
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656											
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 20		RRCID -> 180338		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ROTTERSMAN		WELL #: 36		RRCID -> 181365		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GILL, F. J.		WELL #: 21		RRCID -> 249543		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 10877 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657		HEIN-BRUNI GU		WELL #: 1		RRCID -> 163868		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 9386	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430		APEX GU		WELL #: 1		RRCID -> 206133		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12578	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750						
SALINAS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 161625	COMPL. DATE 10/06/1996	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 7006	- 7894	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

RAMIREZ "A"				WELL #: 1	RRCID -> 190847	COMPL. DATE 09/20/2002	TOTAL DEPTH 15000	PERF. 7262	- 7270	
06	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784						
FROST NATIONAL BANK				WELL #: 3	RRCID -> 251886	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 12337	PERF. 9919	- 9939	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425						
LOPEZ, LAURO				WELL #: 18	RRCID -> 199425	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7920	- 7930	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

EOG SPG HOLDINGS, INC.				100178						
NORTHERN WEBB EVALUATION				WELL #: 1	RRCID -> 297075	COMPL. DATE 11/30/2023	TOTAL DEPTH 11600	PERF. N/A		
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				100291						
NEEDMORE				WELL #: 20	RRCID -> 277559	COMPL. DATE 04/16/2015	TOTAL DEPTH 12935	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2024										

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351							
STANLEY RANCH				WELL #: 14H	RRCID -> 263694	COMPL. DATE 01/11/2012	TOTAL DEPTH 8637	PERF.12608	- 12888		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

SAGE GEOSYSTEMS INC.				100531							
JFB HEARD ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 293805	COMPL. DATE 05/02/2022	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8520	- 8530		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WADI OPERATING, LLC				100779							
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 216711	COMPL. DATE 12/30/2005	TOTAL DEPTH 16250	PERF.13816	- 14048		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB									
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804												
RESENDEZ				WELL #: 2	RRCID -> 222726	COMPL. DATE 06/20/2006	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RESENDEZ				WELL #: 3	RRCID -> 230615	COMPL. DATE 10/16/2006	TOTAL DEPTH 12000	PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TBM CATARINA, LLC				101300												
PILONCILLO DEEP				WELL #: E 1V	RRCID -> 273101	COMPL. DATE 06/14/2012	TOTAL DEPTH 11770	PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JALAPENO OPERATING COMPANY, LLC				101441												
COLLINS				WELL #: 4	RRCID -> 178138	COMPL. DATE 07/25/2000	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8482 - 8494								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GN&J LLC				102407												
DECAVAZOS, R. L.				WELL #: 3	RRCID -> 141113	COMPL. DATE 01/28/1991	TOTAL DEPTH 8840	PERF. 7642 - 7682								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426												
HERBST-TOREL				WELL #: 13	RRCID -> 244169	COMPL. DATE 07/08/2007	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9416 - 9426								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355								
MOOS HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 204760	COMPL. DATE 01/21/2004	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOOS HEIRS "A"				WELL #: 4	RRCID -> 206074	COMPL. DATE 10/26/2004	TOTAL DEPTH 1567	PERF. 1540 - 1548				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621								
LOPEZ				WELL #: 101	RRCID -> 293520	COMPL. DATE 06/25/2022	TOTAL DEPTH 10456	PERF. 9500 - 10280				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
MARTINEZ, D.				WELL #: 11	RRCID -> 147757	COMPL. DATE 12/25/1993	TOTAL DEPTH 9100	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCKENDRICK, W.H.				WELL #: 14	RRCID -> 147896	COMPL. DATE 04/15/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLOCK, ANNA				WELL #: 5	RRCID -> 176151	COMPL. DATE 09/27/1998	TOTAL DEPTH 7900	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.// 00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313							
HAHL, C. W. FEE		WELL #: 42		RRCID -> 181713		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7658 - 7671	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 56		RRCID -> 192772		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 58		RRCID -> 193103		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARTIN-VOLZ		WELL #: 1		RRCID -> 193713		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 46		RRCID -> 195209		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MACMAHON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 205659		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 28		RRCID -> 205685		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232						
CULPEPPER, A.B. 2063		WELL #:		1	RRCID -> 188522	COMPL. DATE 08/25/2001	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6625	- 8000	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				10/14/2024						
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030						
REV. KEITH WRIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 277296	COMPL. DATE 06/16/2014	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 5534	- 5622	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688						
HARGILL GAS UNIT 'B'		WELL #:		1	RRCID -> 267375	COMPL. DATE 02/14/2012	TOTAL DEPTH 14000	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DANNELL ENERGY				199607						
ROCKIN ND		WELL #:		1	RRCID -> 252943	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2603	- 2606	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DARTEX ENERGY CORPORATION				201208						
DRISCOLL FOUNDATION		WELL #:		2SD	RRCID -> 204619	COMPL. DATE 08/19/1998	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347						
CHAPMAN RANCH		WELL #:		238	RRCID -> 255656	COMPL. DATE 02/06/2010	TOTAL DEPTH 13200	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA							
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226										
YZAGUIRRE, J.				WELL #: R 1ST	RRCID -> 167088	COMPL. DATE 02/16/1995	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9440	- 9442					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE, J				WELL #: 11	RRCID -> 167250	COMPL. DATE 05/15/1995	TOTAL DEPTH 12425	PERF. 9054	- 9666					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES				249867										
COUNTISS, SAM				WELL #: 3	RRCID -> 250266	COMPL. DATE 05/30/2009	TOTAL DEPTH 5807	PERF. 5042	- 5046					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRISCOLL FOUNDATION				WELL #: 1	RRCID -> 274955	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH 3412	PERF. 3191	- 3194					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	122570					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	122570					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	122570					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	122570					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	122570					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	122570					N	NO RPT			-0-

ENERGY 2000, INC.				251740										
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A				WELL #: 2	RRCID -> 149047	COMPL. DATE 09/18/1982	TOTAL DEPTH 12500	PERF. N/A						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144										
STATE TRACT 706				WELL #: 2	RRCID -> 253042	COMPL. DATE 10/12/2009	TOTAL DEPTH 16450	PERF. N/A						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.				253162							
KING RANCH BORREGOS				WELL #: 211 D	RRCID -> 138765	COMPL. DATE 03/26/1991	TOTAL DEPTH 7266	PERF. 4980	- 4988		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
GARNER, TULLY C.		WELL #:		98	RRCID ->	238137	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9878	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		507	RRCID ->	262270	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13853	PERF.14240 - 14332
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				11/20/2024							

FAULCONER ENERGY, LLC		WELL #:		263648	RRCID ->	232186	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. N/A
MORSE											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC		WELL #:		273611	RRCID ->	257357	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A
SHARE 92											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GLOBAL OIL & GAS RESOURCES INC.		WELL #:		310446	RRCID ->	278810	COMPL. DATE	12/13/2014	TOTAL DEPTH	8940	PERF. 8570 - 8836
GLD / TEAL HOF											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		WELL #:		370061	RRCID ->	268668	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	5250	PERF. N/A
KENEDY, JOHN G. JR. "E"											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
JOHNSON, F.I.				WELL #: 58 F	RRCID -> 144316	COMPL. DATE 12/03/1992	TOTAL DEPTH 8908	PERF. 5347	-	5353						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO				WELL #: 15	RRCID -> 147464	COMPL. DATE 11/07/1993	TOTAL DEPTH 10700	PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA				WELL #: 143	RRCID -> 149012	COMPL. DATE 09/23/1991	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8676	-	9080						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, E. E.				WELL #: 2	RRCID -> 149941	COMPL. DATE 12/01/1987	TOTAL DEPTH 13667	PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR				WELL #: 86	RRCID -> 151414	COMPL. DATE 01/07/1994	TOTAL DEPTH 9440	PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DERLY				WELL #: 2	RRCID -> 152835	COMPL. DATE 07/03/1994	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 6404	-	6676						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HAYNES		WELL #:		15	RRCID ->	156408	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	12360	PERF.11860 - 11890				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES "E"		WELL #:		2	RRCID ->	161462	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	13156	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

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

HAYNES E		WELL #:		8	RRCID ->	177326	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	13250	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES		WELL #:		20	RRCID ->	178029	COMPL. DATE	02/13/2000	TOTAL DEPTH	1234	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HAYNES		WELL #:		22	RRCID ->	179139	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		5	RRCID ->	186162	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J. O. D.		WELL #:		16	RRCID ->	186656	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TREVINO, E. 412		WELL #:		2	RRCID ->	188216	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	13775	PERF.	11154 - 11774
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTINEZ B		WELL #:		49	RRCID ->	188678	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	4089 - 4098
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		32	RRCID ->	194027	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
ASCHE		WELL #:		68	RRCID ->	195529	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	9943	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ASCHE		WELL #:		77	RRCID ->	201705	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF. N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CUELLAR, J. V.		WELL #:		8	RRCID ->	202359	COMPL. DATE	12/25/2003	TOTAL DEPTH	10756	PERF. N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ASCHE		WELL #:		84	RRCID ->	204409	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	10760	PERF. N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RAMIREZ, D.		WELL #:		4	RRCID ->	204638	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF. N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 2		WELL #:		B 6	RRCID ->	204953	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	11428	PERF. N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GARZA, L "2"		WELL #:		8	RRCID ->	205593	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	8895	PERF. N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN PATRICIO										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
RMT		WELL #:		8	RRCID ->	205647	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, M		WELL #:		11	RRCID ->	206989	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	9255	PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		44	RRCID ->	207021	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	11424	PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #:		87	RRCID ->	207639	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN FERNANDO MINERALS LTD		WELL #:		1	RRCID ->	208691	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO		WELL #:		40	RRCID ->	208713	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	12350	PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #:		94	RRCID ->	209067	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	211197	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ASCHE		WELL #:		99	RRCID ->	211343	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ALLEY		WELL #:		21	RRCID ->	212148	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ASCHE		WELL #:		103	RRCID ->	212405	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12946	PERF.	N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

J. M. GUTIERREZ		WELL #:		17	RRCID ->	212826	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	12912	PERF.	N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DIX RANCH A-115		WELL #:		15	RRCID ->	216088	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	217907	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9265					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9265					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9265					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9265					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9265					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	25	-0-	25		9290	1	1	24	2	N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	186	-0-	186		9476	11	1	175	2	N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	86	-0-	86		9562	4	1	61	2	N	-0-					19			
							21	9												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9562					N	-0-					19			
09	14B2 EXT	42	-0-	42		9604	1	1	20	2	N	-0-					38			
							21	9												
10	14B2 EXT	25	-0-	25		9629	2	1	23	2	N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9629					N	-0-					-0-			
SARITA FIELD O & G UNIT												WELL #:	300	RRCID ->	218646	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	17965	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT												WELL #:	5	RRCID ->	220474	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	14123	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
FLORES, L. G.												WELL #:	49	RRCID ->	220478	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	10906	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
RAMIREZ, ABEL												WELL #:	11	RRCID ->	222620	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
AMOCO FEE												WELL #:	8	RRCID ->	226140	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12525	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310											
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:	34	RRCID ->	226776	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	14381	PERF.	N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	704	-0-	704	704	41	1	663	2	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	314	-0-	314	1018	17	1	297	2	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	756	-0-	756	1774	41	1	715	2	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	503	-0-	503	2277	30	1	473	2	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	597	-0-	597	2874	36	1	561	2	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	329	-0-	329	3203	20	1	309	2	N	-0-		-0-	

LUNDELL		WELL #:	97	RRCID ->	230245	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

KENEDY, JOHN G., JR. "B"		WELL #:	40	RRCID ->	238154	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

F. D. LAUREL		WELL #:	3	RRCID ->	241072	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

ARACELI		WELL #:	2	RRCID ->	242051	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PORRAS GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	244984	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	12187	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

URIBE, ROGELIO "A"		WELL #:	A 2	RRCID ->	246615	COMPL. DATE	01/04/2009	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CUELLAR, FERNANDO		WELL #:		1	RRCID ->	248837	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JUANA NCT		WELL #:		8	RRCID ->	249067	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DELOZEIS		WELL #:		3	RRCID ->	249595	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGELIO URIBE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	249716	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

DON HILARIO "A"		WELL #:		3	RRCID ->	270265	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	8127	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDLCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189846 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14652 - 14683

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

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 274977 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

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

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 161364 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11826 - 12250

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

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 162205 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8786 - 8833

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 163105 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 6150

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178						
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		2	RRCID -> 170026	COMPL. DATE 02/22/1998	TOTAL DEPTH 14576	PERF. 11864	- 11870	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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

DULANEY-BRUNI		WELL #:		102	RRCID -> 212168	COMPL. DATE 07/24/2005	TOTAL DEPTH 9800	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		46	RRCID -> 218935	COMPL. DATE 11/02/2005	TOTAL DEPTH 8945	PERF. 6133	- 6148	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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

MCCLURE NORTH		WELL #:		2	RRCID -> 223000	COMPL. DATE 08/11/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
GRUY, DAGMAR		WELL #:		12	RRCID ->	227462	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9292 - 9322
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GONZALEZ, JORGE GU		WELL #:		1	RRCID ->	244664	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6295	PERF.	5382 - 5394
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	272208	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	9149	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		WELL #:		9	RRCID ->	195329	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	N/A
LASATER		WELL #:		9	RRCID ->	195329	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		16	RRCID ->	151277	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	11353	PERF.	N/A
DCRC-SEC. 3A		WELL #:		16	RRCID ->	151277	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	11353	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KILLAM & HURD FEE "B" G.U., 1859		WELL #:		4	RRCID ->	218650	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
K&H FEE 1594		WELL #:		1	RRCID ->	248006	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5216 - 5224
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PESCADITO STATE 984		WELL #:		2	RRCID ->	253682	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST B		WELL #:		19	RRCID ->	258352	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978			RRCID ->	211917	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	1622 - 1638
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #:		7								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAN ROMAN "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	260398	COMPL. DATE	05/31/2010	TOTAL DEPTH	11068	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEASLEY STATE 1628		WELL #:		5H	RRCID ->	279953	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	10043	PERF.	10396 - 15065
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM HOGG								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
SLAUGHTER		WELL #:		17H	RRCID ->	281659	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10909	PERF.11276 - 15505				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #:		37H	RRCID ->	286042	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	12564	PERF.12560 - 19631				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

HANNA TRAD		WELL #:		2	RRCID ->	244998	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7560 - 7590				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MK OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		518487	RRCID ->	268816	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169

MPG PETROLEUM, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	252823	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	9502	PERF. 9344 - 9358				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT				36
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT				36
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT				36
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT				36
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT				36
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT				36

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
STEDMAN ISLAND #1651		WELL #:		1	RRCID -> 136903	COMPL. DATE 09/10/1990	TOTAL DEPTH 10990	PERF. 7796	-	7814	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 163813	COMPL. DATE 05/12/1997	TOTAL DEPTH 14243	PERF.13526	-	14110	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BOREN GU		WELL #:		7	RRCID -> 164241	COMPL. DATE 04/04/1997	TOTAL DEPTH 13790	PERF.13103	-	13178	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		22	RRCID -> 167628	COMPL. DATE 08/11/1997	TOTAL DEPTH 14286	PERF.13918	-	14070	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID -> 168701	COMPL. DATE 02/12/1998	TOTAL DEPTH 15980	PERF.15781	-	15920	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SALINAS, M.		WELL #:		11	RRCID -> 171720	COMPL. DATE 08/08/1998	TOTAL DEPTH 15200	PERF. N/A			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
YTURRIA, H. L&C		WELL #:		7	RRCID ->	172977	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	12370	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		28	RRCID ->	189570	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11355 - 11413				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

SCHALEBEN		WELL #:		4	RRCID ->	201806	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16186	PERF.	10785 - 11060				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	226768	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	15930	PERF.	N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	227056	COMPL. DATE	01/21/2007	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BENAVIDES "A"		WELL #:		12	RRCID ->	241937	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		55	RRCID ->	244981	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	14038	PERF.	N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
EL CLARENO		WELL #:		20	RRCID ->	250262	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		36	RRCID ->	251196	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	10812	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SMITH, A. H.		WELL #:		3	RRCID ->	270355	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 7098 - 7108				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VELA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	270476	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7310	PERF. 5616 - 5678				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COATES 'A'		WELL #:		11	RRCID ->	275848	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 6854 - 7206				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COASTAL FEE		WELL #:		2	RRCID ->	275882	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	12845	PERF. 7558 - 7599				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411					
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 192686	COMPL. DATE 10/20/2002	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9202 - 9216	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 192699	COMPL. DATE 10/20/2002	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9279 - 9290	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.				572550					
MHQ		WELL #:		1	RRCID -> 168020	COMPL. DATE 03/01/1998	TOTAL DEPTH 14011	PERF. 9902 - 9908	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 171582	COMPL. DATE 01/05/1999	TOTAL DEPTH 9000	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MODENA OPERATING LLC				573221					
STATE TRACT 991-S		WELL #:		1	RRCID -> 253855	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 12075	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				11

ST 938-S		WELL #:		2	RRCID -> 254422	COMPL. DATE 02/08/2010	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2022 - WELL PLUGGED 11/10/22									

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
MORNINGSTAR GAS, INC.				586679										
GUERRA, ET AL.				WELL #:	4	RRCID ->	174559	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	7167 - 7305	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107										
RUSSELL, N. L.				WELL #:	7	RRCID ->	187925	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6511 - 6517	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALEO OIL COMPANY LLC				635131										
LOPEZ MINERAL TRUST				WELL #:	5	RRCID ->	224218	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818										
JACK DEAL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	157855	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	17613	PERF.	13833 - 13856	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

PROGAS OPERATING, INC				681142										
GUERRA				WELL #:	2	RRCID ->	264772	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	4038	PERF.	3324 - 3341	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
DUPRIE-FRENCH GU				WELL #: 1	RRCID -> 277127	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH 10172	PERF. 9902	- 9912				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459									
COLLINS				WELL #: 1	RRCID -> 202385	COMPL. DATE 03/11/2002	TOTAL DEPTH 11527	PERF.10070	- 11176				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REDWOOD OPERATING, INC.				697137									
ARMISTEAD				WELL #: 2	RRCID -> 195065	COMPL. DATE 03/12/2003	TOTAL DEPTH 17000	PERF. N/A					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613									
LICHTENBERGER				WELL #: 15	RRCID -> 189979	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 1446	- 1452				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197								
MOBIL FEE		WELL #:		6	RRCID -> 172713	COMPL. DATE 02/05/1999	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10424	- 10444	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PETRU, V. A.		WELL #:		4	RRCID -> 205738	COMPL. DATE 10/16/2004	TOTAL DEPTH 15120	PERF.14186	- 14244	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SM ENERGY COMPANY		788997								
GALVAN RANCH		WELL #:		5M	RRCID -> 254515	COMPL. DATE 06/03/2009	TOTAL DEPTH 8709	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		13M	RRCID -> 256401	COMPL. DATE 02/23/2010	TOTAL DEPTH 9110	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		A985H	RRCID -> 296843	COMPL. DATE 05/05/2024	TOTAL DEPTH 8770	PERF. 9101	- 14347	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	6981		Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	6981		Y	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2024										

SMITH PRODUCTION INC.		789662								
GARCIA L&L CO.		WELL #:		C 7	RRCID -> 157430	COMPL. DATE 02/18/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 4149	- 4162	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662							
VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		4	RRCID ->	232469	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	11890	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:		6H	RRCID ->	249330	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	11540	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REILLY HEIRS		WELL #:		45	RRCID ->	282753	COMPL. DATE	02/18/2017	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 4741 - 4752
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		WELL #:		806470	RRCID ->	260823	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 11504 - 11720
DUWELL		WELL #:		1	RRCID ->	260823	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 11504 - 11720
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/15/2024											

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		WELL #:		828880	RRCID ->	179423	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	11635	PERF. 9314 - 9324
PORTLAND GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID ->	179423	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	11635	PERF. 9314 - 9324
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PORTLAND GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID ->	179424	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	11635	PERF. 9514 - 9520
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//	828880							
PORTLAND GAS UNIT "B"		WELL #:	1	RRCID -> 197471	COMPL. DATE 08/02/2003	TOTAL DEPTH 10954	PERF. 9538 - 9814			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879							
YTURRIA		WELL #:	8RR	RRCID -> 252098	COMPL. DATE 03/05/2008	TOTAL DEPTH 3007	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

YTURRIA		WELL #:	28D	RRCID -> 257335	COMPL. DATE 07/26/2010	TOTAL DEPTH 2400	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

YTURRIA		WELL #:	12RR	RRCID -> 257433	COMPL. DATE 12/29/2008	TOTAL DEPTH 4000	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

YTURRIA		WELL #:	2	RRCID -> 260766	COMPL. DATE 07/31/2004	TOTAL DEPTH 8398	PERF. 7776 - 7882		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS				
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC//CONT.//		846879									
YTURRIA		WELL #:		3	RRCID ->	263515	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6224 - 6350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

THREE C EXPLORATION, LLC				857512							
MUNOZ G. U.		WELL #:		5	RRCID ->	253395	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	8461	PERF. 8136 - 8292
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229		N	NO RPT		-0-	

THREE-C OIL AND GAS				857600							
VAQUILLAS RANCH 135		WELL #:		2	RRCID ->	159501	COMPL. DATE	04/19/1996	TOTAL DEPTH	9275	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

EL REFUGIO		WELL #:		1	RRCID ->	205686	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	12653	PERF.11287 - 11386
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TR OFFSHORE, LLC				863725							
STATE TRACT 882-S NORTH		WELL #:		1	RRCID ->	194967	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	12145	PERF.11890 - 11910
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566							
REID, M.		WELL #:		1	RRCID ->	188356	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	6628	PERF. 5428 - 5435
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189883 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 7584

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

BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 204556 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184849 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15694 - 15900

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

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184852 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15105 - 15238

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

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185278 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17032 - 17170

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

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

US PETROMEX OIL & GAS, LLC				879307								
PETROGIO CARLOS GARZA		WELL #:		1	RRCID ->	291932	COMPL. DATE	04/10/2017	TOTAL DEPTH	12389	PERF.	10248 - 10265
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

VANTAGE OPERATING II, LLC				882605								
VELA-LOPENO MINERALS LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	171583	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

RAMIREZ, BLAS		WELL #:		6	RRCID ->	211154	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7014 - 7020
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

VANTAGE OPERATING, LLC				882608								
VELA-LOPENO MINERALS LTD.		WELL #:		2	RRCID ->	171584	COMPL. DATE	11/29/1998	TOTAL DEPTH	11321	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO						
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608									
VELENO RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	206805	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	8635 - 8696	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

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

SCOTT & HOPPER 'A'				WELL #:	3	RRCID ->	195356	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

VAST OIL TX OPERATING LLC				883803									
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	157419	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8788 - 8794	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB		
WAGNER OIL COMPANY				891175					
JANCIK				WELL #: 10	RRCID -> 263191	COMPL. DATE 08/12/2011	TOTAL DEPTH 8190	PERF. 7584	- 7600
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SWEENEY				WELL #: 14	RRCID -> 263247	COMPL. DATE 06/06/2011	TOTAL DEPTH 9962	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SWEENEY				WELL #: 12	RRCID -> 265106	COMPL. DATE 09/21/2011	TOTAL DEPTH 13014	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SWEENEY				WELL #: 16	RRCID -> 268081	COMPL. DATE 12/19/2011	TOTAL DEPTH 11964	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WELDERXP LTD.				907320					
BROOKS HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 258932	COMPL. DATE 11/30/2010	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9090	- 9110
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475					
TSL 33105/ TR 53/				WELL #: 7 L	RRCID -> 187457	COMPL. DATE 10/14/2001	TOTAL DEPTH 11720	PERF. 11486	- 11519
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475							
TSL M-098041/TR 52/		WELL #:		6	RRCID ->	213639	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	12516	PERF.11324 - 11374
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

A S O G (FRIO 4950)		00220 060		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL		
SEDCO OPERATING, LLC		763159									
HINOJOSA, CONSUELO GAS UNIT		WELL #:			RRCID ->	102265	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 4798 - 4803
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2019											

ACEVEDO (LOBO 6)		00438 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
ACEVEDO-HAERING		WELL #:		3	RRCID ->	133190	COMPL. DATE	01/01/1990	TOTAL DEPTH	6915	PERF. 5997 - 6294	
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	52	1	1116	3	N	-0-	32
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	57	1	1402	3	N	-0-	32
08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	62	1	1698	3	N	-0-	32
09	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	60	1	1633	3	N	-0-	32
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	52	1	1487	3	N	14	46
						15	9					
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	48	1	1283	3	N	-0-	46

BENAVIDES TR 2		WELL #:		6	RRCID ->	137880	COMPL. DATE	03/16/1991	TOTAL DEPTH	6740	PERF. 5842 - 5970			
06	1680 N	1424	-0-	-256	-0-	180	1	1231	3	N	12	98		
						13	9							
07	1829 N	1591	-0-	-238	-0-	165	1	1426	3	N	-0-	98		
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	180	1	1627	3	N	-0-	98		
09	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	180	1	1628	3	N	-0-	98		
10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	186	1	1757	3	N	-0-	98		
*11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	178	1	1743	3	N	1	77	1	22
						1	9							

ACEVEDO-HAERING		WELL #:		7	RRCID ->	152440	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 6268 - 6314			
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	94	1	1969	3	N	27	210		
						30	9							
07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	70	1	1685	3	N	13	190	1	33
						14	9							
08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	59	1	1593	3	N	2	35		
						2	9							
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	59	1	1567	3	N	-0-	35		
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	54	1	1521	3	N	155	190		
						171	9							
11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	58	1	1521	3	N	38	115	1	113
						42	9							

ACEVEDO (LOBO 6)		//CONT.// 00438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
HAERING-MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 155342		COMPL. DATE 07/19/1995		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6242 - 6346					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	73	1 1518 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	74	1 1780 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	60	1 1606 3	N	-0-	-0-	-0-		
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	53	1 1396 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	59	1 1654 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	50	1 1320 3	N	-0-	-0-	-0-		

MCKENDRICK-AKIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166960		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6814 - 6872					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314		HACHAR-AKIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158375		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6232 - 6753	
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		

HACHAR, D. D.		WELL #: 27		RRCID -> 164013		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6578 - 6704					
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		

MARTINEZ, B. M.		WELL #: 6		RRCID -> 186256		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7140 - 7618					
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	124	1 446 3	N	-0-	43	43		
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	100	1 486 3	N	-0-	43	43		
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	168	1 421 3	N	-0-	43	43		
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	155	1 415 3	N	-0-	43	43		
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	183	1 406 3	N	-0-	43	43		
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	143	1 451 3	N	-0-	43	43		

AGARITO (NAVARRO)		00784 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
RANCHO NUEVO		WELL #: 3-T		RRCID -> 151300		COMPL. DATE 08/24/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9419					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

AGARITO (NAVARRO)		//CONT.//		00784 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
RANCHO NUEVO		WELL #:		11	RRCID ->	152610	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 9464 - 9468				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

AGUA DULCE				00832 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES					
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925										
STONE		WELL #:		1	RRCID ->	284075	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	8600 PERF. 6439 - 6840				

06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140

AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER)				00832 005	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		B 6	RRCID ->	009062	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	7006 PERF. 3921 - 3981				

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

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST)				00832 015	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 15 F	RRCID ->	077393	COMPL. DATE	06/28/1978	TOTAL DEPTH	7350 PERF. N/A				

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		5 D	RRCID ->	130321	COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL DEPTH	7545 PERF. 6850 - 6860				

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

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

06	1230 N	1161	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	82 1	1079 3	N	-0-			-0-
07	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	84 1	1093 3	N	-0-			-0-
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93 1	1083 3	N	-0-			-0-
09	1170 N	1153	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	87 1	1066 3	N	-0-			-0-
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82 1	1018 3	N	-0-			-0-
11	1140 N	1069	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	81 1	988 3	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER)		00832 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035							
WOFFORD, BUSH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 009067		COMPL. DATE 05/01/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6932 - 6940	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-	-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-	-0-
09	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 3	N	-0-	-0-
10	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3	N	-0-	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-	-0-

RIVERS, M. L.		WELL #: A 4		RRCID -> 066584		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: 3		RRCID -> 068197		COMPL. DATE 09/14/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 3	N	-0-	-0-
07	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600 3	N	-0-	-0-
08	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-		N	-0-	-0-
09	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440 3	N	-0-	-0-
10	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545 3	N	-0-	-0-
11	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 3	N	-0-	-0-

RIVERS, M. L.		WELL #: A 6 T		RRCID -> 154226		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6838 - 6860	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

AGUA DULCE (COMSTOCK, UPPER)		00832 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035							
PURL		WELL #: A 2SD		RRCID -> 008853		COMPL. DATE 05/06/1934		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3854 - 4126	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
HARPER HEFTE, INC.		357865							
HEFTE, MARY TOM ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 008934		COMPL. DATE 08/18/1961		TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A	
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-	-0-
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 2	N	-0-	-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-	-0-
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	333 2	N	-0-	-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-	-0-
11	360 N	224	-0-	-136	-0-	224 2	N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284															
PURL, OLLIE WELL #: 7 U RRCID -> 008896 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TALBERT, C. P. WELL #: 3 C RRCID -> 008911 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	750 N	200	-0-	-550	-0-	200	2			N	-0-				-0-
07	527 N	60	-0-	-467	-0-	60	2			N	-0-				-0-
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-				-0-
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-				-0-
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-				-0-
11	1020 N	819	-0-	-201	-0-	819	2			N	-0-				-0-
TALBERT, C. P. WELL #: 3 U RRCID -> 008937 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TALBERT, C. P. WELL #: 3 L RRCID -> 008952 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PURL, OLLIE WELL #: 4 RRCID -> 039087 COMPL. DATE 05/04/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A															
06	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2296	2	99	9	N	90	173	1		50
07	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2574	2	110	9	N	100				150
08	3100 N	3642	-0-	542	542	3531	2	111	9	N	101	173	1		78
09	3000 N	3051	-0-	51	593	2919	2	132	9	N	120	178	1		20
10	3100 N	2691	-0-	-409	184	2561	2	130	9	N	118				138
11	1050 X	837	-0-	-213	-0-	683	2	154	9	N	140	171	1		107
TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A															
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-				-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-				-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-				-0-
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284																	
TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		300 N	127	-0-	-173	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07		217 N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08		279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

TALBERT,C.P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A																	
06		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1073	2	110	9	N	100	189	1			82
07		1178 N	792	-0-	-386	-0-	660	2	132	9	N	120	178	1			24
08		1147 N	806	-0-	-341	-0-	696	2	110	9	N	100					124
09		1140 N	944	-0-	-196	-0-	878	2	66	9	N	60					184
10		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1005	2	121	9	N	110	195	1			99
11		823 N	823	-0-	-0-	-0-	705	2	118	9	N	107	178	1			28

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268																	
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11		150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 5036																	
06		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07		651 N	333	-0-	-318	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08		527 N	424	-0-	-103	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09		2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
10		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6118 - 6282																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 174048 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6858 - 6887																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
PREMIER MINERALS, INC.		676033							
WINFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 242860		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5246 - 6488	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WINFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 256684		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6508 - 6516	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 008837		COMPL. DATE 01/30/1939		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
BROWN, MINNIE ET AL		WELL #: 1							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GEE, H. W.		WELL #: 1		RRCID -> 008838		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PURL		WELL #: 4		RRCID -> 008840		COMPL. DATE 10/22/1947		TOTAL DEPTH 5385 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ELLIFF, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 008846		COMPL. DATE 10/19/1951		TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
HARVEY, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 008850 COMPL. DATE 09/05/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: F 6 C RRCID -> 008870 COMPL. DATE 09/04/1943 TOTAL DEPTH 5899 PERF. N/A																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 6C RRCID -> 008905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5489 - 6860																
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	60	1	788	3	N	-0-					-0-
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	66	1	854	3	N	-0-					-0-
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	69	1	803	3	N	-0-					-0-
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	70	1	855	3	N	-0-					-0-
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	53	1	656	3	N	-0-					-0-
11	840 N	720	-0-	-120	-0-	55	1	665	3	N	-0-					-0-

WALTON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 008907 COMPL. DATE 02/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 008908 COMPL. DATE 08/18/1951 TOTAL DEPTH 5801 PERF. N/A																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDSOR-PYLE WELL #: 1 RRCID -> 008917 COMPL. DATE 11/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
TEXON ROYALTY CO. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	008921	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	4803 -	5245
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	60	1	777	3	N	-0-	-0-	
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	68	1	912	3	N	-0-	-0-	
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	53	1	744	3	N	-0-	-0-	
05	899 N	717	-0-	-182	-0-	50	1	667	3	N	-0-	-0-	
06	960 N	948	-0-	-12	-0-	67	1	881	3	N	-0-	-0-	
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	61	1	790	3	N	-0-	-0-	
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	-0-	
09	960 N	681	-0-	-279	-0-	51	1	630	3	N	-0-	-0-	
10	837 N	403	-0-	-434	-0-	30	1	373	3	N	-0-	-0-	
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	60	1	733	3	N	-0-	-0-	

SPONBERG, J. O.		WELL #:		B 1 C	RRCID ->	008926	COMPL. DATE	06/06/1956	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5218 -	5234
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	008927	COMPL. DATE	08/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

TALBERT, C. P.		WELL #:		6	RRCID ->	008938	COMPL. DATE	07/16/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	450 N	399	-0-	-51	-0-	399	3			N	-0-	-0-	
07	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-	-0-	
08	465 N	351	-0-	-114	-0-	351	3			N	-0-	-0-	
09	390 N	90	-0-	-300	-0-	90	3			N	-0-	-0-	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-	
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-	-0-	

INGRAM, J. C.		WELL #:		D 2 C	RRCID ->	008946	COMPL. DATE	11/20/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-	-0-	
07	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-	-0-	
08	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-	-0-	
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-	-0-	
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-	-0-	
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-	-0-	

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		5	RRCID ->	008954	COMPL. DATE	10/18/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
RIVERS, M. L.		WELL #:		4 U	RRCID ->	008961	COMPL. DATE	12/25/1958	TOTAL DEPTH	7189	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 4	RRCID ->	008992	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 5564 - 5968	
06	510 N	473	-0-	-37	-0-	473 3		N	-0-		-0-	
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-		-0-	
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-		-0-	
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-		-0-	
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-		-0-	
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-		-0-	

INGRAM, J. C.		WELL #:		C 1	RRCID ->	008995	COMPL. DATE	09/01/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

INGRAM, J. C.		WELL #:		B 2	RRCID ->	009001	COMPL. DATE	04/13/1958	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KINSEY, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	009031	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6625 - 6635	
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3		N	-0-		-0-	
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3		N	-0-		-0-	
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		N	-0-		-0-	
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3		N	-0-		-0-	
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3		N	-0-		-0-	
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3		N	-0-		-0-	

FEE 687		WELL #:		1	RRCID ->	032404	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	6525	PERF. 4808 - 5408	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BROWN, MINNIE		WELL #:		2	RRCID ->	032598	COMPL. DATE	03/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-		-0-	
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-		-0-	
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-		-0-	
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-		-0-	
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-		-0-	
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-		-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
KINSEY, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 034641 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	PERF. * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 M RRCID -> 034651 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 035092 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6795 - 7050													
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	979	-0-	-75	-0-	70	1	909	2	N	-0-		-0-
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	76	1	886	2	N	-0-		-0-
09	960 N	957	-0-	-3	-0-	957	3			N	-0-		-0-
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-		-0-
*11	930 N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-		-0-

ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 C RRCID -> 035554 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 035641 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 5325 - 5345													
06	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3		N	-0-			-0-
07	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3		N	-0-			-0-
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3		N	-0-			-0-
09	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3		N	-0-			-0-
10	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3		N	-0-			-0-
11	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3		N	-0-			-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 035867 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 KINSEY, E. A. WELL #: A 1 RRCID -> 036159 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6112 - 6478

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

WARDNER, G. P. WELL #: 106 C RRCID -> 036434 COMPL. DATE 07/06/1965 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5419 - 5434

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	96	1	1267	3	N	-0-					-0-
07	1240 N	1132	-0-	-108	-0-	81	1	1051	3	N	-0-					-0-
08	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	95	1	1106	3	N	-0-					-0-
09	1320 N	896	-0-	-424	-0-	67	1	829	3	N	-0-					-0-
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	102	1	1263	3	N	-0-					-0-
11	1170 N	1119	-0-	-51	-0-	85	1	1034	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 040737 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6770	PERF.	5584	-	6396
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-			-0-		
07	992 N	971	-0-	-21	-0-	971	3		N	-0-			-0-		
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-		
09	960 N	918	-0-	-42	-0-	918	3		N	-0-			-0-		
10	961 N	940	-0-	-21	-0-	940	3		N	-0-			-0-		
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-			-0-		

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 2 RRCID -> 041087 COMPL. DATE 02/05/1967										TOTAL DEPTH	6300	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

PYLE, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 04/01/2019										TOTAL DEPTH	7011	PERF.	4744	-	5341
06	3150 X	2820	-0-	-330	-0-	2820	3		N	-0-			-0-		
07	3255 X	3183	-0-	-72	-0-	3183	3		N	-0-			-0-		
08	3255 X	2418	-0-	-837	-0-	2418	3		N	-0-			-0-		
09	3150 X	2865	-0-	-285	-0-	2865	3		N	-0-			-0-		
10	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3		N	-0-			-0-		
11	3090 X	2959	-0-	-131	-0-	2959	3		N	-0-			-0-		

KERR WELL #: 5 RRCID -> 041803 COMPL. DATE 05/08/1967										TOTAL DEPTH	5811	PERF.	N/A		
06	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3		N	-0-			-0-		
07	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3		N	-0-			-0-		
08	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3		N	-0-			-0-		
09	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3		N	-0-			-0-		
10	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3		N	-0-			-0-		
11	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3		N	-0-			-0-		

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

KERR WELL #: 6 RRCID -> 043010 COMPL. DATE 11/14/1967										TOTAL DEPTH	5812	PERF.	N/A		
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3		N	-0-			-0-		
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-			-0-		
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-			-0-		
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-			-0-		
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-			-0-		
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-			-0-		

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 9 RRCID -> 043423 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7022	PERF.	5229	-	5680
06	1320 N	1273	-0-	-47	-0-	1273	3		N	-0-			-0-		
07	1364 N	1242	-0-	-122	-0-	1242	3		N	-0-			-0-		
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			-0-		
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		N	-0-			-0-		
10	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	1236	3		N	-0-			-0-		
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-			-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		11	RRCID ->	043920	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6062	PERF.	5066	-	5854
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
06	780 N	774	-0-	-6	-0-	55 1	719 3	N	-0-			-0-		
07	806 N	791	-0-	-15	-0-	57 1	734 3	N	-0-			-0-		
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	59 1	679 3	N	-0-			-0-		
09	780 N	765	-0-	-15	-0-	57 1	708 3	N	-0-			-0-		
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	58 1	710 3	N	-0-			-0-		
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	57 1	686 3	N	-0-			-0-		

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		C 2	RRCID ->	043963	COMPL. DATE	12/10/1967	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		C 1	RRCID ->	044373	COMPL. DATE	12/22/1967	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-			-0-		

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

INGRAM, J. C.		WELL #:		B 3 L	RRCID ->	044515	COMPL. DATE	07/30/1968	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	N/A		
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-		
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-			-0-		
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-		
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3		N	-0-			-0-		
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-		
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3		N	-0-			-0-		

SCHROEDER, T. S.		WELL #:		4	RRCID ->	044817	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	5812	PERF.	5064	-	5507
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-			-0-		
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-			-0-		
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-			-0-		
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-			-0-		
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-			-0-		
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-			-0-		

KERR		WELL #:		7	RRCID ->	044937	COMPL. DATE	10/17/1968	TOTAL DEPTH	6663	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
DRISCOLL, CLARA WELL #: C 3 RRCID -> 045303 COMPL. DATE 12/21/1968 TOTAL DEPTH 5963 PERF. N/A												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		-0-	
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-		-0-	
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-	
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-		-0-	
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-	
11	120 N	30	-0-	-90	-0-	30	3	N	-0-		-0-	

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 13 RRCID -> 045304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5045 - 5934												
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	40	1	527	3	N	-0-	
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	604	3	N	-0-	
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	50	1	577	3	N	-0-	
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	50	1	620	3	N	-0-	
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	40	1	492	3	N	-0-	
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	40	1	491	3	N	-0-	

KINSEY, E. A. WELL #: A 2 RRCID -> 045362 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5128 - 5563												
06	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	152	1	2009	3	N	-0-	
07	2139 N	2099	-0-	-40	-0-	150	1	1949	3	N	-0-	
08	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	158	1	1827	3	N	-0-	
09	2160 N	1972	-0-	-188	-0-	148	1	1824	3	N	-0-	
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	144	1	1775	3	N	-0-	
11	1920 N	1617	-0-	-303	-0-	123	1	1494	3	N	-0-	

FEE 687 WELL #: 2 U RRCID -> 045429 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	

ELLIFF, J. S., ETAL WELL #: 13 RRCID -> 046624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5262 - 5818												
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-	
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-	
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-	
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-	

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 14 RRCID -> 049301 COMPL. DATE 11/06/1970 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A												
06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	155	1	2040	3	N	-0-	
07	2139 N	2078	-0-	-61	-0-	149	1	1929	3	N	-0-	
08	2015 N	1861	-0-	-154	-0-	148	1	1713	3	N	-0-	
09	2100 N	1925	-0-	-175	-0-	145	1	1780	3	N	-0-	
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	144	1	1775	3	N	-0-	
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	141	1	1710	3	N	-0-	

WALTON, W. W. WELL #: 3 RRCID -> 049345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5133 - 5855												
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-	
07	1643 N	1603	-0-	-40	-0-	1603	3			N	-0-	
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-	
09	1650 N	1573	-0-	-77	-0-	1573	3			N	-0-	
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-	
11	1620 N	1547	-0-	-73	-0-	1547	3			N	-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
ELLIFF, MABEL		WELL #: A 3		RRCID -> 049412		COMPL. DATE 12/17/1970		TOTAL DEPTH 6114 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-		-0-
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-		-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #: 3		RRCID -> 049543		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5464 - 5510		
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-		-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-		-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-		-0-
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	407 3	N	-0-		-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-		-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-		-0-

INGRAM, DONALD		WELL #: 4		RRCID -> 051076		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5446 - 6230		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SCHROEDER, T. S.		WELL #: 3		RRCID -> 051077		COMPL. DATE 09/02/1971		TOTAL DEPTH 8013 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, W. W. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051110		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5358 - 5470		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RIVERS, M. L.		WELL #: 5		RRCID -> 051239		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 5386 - 5947		
06	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	158 1	2079 3	N	-0-	-0-
07	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	159 1	2060 3	N	-0-	-0-
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	167 1	1942 3	N	-0-	-0-
09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	154 1	1898 3	N	-0-	-0-
10	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	212 1	2613 3	N	-0-	-0-
11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	162 1	1968 3	N	-0-	-0-

INGRAM, J. C.		WELL #: A 2		RRCID -> 051968		COMPL. DATE 02/10/1972		TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WALTON, W. W.		WELL #: 4		RRCID -> 052711		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 5540 - 6060	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ELLIFF, MABLE		WELL #: A 2		RRCID -> 054359		COMPL. DATE 01/24/1973		TOTAL DEPTH 7025		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 2		RRCID -> 054800		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 7696		PERF. 5490 - 5893	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SIMMONDS, B. B.		WELL #: 9		RRCID -> 056045		COMPL. DATE 08/22/1973		TOTAL DEPTH 7213		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

RIVERS, M. L.		WELL #: 6		RRCID -> 057331		COMPL. DATE 01/14/1974		TOTAL DEPTH 6113		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 16		RRCID -> 057355		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6113		PERF. 4592 - 5838	
06	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-
07	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-
09	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-
10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-
11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-

INGRAM, J.C.		WELL #: B 5		RRCID -> 057423		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5194 - 5210	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
INGRAM, J.C. WELL #: D 3 RRCID -> 057459 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		N	-0-				-0-
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-				-0-
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		N	-0-				-0-
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3		N	-0-				-0-
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3		N	-0-				-0-
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3		N	-0-				-0-

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

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 065127 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 4 RRCID -> 066837 COMPL. DATE 04/29/1976 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5444 - 5535														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MABEL ELLIF WELL #: A 8 RRCID -> 066851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4738 - 4818														
06	3000 N	4992	-0-	1992	1992	4992	3		N	-0-				-0-
07	3100 N	1344	-0-	-1756	236	1344	3		N	-0-				-0-
08	1519 N	1283	-0-	-236	-0-	1283	3		N	-0-				-0-
09	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3		N	-0-				-0-
10	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-				-0-
11	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		N	-0-				-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 2 RRCID -> 067108 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PYLE, H.C. WELL #: 7 RRCID -> 067190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5326 - 5546														
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-				-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-				-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-				-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-				-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-				-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
KINSEY, ELEANOR A.		WELL #:		C 1 F	RRCID ->	067421	COMPL. DATE	07/29/1997	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4600 - 4620
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TALBERT, C. P.				WELL #:	7	RRCID ->	068503	COMPL. DATE	10/08/1976	TOTAL DEPTH	7011 PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEE, H.W.				WELL #:	4	RRCID ->	068783	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7122 PERF. 4620 - 5597
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3	N	-0-		-0-
07	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3	N	-0-		-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-		-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-		-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-		-0-

SPONBERG, J. O.				WELL #:	B 3	RRCID ->	069126	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	6980 PERF. 5182 - 5342
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3	N	-0-		-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-		-0-
08	558 N	199	-0-	-359	-0-	199	3	N	-0-		-0-
09	270 N	28	-0-	-242	-0-	28	3	N	-0-		-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-		-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-		-0-

SPONBERG				WELL #:	6	RRCID ->	070087	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	7119 PERF. N/A
06	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	3	N	-0-		-0-
07	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3	N	-0-		-0-
08	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3	N	-0-		-0-
09	450 N	399	-0-	-51	-0-	399	3	N	-0-		-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-		-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-		-0-

SPONBERG, J. O.				WELL #:	7	RRCID ->	071425	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	7098 PERF. 4206 - 5490
06	1380 N	526	-0-	-854	-0-	37	1	N	-0-		-0-
07	1488 N	534	-0-	-954	-0-	38	1	N	-0-		-0-
08	589 N	471	-0-	-118	-0-	37	1	N	-0-		-0-
09	540 N	469	-0-	-71	-0-	35	1	N	-0-		-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-		-0-
11	450 N	429	-0-	-21	-0-	33	1	N	-0-		-0-

HORNE, C.J.				WELL #:	B 8	RRCID ->	071730	COMPL. DATE	06/12/1977	TOTAL DEPTH	7092 PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
TEXON ROYALTY COMPANY B WELL #: 2 RRCID -> 072868 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

TEXON ROYALTY CO. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 075285 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6118 - 6160														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 3 RRCID -> 077951 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 078263 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A														
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-		824	3		N	-0-			-0-
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-		756	3		N	-0-			-0-
08	620 N	572	-0-	-48	-0-		572	3		N	-0-			-0-
09	600 N	280	-0-	-320	-0-		280	3		N	-0-			-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	3		N	-0-			-0-
11	540 N	79	-0-	-461	-0-		79	3		N	-0-			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 19 F RRCID -> 078323 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
HORNE, C. J.		WELL #: B 2		RRCID -> 079959		COMPL. DATE 04/23/1970		TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6407 - 6413				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINSEY, E. A.		WELL #: B 2		RRCID -> 082306		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5264 - 5568				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERS, M. L.		WELL #: 3		RRCID -> 083377		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4958 - 6394				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

KINSEY, E. A.		WELL #: B 3		RRCID -> 087312		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6396 - 6410				
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-

PYLE, H. C.		WELL #: 5 L		RRCID -> 090317		COMPL. DATE 10/25/1980		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5785 - 5799				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #: 5		RRCID -> 092030		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 6909 PERF. 4600 - 6638				
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3	N	-0-			-0-
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3	N	-0-			-0-
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3	N	-0-			-0-
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3	N	-0-			-0-
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3	N	-0-			-0-
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
WALTON, IRENE		WELL #:		1	RRCID ->	093924	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 6170 - 6180
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-		-0-
03	1271 N	1123	-0-	-148	-0-	1123 3		N	-0-		-0-
04	1290 N	1220	-0-	-70	-0-	1220 3		N	-0-		-0-
05	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	1130 3		N	-0-		-0-
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3		N	-0-		-0-
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3		N	-0-		-0-
08	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-		-0-
09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3		N	-0-		-0-
10	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	1297 3		N	-0-		-0-
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3		N	-0-		-0-

WALLACE, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	095743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5265 - 5281
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

INGRAM, J. C.		WELL #:		C 5	RRCID ->	096424	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6092 - 6114
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TALBERT, C. P.		WELL #:		21	RRCID ->	100533	COMPL. DATE	10/27/2020	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5338 - 5854
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 15 D	RRCID ->	101862	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 4990 - 5562
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		-0-
07	93 N	33	-0-	-60	-0-	33 3		N	-0-		-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-
09	60 N	8	-0-	-52	-0-	8 3		N	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	26 3		N	-0-		-0-

ELLIFF, JOHN J. MRS.		WELL #:		10	RRCID ->	113252	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 6432 - 6441
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
INGRAM, DONALD		WELL #:		10	RRCID ->	122922	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5757	PERF.	5348 - 5676	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3			N	-0-			-0-
07	341 N	167	-0-	-174	-0-	167 3			N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
09	210 N	146	-0-	-64	-0-	146 3			N	-0-			-0-
10	155 N	40	-0-	-115	-0-	40 3			N	-0-			-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3			N	-0-			-0-

AUSTIN, HELEN P.				WELL #:	2	RRCID ->	122924	COMPL. DATE	07/16/1996	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	5497 - 5501
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3			N	-0-			-0-
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3			N	-0-			-0-
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3			N	-0-			-0-
10	837 N	733	-0-	-104	-0-	733 3			N	-0-			-0-
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3			N	-0-			-0-

RIVERS -A-				WELL #:	4	RRCID ->	128402	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	6963	PERF.	6608 - 6628
*12	248 N	223	-0-	-25	-0-	18 1	205 3		N	-0-			-0-
*01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15 1	179 3		N	-0-			-0-
*02	203 N	180	-0-	-23	-0-	13 1	167 3		N	-0-			-0-
03	217 N	189	-0-	-28	-0-	16 1	173 3		N	-0-			-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	17 1	171 3		N	-0-			-0-
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	14 1	166 3		N	-0-			-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	23 1	254 3		N	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	21 1	237 3		N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	19 1	229 3		N	-0-			-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	19 1	234 3		N	-0-			-0-
*11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19 1	226 3		N	-0-			-0-

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

RIVERS -B-				WELL #:	5	RRCID ->	129131	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	5220 - 6499
*12	403 N	385	-0-	-18	-0-	30 1	355 3		N	-0-			-0-
*01	403 N	390	-0-	-13	-0-	30 1	360 3		N	-0-			-0-
*02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	27 1	329 3		N	-0-			-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	32 1	348 3		N	-0-			-0-
04	390 N	365	-0-	-25	-0-	33 1	332 3		N	-0-			-0-
05	372 N	358	-0-	-14	-0-	29 1	329 3		N	-0-			-0-
06	360 N	341	-0-	-19	-0-	28 1	313 3		N	-0-			-0-
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	29 1	320 3		N	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	24 1	289 3		N	-0-			-0-
10	341 N	317	-0-	-24	-0-	24 1	293 3		N	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	23 1	280 3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
ELLIFF, MABEL WELL #: A 10 RRCID -> 130726 COMPL. DATE 08/06/2001										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6621 - 6631
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ELLIFF, J.S. WELL #: 24 D RRCID -> 131671 COMPL. DATE 02/29/1988										TOTAL DEPTH	7944	PERF.	5616 - 5684
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-			-0-	
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-			-0-	
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-	
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-			-0-	
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-			-0-	
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-			-0-	

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

RIVERS -A- WELL #: 20 F RRCID -> 133156 COMPL. DATE 09/06/1989										TOTAL DEPTH	7379	PERF.	6060 - 6080
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 D RRCID -> 133940 COMPL. DATE 01/16/1990										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5645 - 5720
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

INGRAM, DONALD WELL #: 15 RRCID -> 135455 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6508 - 6546
06		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905 3	N	-0-			-0-	
07		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3	N	-0-			-0-	
08		868 N	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-			-0-	
09		840 N	601	-0-	-239	-0-	601 3	N	-0-			-0-	
10		868 N	734	-0-	-134	-0-	734 3	N	-0-			-0-	
11		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
DRISCOLL-ELLIFF WELL #: 1 RRCID -> 135646 COMPL. DATE 03/14/1990										TOTAL DEPTH	7752	PERF.	5945 - 5965
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3	N	-0-	-0-	-0-		
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3	N	-0-	-0-	-0-		
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09	1020 N	976	-0-	-44	-0-	976	3	N	-0-	-0-	-0-		
10	992 N	930	-0-	-62	-0-	930	3	N	-0-	-0-	-0-		
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-	-0-	-0-		

DRISCOLL, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 135913 COMPL. DATE 03/24/1998										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4553 - 4558
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-	-0-	-0-		
07	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	3	N	-0-	-0-	-0-		
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-	-0-	-0-		
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-	-0-	-0-		
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-	-0-	-0-		

BROWN, MINNIE WELL #: 5 RRCID -> 135984 COMPL. DATE 08/07/1998										TOTAL DEPTH	7312	PERF.	4794 - 4854
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-		
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-		
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-		
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-		
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-		
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-		

WALLACE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 136026 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7262	PERF.	5707 - 5717
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		

ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137296 COMPL. DATE 05/05/1996										TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5926 - 6080
06	1800 N	572	-0-	-1228	-0-	572	3	N	-0-	-0-	-0-		
07	1798 N	1614	-0-	-184	-0-	1614	3	N	-0-	-0-	-0-		
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09	570 N	488	-0-	-82	-0-	488	3	N	-0-	-0-	-0-		
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3	N	-0-	-0-	-0-		
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3	N	-0-	-0-	-0-		

ELLIFF, J. S.,ET AL WELL #: 27 D RRCID -> 137699 COMPL. DATE 02/14/1991										TOTAL DEPTH	7745	PERF.	6374 - 6404
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-	-0-		
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-	-0-		
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09	360 N	241	-0-	-119	-0-	241	3	N	-0-	-0-	-0-		
10	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	3	N	-0-	-0-	-0-		
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-		

ELLIFF, J. S.ET AL WELL #: 2 H RRCID -> 138135 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6668	PERF.	4782 - 4796
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
RIVERS, M. L.		WELL #:		7	RRCID ->	139402	COMPL. DATE	07/15/1991	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	6200 - 6220			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOLTER, R. C.		WELL #:		2	RRCID ->	140341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5196 - 5550
*02	232 N	104	-0-	-128	-0-	104	3		N	-0-		-0-
03	341 N	80	-0-	-261	-0-	80	3		N	-0-		-0-
04	210 N	66	-0-	-144	-0-	66	3		N	-0-		-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-		-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-		-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
09	180 N	34	-0-	-146	-0-	34	3		N	-0-		-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-		-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-		-0-

RIVERS -A-		WELL #:		18 D	RRCID ->	140589	COMPL. DATE	12/10/1991	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5806 - 5878
*12	341 N	188	-0-	-153	-0-	15	1	173	3	N	-0-	-0-
*01	248 N	193	-0-	-55	-0-	15	1	178	3	N	-0-	-0-
*02	203 N	161	-0-	-42	-0-	12	1	149	3	N	-0-	-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	N	-0-	-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	N	-0-	-0-
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	14	1	167	3	N	-0-	-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	N	-0-	-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	16	1	182	3	N	-0-	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	12	1	149	3	N	-0-	-0-
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	12	1	148	3	N	-0-	-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	N	-0-	-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 14-F	RRCID ->	141122	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	4964 - 6384
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TALBERT, C. P.		WELL #:		14 F	RRCID ->	141368	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	4568 - 5268
06	3000 X	623	-0-	-2377	-0-	623	3		N	-0-		-0-
07	3100 X	1398	-0-	-1702	-0-	1398	3		N	-0-		-0-
08	2821 X	1254	-0-	-1567	-0-	1254	3		N	-0-		-0-
09	2730 X	1473	-0-	-1257	-0-	1473	3		N	-0-		-0-
10	2232 X	1672	-0-	-560	-0-	1672	3		N	-0-		-0-
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3		N	-0-		-0-

GEE, H. W.		WELL #:		5	RRCID ->	141429	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	4631 - 5909
06	180 N	21	-0-	-159	-0-	21	3		N	-0-		-0-
07	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	3		N	-0-		-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-		-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		-0-
11	120 N	12	-0-	-108	-0-	12	3		N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 D RRCID -> 142028 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5546 - 5676												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 3		N	-0-	-0-
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 3		N	-0-	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 3		N	-0-	-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 3		N	-0-	-0-
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-		26 3		N	-0-	-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 14 RRCID -> 142513 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5196 - 5202												
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 3		N	-0-	-0-
07		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 3		N	-0-	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 3		N	-0-	-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-		25 3		N	-0-	-0-
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 3		N	-0-	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 142606 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5634 - 5674												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 17 RRCID -> 143765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4762 - 4812												
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-		152 3		N	-0-	-0-
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-		119 3		N	-0-	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 3		N	-0-	-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-		108 3		N	-0-	-0-
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-		181 3		N	-0-	-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 7 RRCID -> 144551 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 3860 - 4140												
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5-F RRCID -> 147315 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 5870 - 5890												
06		240 N	229	-0-	-11	-0-		229 3		N	-0-	-0-
07		248 N	220	-0-	-28	-0-		220 3		N	-0-	-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	-0-
09		240 N	213	-0-	-27	-0-		213 3		N	-0-	-0-
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-		227 3		N	-0-	-0-
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-		211 3		N	-0-	-0-

FEE 687 WELL #: 3 RRCID -> 147685 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4748 - 5343												
06		1770 N	1331	-0-	-439	-0-		1331 3		N	-0-	-0-
07		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-		1761 3		N	-0-	-0-
08		1550 N	1415	-0-	-135	-0-		1415 3		N	-0-	-0-
09		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-		1618 3		N	-0-	-0-
10		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-		1970 3		N	-0-	-0-
11		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-		2176 3		N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
BROWN, MINNIE		WELL #:		4	RRCID ->	148177	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	5272 - 5570			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 19	RRCID ->	150185	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	7628	PERF.	6460 - 6554			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		18	RRCID ->	150852	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7057	PERF.	5140 - 6175			
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	12	1	154	3	N	-0-				-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	N	-0-				-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	N	-0-				-0-
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	11	1	137	3	N	-0-				-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	N	-0-				-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	N	-0-				-0-

INGRAM, J.C.		WELL #:		A 5 F	RRCID ->	151032	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7867	PERF.	4792 - 7637			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		41	RRCID ->	151253	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5724 - 6556			
06	840 N	758	-0-	-82	-0-	758	3			N	-0-				-0-
07	868 N	815	-0-	-53	-0-	815	3			N	-0-				-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				-0-
09	750 N	503	-0-	-247	-0-	503	3			N	-0-				-0-
10	806 N	633	-0-	-173	-0-	633	3			N	-0-				-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-				-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		6	RRCID ->	152409	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	7644	PERF.	5038 - 5048			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
TEXON ROYALTY "B" WELL #: 10 RRCID -> 152424 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7148													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*02		580 N	577	-0-	-3	-0-	42 1	535 3	N	-0-			-0-
03		620 N	613	-0-	-7	-0-	43 1	570 3	N	-0-			-0-
04		810 N	594	-0-	-216	-0-	40 1	554 3	N	-0-			-0-
05		620 N	553	-0-	-67	-0-	39 1	514 3	N	-0-			-0-
06		601 N	601	-0-	-0-	-0-	42 1	559 3	N	-0-			-0-
07		620 N	603	-0-	-17	-0-	43 1	560 3	N	-0-			-0-
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
09		600 N	582	-0-	-18	-0-	44 1	538 3	N	-0-			-0-
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	45 1	550 3	N	-0-			-0-
*11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	44 1	530 3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 152425 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6222 - 6892													

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

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 45 RRCID -> 152504 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 6895													

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

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

06		1410 N	1306	-0-	-104	-0-	92 1	1214 3	N	-0-			-0-
07		1612 N	1303	-0-	-309	-0-	93 1	1210 3	N	-0-			-0-
08		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	96 1	1118 3	N	-0-			-0-
09		1320 N	1010	-0-	-310	-0-	76 1	934 3	N	-0-			-0-
10		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	85 1	1050 3	N	-0-			-0-
11		1170 N	690	-0-	-480	-0-	53 1	637 3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 44D RRCID -> 152997 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5613 - 6118													

06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			-0-
07		310 N	281	-0-	-29	-0-	281 3		N	-0-			-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
09		300 N	269	-0-	-31	-0-	269 3		N	-0-			-0-
10		279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3		N	-0-			-0-
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 153156 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6360 - 6386													

06		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393 3		N	-0-			-0-
07		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571 3		N	-0-			-0-
08		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			-0-
09		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089 3		N	-0-			-0-
10		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278 3		N	-0-			-0-
11		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029 3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 153429 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		810 N	788	-0-	-22	-0-		788	3			-0-
07		837 N	816	-0-	-21	-0-		816	3			-0-
08		775 N	-0-	-0-	-775	-0-						-0-
09		780 N	-0-	-0-	-780	-0-						-0-
10		806 N	-0-	-0-	-806	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 48 RRCID -> 153430 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7114 - 7134												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 47 RRCID -> 153482 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6949 - 6964												
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-						-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-		272	3			-0-
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-		224	3			-0-
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-		235	3			-0-

WALTON, W.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153800 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6152 - 6176												
06		240 N	237	-0-	-3	-0-		237	3			-0-
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-		258	3			-0-
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-		281	3			-0-
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-		271	3			-0-
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-		259	3			-0-
11		240 N	227	-0-	-13	-0-		227	3			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 9 RRCID -> 154419 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5222 - 6671												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 154944 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4614 - 5105												
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-		288	3			-0-
07		217 N	1	-0-	-216	-0-		1	3			-0-
08		217 N	1	-0-	-216	-0-		1	3			-0-
09		210 N	1	-0-	-209	-0-		1	3			-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	3			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			-0-

KERR WELL #: 4 RRCID -> 159259 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4860 - 5578												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
SPONBERG, J. O. WELL #: 8 D RRCID -> 159537										COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7472	PERF.	5874 - 5906		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

KINSEY, ELEANOR WELL #: C 2 RRCID -> 160353										COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5352 - 5687		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 11 RRCID -> 161335										COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	7092	PERF.	5158 - 5420		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

ANDERSON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 175985										COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6646 - 7500		
06		420 N	359	-0-	-61	-0-	359	3		N	-0-						-0-
07		403 N	281	-0-	-122	-0-	281	3		N	-0-						-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-						-0-
09		360 N	287	-0-	-73	-0-	287	3		N	-0-						-0-
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-						-0-
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-						-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 176037										COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	9465	PERF.	504 - 5574		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-D RRCID -> 176653										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6104 - 6532		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: B 12 RRCID -> 177042										COMPL. DATE	03/29/2000	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5358 - 6368		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 DRISCOLL, CLARA WELL #: A 16DF RRCID -> 178030 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 5530 - 6417

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

INGRAM, J. C. WELL #: C 4 RRCID -> 178057 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6724 - 6730

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

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 52 RRCID -> 179108 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6138 - 7364

06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY B WELL #: 11 RRCID -> 179110 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6822 - 7048

*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 17-D RRCID -> 180866 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6695 - 6704

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

RIVERS "B" WELL #: 24 RRCID -> 181042 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 5534 - 5634

*12	2635 N	2628	-0-	-7	-0-	208	1	2420	3	N	-0-					-0-
*01	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	184	1	2201	3	N	-0-					-0-
*02	2204 N	2138	-0-	-66	-0-	160	1	1978	3	N	-0-					-0-
*03	2635 N	2277	-0-	-358	-0-	188	1	2089	3	N	-0-					-0-
04	2310 N	2247	-0-	-63	-0-	203	1	2044	3	N	-0-					-0-
05	2294 N	2156	-0-	-138	-0-	172	1	1984	3	N	-0-					-0-
06	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	195	1	2164	3	N	-0-					-0-
07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	193	1	2137	3	N	-0-					-0-
08	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
09	2370 N	2298	-0-	-72	-0-	174	1	2124	3	N	-0-					-0-
10	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	173	1	2152	3	N	-0-					-0-
*11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	175	1	2139	3	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
TEXON ROYALTY		WELL #:		9	RRCID ->	181142	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	6182 - 6210
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	341 N	298	-0-	-43	-0-	24	1	274	3	N	-0-	-0-
*01	341 N	296	-0-	-45	-0-	23	1	273	3	N	-0-	-0-
*02	290 N	274	-0-	-16	-0-	20	1	254	3	N	-0-	-0-
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	25	1	271	3	N	-0-	-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	3	N	-0-	-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	3	N	-0-	-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	3	N	-0-	-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	24	1	262	3	N	-0-	-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-
09	300 N	269	-0-	-31	-0-	20	1	249	3	N	-0-	-0-
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	20	1	244	3	N	-0-	-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		300	RRCID ->	181369	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	5580 - 6855
*12	3503 X	3040	-0-	-463	-0-	240	1	2800	3	N	-0-	-0-
*01	3503 X	2803	-0-	-700	-0-	217	1	2586	3	N	-0-	-0-
*02	3277 X	2745	-0-	-532	-0-	205	1	2540	3	N	-0-	-0-
*03	3162 X	2917	-0-	-245	-0-	241	1	2676	3	N	-0-	-0-
04	3000 X	2790	-0-	-210	-0-	252	1	2538	3	N	-0-	-0-
05	3038 X	2627	-0-	-411	-0-	209	1	2418	3	N	-0-	-0-
06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	249	1	2763	3	N	-0-	-0-
07	2945 X	2917	-0-	-28	-0-	241	1	2676	3	N	-0-	-0-
08	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-	-0-
09	3000 X	2742	-0-	-258	-0-	208	1	2534	3	N	-0-	-0-
10	3100 X	2784	-0-	-316	-0-	207	1	2577	3	N	-0-	-0-
11	3000 X	2745	-0-	-255	-0-	208	1	2537	3	N	-0-	-0-

TEXON ROYALTY		WELL #:		10	RRCID ->	181696	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	6366 - 6612
*12	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	122	1	1426	3	N	-0-	-0-
*01	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	201	1	2399	3	N	-0-	-0-
*02	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	250	1	3099	3	N	-0-	-0-
*03	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	305	1	3387	3	N	-0-	-0-
04	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	314	1	3161	3	N	-0-	-0-
05	3162 X	3088	-0-	-74	-0-	246	1	2842	3	N	-0-	-0-
06	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	289	1	3215	3	N	-0-	-0-
07	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	299	1	3319	3	N	-0-	-0-
08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-	-0-
09	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	256	1	3125	3	N	-0-	-0-
10	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	256	1	3186	3	N	-0-	-0-
11	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	250	1	3055	3	N	-0-	-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		60	RRCID ->	181743	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6996 - 7010
06	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-	-0-
07	2170 N	2148	-0-	-22	-0-	2148	3			N	-0-	-0-
08	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-	-0-
09	2100 N	2051	-0-	-49	-0-	2051	3			N	-0-	-0-
10	2139 N	2079	-0-	-60	-0-	2079	3			N	-0-	-0-
11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
RIVERS "C" WELL #: 7 RRCID -> 181800										COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	5929	PERF.	5686 - 5723		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-						-0-
TEXON ROYALTY "B" WELL #: 12 RRCID -> 181836										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5790 - 6946		
*02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-						-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3		N	-0-						-0-
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3		N	-0-						-0-
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3		N	-0-						-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-						-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-						-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-						-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-						-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-						-0-
TEXON ROYALTY "B" WELL #: 13 RRCID -> 182210										COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	3860 - 4260		
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
U.C.L.I. WELL #: 18 RRCID -> 182706										COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5176 - 5180		
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	3	N	-0-					-0-
*01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	3	N	-0-					-0-
*02	290	N	280	-0-	-10	-0-	21	1	259	3	N	-0-					-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	24	1	264	3	N	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	24	1	242	3	N	-0-					-0-
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	20	1	235	3	N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	22	1	245	3	N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	23	1	253	3	N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-						-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	20	1	248	3	N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	21	1	256	3	N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	N	-0-					-0-
SCHROEDER, T. S. WELL #: 5 RRCID -> 182715										COMPL. DATE	08/19/2020	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	4606 - 6098		
06	3870	X	695	-0-	-3175	-0-	695	3		N	-0-						-0-
07	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3		N	-0-						-0-
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3		N	-0-						-0-
09	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	3		N	-0-						-0-
10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3		N	-0-						-0-
11	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3		N	-0-						-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 PYLE, H. C. WELL #: 8 RRCID -> 182816 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4598 - 6588

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-			-0-
07		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-			-0-
08		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-			-0-
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
11		60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-			-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 10 C RRCID -> 182839 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5136 - 5838

06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
08		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-			-0-
09		120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-			-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 12 RRCID -> 183164 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5122 - 6386

06		540 N	510	-0-	-30	-0-	36	1	474	3	N	-0-			-0-
07		599 N	599	-0-	-0-	-0-	43	1	556	3	N	-0-			-0-
08		550 N	550	-0-	-0-	-0-	44	1	506	3	N	-0-			-0-
09		641 N	641	-0-	-0-	-0-	48	1	593	3	N	-0-			-0-
10		530 N	530	-0-	-0-	-0-	40	1	490	3	N	-0-			-0-
11		540 N	537	-0-	-3	-0-	41	1	496	3	N	-0-			-0-

U. C. L. I. WELL #: 17 RRCID -> 183969 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4746 - 6742

*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 12 RRCID -> 184107 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 5782 - 6368

06		330 N	305	-0-	-25	-0-	22	1	283	3	N	-0-			-0-
07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	3	N	-0-			-0-
08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	3	N	-0-			-0-
09		387 N	387	-0-	-0-	-0-	29	1	358	3	N	-0-			-0-
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	323	3	N	-0-			-0-
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	N	-0-			-0-

WOFFORD, BUSH WELL #: A 4 RRCID -> 184804 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6548 - 6716

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
KINSEY, E. A.		WELL #: A 4		RRCID -> 185564		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5152 - 6232				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
07	217 N	170	-0-	-47	-0-	170 3		N	-0-			-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-			-0-
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	146 3		N	-0-			-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3		N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 187638		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5092 - 6718				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FEE 687		WELL #: 4		RRCID -> 190759		COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5063 - 6032				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GEE, H. W.		WELL #: 6		RRCID -> 192470		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5343 - 5564				
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-			-0-
07	434 N	430	-0-	-4	-0-	430 3		N	-0-			-0-
08	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 3		N	-0-			-0-
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	412 3		N	-0-			-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			-0-

KERR		WELL #: 8		RRCID -> 194069		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4400 - 4405				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PURL, OLLIE		WELL #: 8		RRCID -> 195133		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6498 - 6554				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INGRAM, J. C.		WELL #: C 6		RRCID -> 195134		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4612 - 5704				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		21	RRCID ->	195139	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5978 - 6081
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-		-0-	
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-		-0-	
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-		-0-	
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-		-0-	
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-		-0-	
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-		-0-	

SCHROEDER, T. S.		WELL #:		7	RRCID ->	199699	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5283 - 6282
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-	
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-		-0-	
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-		-0-	
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 3		N	-0-		-0-	
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-		-0-	
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-		-0-	

FEE 687		WELL #:		5	RRCID ->	199713	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	5150 - 5654
06	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560 3		N	-0-		-0-	
07	2604 X	2543	-0-	-61	-0-	2543 3		N	-0-		-0-	
08	2604 X	2316	-0-	-288	-0-	2316 3		N	-0-		-0-	
09	2550 X	2465	-0-	-85	-0-	2465 3		N	-0-		-0-	
10	2635 X	2352	-0-	-283	-0-	2352 3		N	-0-		-0-	
11	2550 X	2467	-0-	-83	-0-	2467 3		N	-0-		-0-	

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		65	RRCID ->	204104	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	4984 - 6896
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GEE, H. W.		WELL #:		7	RRCID ->	204407	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5185 - 5496
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		66	RRCID ->	204439	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	6322 - 6898
06	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3		N	-0-		-0-	
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3		N	-0-		-0-	
08	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-		-0-	
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3		N	-0-		-0-	
10	1674 N	1652	-0-	-22	-0-	1652 3		N	-0-		-0-	
11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3		N	-0-		-0-	

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		64	RRCID ->	204568	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	6996	PERF.	6334 - 6398
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 3		N	-0-		-0-	
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3		N	-0-		-0-	
08	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-		-0-	
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3		N	-0-		-0-	
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 3		N	-0-		-0-	
11	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 3		N	-0-		-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 67 RRCID -> 206920 COMPL. DATE 09/16/2010										TOTAL DEPTH	7031	PERF.	5104 -	6888
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 3			N	-0-			-0-
07		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300 3			N	-0-			-0-
08		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-			-0-
09		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 3			N	-0-			-0-
10		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648 3			N	-0-			-0-
11		1830 X	1549	-0-	-281	-0-	1549 3			N	-0-			-0-

FEE 687 WELL #: 6 RRCID -> 207799 COMPL. DATE 06/15/2006										TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6540 -	6557
06		240 N	102	-0-	-138	-0-	102 3			N	-0-			-0-
07		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3			N	-0-			-0-
08		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3			N	-0-			-0-
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3			N	-0-			-0-
10		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3			N	-0-			-0-
11		270 N	219	-0-	-51	-0-	219 3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 68 RRCID -> 208790 COMPL. DATE 03/03/2005										TOTAL DEPTH	7156	PERF.	4804 -	5780
06		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3			N	-0-			-0-
07		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3			N	-0-			-0-
08		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			-0-
09		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3			N	-0-			-0-
10		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 3			N	-0-			-0-
11		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 3			N	-0-			-0-

WALTON, W.W. WELL #: 7 RRCID -> 212250 COMPL. DATE 04/27/2006										TOTAL DEPTH	7540	PERF.	5550 -	5980
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 8 RRCID -> 214769 COMPL. DATE 06/03/2006										TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5376 -	6574
06		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3			N	-0-			-0-
07		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3			N	-0-			-0-
08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3			N	-0-			-0-
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3			N	-0-			-0-
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3			N	-0-			-0-
11		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3			N	-0-			-0-

RIVERS A WELL #: A 27 RRCID -> 221554 COMPL. DATE 06/13/2006										TOTAL DEPTH	7178	PERF.	6754 -	6774
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
KINSEY, E. A.		WELL #: A 5		RRCID -> 223009		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6520 - 6575					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2820 X	2688	-0-	-132	-0-	190	1	2498	3	N	-0-			-0-
07	2883 X	2485	-0-	-398	-0-	178	1	2307	3	N	-0-			-0-
08	2883 X	1536	-0-	-1347	-0-	122	1	1414	3	N	-0-			-0-
09	2790 X	1281	-0-	-1509	-0-	96	1	1185	3	N	-0-			-0-
10	2790 X	1389	-0-	-1401	-0-	104	1	1285	3	N	-0-			-0-
11	2700 X	1571	-0-	-1129	-0-	120	1	1451	3	N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.		WELL #: A 6		RRCID -> 223010		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6541 - 6590					
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-

ELLIFF J.S.		WELL #: 54		RRCID -> 226863		COMPL. DATE 04/01/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5544 - 5679					
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S.		WELL #: 72		RRCID -> 227801		COMPL. DATE 06/21/2007			TOTAL DEPTH 7746 PERF. 6370 - 6612					
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-			-0-
07	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	1392	3			N	-0-			-0-
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
09	1410 N	1303	-0-	-107	-0-	1303	3			N	-0-			-0-
10	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	1309	3			N	-0-			-0-
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 228401		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6080 - 6660					
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	103	1	1362	3	N	-0-			-0-
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	98	1	1277	3	N	-0-			-0-
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	106	1	1234	3	N	-0-			-0-
09	1320 N	1311	-0-	-9	-0-	99	1	1212	3	N	-0-			-0-
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	103	1	1272	3	N	-0-			-0-
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	99	1	1205	3	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 24		RRCID -> 231163		COMPL. DATE 11/30/2006			TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5120 - 6551					
06	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-			-0-
07	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-			-0-
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-			-0-
09	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-			-0-
10	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-			-0-
11	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 26		RRCID -> 232668		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5969 - 6634					
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-			-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-			-0-
08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-			-0-
09	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-			-0-
10	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-			-0-
11	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WALLACE, W. H.		WELL #:		6	RRCID ->	232944	COMPL. DATE	01/15/2019	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5598 - 5952	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3		N	-0-			-0-
07	4185 X	3721	-0-	-464	-0-	3721	3		N	-0-			-0-
08	4185 X	3089	-0-	-1096	-0-	3089	3		N	-0-			-0-
09	4110 X	3249	-0-	-861	-0-	3249	3		N	-0-			-0-
10	4247 X	3405	-0-	-842	-0-	3405	3		N	-0-			-0-
11	4110 X	3218	-0-	-892	-0-	3218	3		N	-0-			-0-

ANDERSON		WELL #:		3	RRCID ->	234496	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6656 - 6796	
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			4
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			4
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			4
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			4
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			4
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			4

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 7	RRCID ->	234501	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6326 - 6527	
06	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3		N	-0-			-0-
07	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3		N	-0-			-0-
08	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3		N	-0-			-0-
09	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3		N	-0-			-0-
10	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3		N	-0-			-0-
11	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3		N	-0-			-0-

PYLE, H. C.		WELL #:		9	RRCID ->	234502	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	5278 - 6684	
06	993 X	993	-0-	-0-	-0-	70	1	923	3	N	-0-		-0-
07	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	94	1	1213	3	N	-0-		-0-
08	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	113	1	1306	3	N	-0-		-0-
09	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	106	1	1305	3	N	-0-		-0-
10	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	103	1	1267	3	N	-0-		-0-
11	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	97	1	1181	3	N	-0-		-0-

TALBERT, C. P.		WELL #:		22	RRCID ->	234503	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	4606 - 5856	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		8	RRCID ->	234571	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7384	PERF.	5929 - 6644	
06	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	222	1	2924	3	N	-0-		-0-
07	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	226	1	2931	3	N	-0-		-0-
08	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	236	1	2742	3	N	-0-		-0-
09	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	219	1	2695	3	N	-0-		-0-
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	229	1	2825	3	N	-0-		-0-
11	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	217	1	2639	3	N	-0-		-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		B 6	RRCID ->	234645	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	6266 - 6652	
06	960 N	443	-0-	-517	-0-	443	3		N	-0-			-0-
07	992 N	561	-0-	-431	-0-	561	3		N	-0-			-0-
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 24		RRCID -> 235475		COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5846 - 6586		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3420 X	2916	-0-	-504	-0-	206	1	2710	3	N	-0-
07	3193 X	2903	-0-	-290	-0-	208	1	2695	3	N	-0-
08	3131 X	3037	-0-	-94	-0-	241	1	2796	3	N	-0-
09	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	295	1	3632	3	N	-0-
10	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	267	1	3304	3	N	-0-
11	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	280	1	3395	3	N	-0-

ELLIFF J.S.		WELL #: 63		RRCID -> 235731		COMPL. DATE 03/25/2002			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4788 - 6212		
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 238474		COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5390 - 5936		
06	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	164	1	2163	3	N	-0-
07	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	167	1	2166	3	N	-0-
08	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	176	1	2046	3	N	-0-
09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	164	1	2015	3	N	-0-
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	170	1	2094	3	N	-0-
11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	158	1	1919	3	N	-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 29		RRCID -> 239711		COMPL. DATE 05/07/2008			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5404 - 6020		
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	148	1	1947	3	N	-0-
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	154	1	2000	3	N	-0-
08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	142	1	1643	3	N	-0-
09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	141	1	1737	3	N	-0-
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	127	1	1573	3	N	-0-
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	120	1	1456	3	N	-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 26		RRCID -> 243309		COMPL. DATE 08/26/2008			TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5458 - 6010		
06	1200 N	1198	-0-	-2	-0-	84	1	1114	3	N	-0-
07	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	86	1	1120	3	N	-0-
08	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	90	1	1047	3	N	-0-
09	1200 N	1139	-0-	-61	-0-	86	1	1053	3	N	-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	65	1	809	3	N	-0-
11	1110 N	916	-0-	-194	-0-	70	1	846	3	N	-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 244767		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5416 - 6564		
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-

WALTON, W. W.		WELL #: 6		RRCID -> 247822		COMPL. DATE 12/10/2008			TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5452 - 5840		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
RIVERS, M. L.		WELL #:		9	RRCID ->	248483	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	7061	PERF.	5412 - 6026	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	190 1	2509 3		N	-0-			-0-
07	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	209 1	2706 3		N	-0-			-0-
08	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	204 1	2370 3		N	-0-			-0-
09	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	195 1	2394 3		N	-0-			-0-
10	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	200 1	2465 3		N	-0-			-0-
11	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	205 1	2487 3		N	-0-			-0-

SCHROEDER, T. S.		WELL #:		6	RRCID ->	255886	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6284 - 6292	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3			N	-0-			-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		B 7	RRCID ->	256488	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6611 - 6646	
06	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534 3			N	-0-			-0-
07	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309 3			N	-0-			-0-
08	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583 3			N	-0-			-0-
09	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727 3			N	-0-			-0-
10	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361 3			N	-0-			-0-
11	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3			N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 8	RRCID ->	260414	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5968 - 6408	
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3			N	-0-			-0-
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3			N	-0-			-0-
08	899 N	721	-0-	-178	-0-	721 3			N	-0-			-0-
09	960 N	697	-0-	-263	-0-	697 3			N	-0-			-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3			N	-0-			-0-
11	690 N	641	-0-	-49	-0-	641 3			N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 30	RRCID ->	260418	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6852 - 6856	
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3			N	-0-			-0-
07	651 N	346	-0-	-305	-0-	346 3			N	-0-			-0-
08	651 N	355	-0-	-296	-0-	355 3			N	-0-			-0-
09	660 N	653	-0-	-7	-0-	653 3			N	-0-			-0-
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3			N	-0-			-0-
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3			N	-0-			-0-

ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 16	RRCID ->	260486	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	5446 - 6102	
06	4110 X	3740	-0-	-370	-0-	264 1	3476 3		N	-0-			-0-
07	3968 X	3787	-0-	-181	-0-	271 1	3516 3		N	-0-			-0-
08	3875 X	3470	-0-	-405	-0-	275 1	3195 3		N	-0-			-0-
09	3750 X	3521	-0-	-229	-0-	265 1	3256 3		N	-0-			-0-
10	3875 X	3712	-0-	-163	-0-	278 1	3434 3		N	-0-			-0-
11	3750 X	3609	-0-	-141	-0-	275 1	3334 3		N	-0-			-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		10	RRCID ->	260487	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	4747 - 6388	
06	1200 N	1148	-0-	-52	-0-	81 1	1067 3		N	-0-			-0-
07	1240 N	1121	-0-	-119	-0-	80 1	1041 3		N	-0-			-0-
08	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	79 1	921 3		N	-0-			-0-
09	1140 N	1018	-0-	-122	-0-	77 1	941 3		N	-0-			-0-
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	83 1	1029 3		N	-0-			-0-
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	77 1	941 3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		27	RRCID ->	261016	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5370 - 5810	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	96 1	1266 3		N	-0-			-0-
07	1395 N	1293	-0-	-102	-0-	93 1	1200 3		N	-0-			-0-
08	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	91 1	1057 3		N	-0-			-0-
09	1350 N	1152	-0-	-198	-0-	87 1	1065 3		N	-0-			-0-
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	104 1	1284 3		N	-0-			-0-
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	99 1	1196 3		N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 25	RRCID ->	262324	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5480 - 6022	
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	23 1	298 3		N	-0-			-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	24 1	307 3		N	-0-			-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	26 1	297 3		N	-0-			-0-
09	330 N	311	-0-	-19	-0-	23 1	288 3		N	-0-			-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	24 1	298 3		N	-0-			-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	24 1	288 3		N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 23	RRCID ->	262367	COMPL. DATE	04/12/2011	TOTAL DEPTH	6395	PERF.	5126 - 6006	
06	1470 N	1455	-0-	-15	-0-	103 1	1352 3		N	-0-			-0-
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	103 1	1339 3		N	-0-			-0-
08	1395 N	1262	-0-	-133	-0-	100 1	1162 3		N	-0-			-0-
09	1470 N	1450	-0-	-20	-0-	109 1	1341 3		N	-0-			-0-
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	64 1	789 3		N	-0-			-0-
11	1230 N	906	-0-	-324	-0-	69 1	837 3		N	-0-			-0-

RIVERS "A"		WELL #:		26	RRCID ->	270448	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7086 - 7100	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		70	RRCID ->	270657	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	7155	PERF.	4790 - 6706	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KINSEY, E.A.		WELL #:		B 8	RRCID ->	278546	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	6158 - 6476	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
KINSEY, E. A.		WELL #:		B 9	RRCID ->	278569	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6386 - 6424	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3		N	-0-			-0-
07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3		N	-0-			-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
09	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	150 N	9	-0-	-141	-0-	9	3		N	-0-			-0-

KINSEY, E. A. B		WELL #:		5B	RRCID ->	281882	COMPL. DATE	11/14/2016	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6253 - 6296
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CLARA DRISCOLL A		WELL #:		11	RRCID ->	293730	COMPL. DATE	08/22/2022	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6125 - 6354
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PYLE, H.C.		WELL #:		10	RRCID ->	295634	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5093 - 6662
06	3180 X	1871	-0-	-1309	-0-	1871	3		N	-0-		-0-
07	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-				N	-0-		-0-
08	3286 X	2087	-0-	-1199	-0-	2087	3		N	-0-		-0-
09	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-				N	-0-		-0-
*10	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3		N	-0-		-0-
11	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT		-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925		WELL #:		3	RRCID ->	189307	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6301 - 6490
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CRITZ		WELL #:		4	RRCID ->	214690	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5308 - 5313
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		228
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		228
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		228
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		228
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		228
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		228

AGUA DULCE (GERHARDT) 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 TALBERT, C. P. WELL #: 15 F RRCID -> 070350 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 9112 PERF. N/A

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

TALBERT C. P. WELL #: 17 D RRCID -> 075366 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

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

TALBERT, C. P. WELL #: 13 U RRCID -> 091489 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8204 - 8237

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

AGUA DULCE (LAMB) 00832 235 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 HERRMANN-LISKA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280320 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6640 - 6644

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 DIX, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 077535 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (RIVERS) 00832 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393
 CHICAGO LAND BANK WELL #: 1 RRCID -> 078747 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS)		00832 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
WALTON, W. W.		WELL #: 1B		RRCID -> 140866		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 7331		PERF. 6808 - 6809				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPONBERG, J. O.		00832 388		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
		647284												
		WELL #: 8-F		RRCID -> 150231		COMPL. DATE 06/14/1994		TOTAL DEPTH 7472		PERF. N/A				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PYLE, H. C.		00832 388		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
		647284												
		WELL #: 9		RRCID -> 228460		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 6973		PERF. 6904 - 6966				
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		00832 406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
SUEMAUR OPERATING LLC		102276												
PROCHASKA, ET AL G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 291847		COMPL. DATE 12/31/2021		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9226 - 9690				
06		11610 X	8795	-0-	-2815	-0-	750 1	7870 2	Y	159	313 1	8 8		57
							175 9							
07		10788 X	9071	-0-	-1717	-0-	775 1	7964 2	Y	302	160 1	15 8		184
							332 9							
08		10447 X	7564	-0-	-2883	-0-	775 1	6507 2	Y	256	321 1	7 8		112
							282 9							
09		9330 X	7901	-0-	-1429	-0-	750 1	6841 2	Y	282	319 1	8 8		67
							310 9							
10		9083 X	8806	-0-	-277	-0-	775 1	7690 2	Y	310	181 1	10 8		186
							341 9							
11		8640 X	7780	-0-	-860	-0-	725 1	6833 2	Y	202	176 1	9 8		203
							222 9							

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
SUEMAUR OPERATING LLC //CONT.// 102276														
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292023 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9262 - 9322														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

06	13860 X	11785	-0-	-2075	-0-	750	1	10897	2	N	125	175 1	75	
						138	9							
07	12245 X	11590	-0-	-655	-0-	775	1	10646	2	N	154		229	
						169	9							
08	11594 X	6836	-0-	-4758	-0-	775	1	5977	2	N	76	193 1	112	
						84	9							
09	11790 X	4587	-0-	-7203	-0-	750	1	3732	2	N	95		207	
						105	9							
10	12183 X	5712	-0-	-6471	-0-	775	1	4913	2	N	22		229	
						24	9							
11	11790 X	3448	-0-	-8342	-0-	700	1	2748	2	N	-0-		229	

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 292117 COMPL. DATE 01/02/2022 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9308 - 9758														

06	5040 X	4057	-0-	-983	-0-	750	1	3131	2	N	160	192 1	117	
						176	9							
07	5022 X	4205	-0-	-817	-0-	775	1	3253	2	N	161	196 1	82	
						177	9							
08	4743 X	4114	-0-	-629	-0-	775	1	3112	2	N	206	189 1	99	
						227	9							
09	4440 X	4018	-0-	-422	-0-	750	1	3044	2	N	204	193 1	110	
						224	9							
10	4588 X	3983	-0-	-605	-0-	775	1	2987	2	N	201	192 1	119	
						221	9							
11	4080 X	3775	-0-	-305	-0-	725	1	2819	2	N	210	195 1	134	
						231	9							

PROCHASKA, ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 293114 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10210														

06	5130 X	4380	-0-	-750	-0-	750	1	3518	2	Y	102	212 1	12 8	39
						112	9							
07	5301 X	4090	-0-	-1211	-0-	775	1	3285	2	Y	27	29 1	3 8	34
						30	9							
08	5115 X	4162	-0-	-953	-0-	775	1	3335	2	Y	47	59 1	1 8	21
						52	9							
09	4530 X	4017	-0-	-513	-0-	750	1	3212	2	Y	50	58 1	1 8	12
						55	9							
10	4526 X	3975	-0-	-551	-0-	775	1	3185	2	Y	14	12 1	1 8	13
						15	9							
*11	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	725	1	2915	2	Y	22	16 1	1 8	18
						24	9							

BLUNTZER, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293535 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10170 - 10228														

06	21000 X	17702	-0-	-3298	-0-	750	1	16196	2	N	687	761 1	29 8	164
						756	9							
07	21700 X	17653	-0-	-4047	-0-	775	1	16063	2	N	741	762 1	18 8	125
						815	9							
08	21700 X	17054	-0-	-4646	-0-	775	1	15560	2	N	654	563 1	12 8	204
						719	9							
09	18780 X	17651	-0-	-1129	-0-	750	1	16042	2	N	781	765 1	15 8	205
						859	9							
10	18290 X	16732	-0-	-1558	-0-	775	1	15398	2	N	508	568 1	18 8	127
						559	9							
11	17700 X	13744	-0-	-3956	-0-	750	1	12426	2	N	516	568 1	27 8	48
						568	9							

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
SUEMAUR OPERATING LLC //CONT.// 102276															
SCARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 294763 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9438 - 10856															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3840 X	2695	-0-	-1145	-0-	750	1	1441	2	N	458	377	1	11 8	297
07	3720 X	2481	-0-	-1239	-0-	504	9	775	1	N	308	371	1	15 8	219
08	3720 X	2612	-0-	-1108	-0-	339	9	775	1	N	452	549	1	6 8	116
09	3360 X	2614	-0-	-746	-0-	497	9	750	1	N	402	382	1	12 8	124
10	3162 X	2645	-0-	-517	-0-	442	9	775	1	N	408	374	1	11 8	147
11	2700 X	2512	-0-	-188	-0-	449	9	725	1	N	380	381	1	7 8	139
						418	9								
RODDY RIPPLE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 295875 COMPL. DATE 08/28/2023 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8970 - 9018															
06	2790 X	1819	-0-	-971	-0-	750	1	909	2	N	145	179	1	6 8	107
07	2573 X	1855	-0-	-718	-0-	160	9	775	1	N	157	151	1	6 8	107
08	2511 X	1762	-0-	-749	-0-	173	9	775	1	N	141	3	8		245
09	2220 X	1901	-0-	-319	-0-	155	9	750	1	N	173	193	1	3 8	222
10	2139 X	1953	-0-	-186	-0-	190	9	775	1	N	162	189	1	5 8	190
*11	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	178	9	725	1	N	148	129	1	5 8	204
						163	9								
C.B. PRODUCTION MASONIC PURL 119905 WELL #: 1 RRCID -> 124109 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 8624															
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				96
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				96
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				96
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				96
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				96
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				96
MAGNUM PRODUCING, LP FULLER 521516 WELL #: 1 RRCID -> 225615 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. DIX, THOMAS 647284 WELL #: 3 RRCID -> 053665 COMPL. DATE 10/15/1972 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284																		
TALBERT, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 061807 COMPL. DATE 05/04/1975 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		600 N	135	-0-	-465	-0-		135	2			N	-0-					-0-
07		434 N	420	-0-	-14	-0-		420	2			N	-0-					-0-
08		424 N	424	-0-	-0-	-0-		424	2			N	-0-					-0-
09		311 N	311	-0-	-0-	-0-		311	2			N	-0-					-0-
10		434 N	300	-0-	-134	-0-		300	2			N	-0-					-0-
11		420 N	390	-0-	-30	-0-		390	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098																		
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2			Y	-0-					33
07		62 N	51	-0-	-11	-0-		51	2			Y	-0-					33
08		93 N	90	-0-	-3	-0-		90	2			Y	-0-					33
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-					33
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					33
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-					33

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585																		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					56
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					56
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					56
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					56
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					56
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					56

BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688																		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723																		
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	2			Y	-0-					-0-
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-		111	2			Y	-0-					-0-
08		124 N	100	-0-	-24	-0-		100	2			Y	-0-					-0-
09		60 N	52	-0-	-8	-0-		52	2			Y	-0-					-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083																		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-						Y	-0-	170
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	170
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	170
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	170
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	170

KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9214 - 9542														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	27
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	27

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175113 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8870 - 10701														
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						Y	-0-	33
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2	2	9		Y	2	35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	36
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	1	37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	36

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

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	32
*10	1	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						Y	-0-	32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	32

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 8507 - 8538														
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						Y	-0-	109
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2	4	9		Y	4	113
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	114
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	114
*10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						Y	21	110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	114

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384														
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						Y	-0-	83
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9		Y	2	85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	86
*10	31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-	3	2	1	9		Y	1	87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	86

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
KOCUREK HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	183105	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	10535	PERF. 8729 - 8740			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-			53
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-			53
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-			53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			53

BERRYMAN ET AL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	184045	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 8786 - 9414			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			173
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	49	2	2	9	Y	2			175
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1	174
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			174
*10	62 N	26	-0-	-36	-0-	3	2	23	9	Y	21	25	1	170
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			174

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT		WELL #:		3R	RRCID ->	184528	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8356 - 8378			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	1	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT		WELL #:		2R	RRCID ->	185572	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8738 - 8748			
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			34
07	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			34
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			34
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
*10	31 X	26	-0-	-5	-0-	3	2	23	9	Y	21	25	1	30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34

KAMPFHENKEL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	186186	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	11007	PERF. 8620 - 9406			
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			354
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			354
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354

BERRYMAN ET AL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	188123	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 9328 - 10256			
06	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3710	2	140	9	Y	127	163	1	207
07	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2199	2	196	9	Y	178	178	1	207
08	5890 X	3159	-0-	-2731	-0-	3045	2	114	9	Y	104			311
09	5700 X	1088	-0-	-4612	-0-	990	2	98	9	Y	89			400
*10	3968 X	562	-0-	-3406	-0-	507	2	55	9	Y	50	60	1	390
11	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-			400

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927												
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STS PETROLEUM LLC 828153												
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174586 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9806 - 9895												
06	2970	X	2405	-0-	-565	-0-	-0-	2361	2	44	9	100
07	3069	X	1594	-0-	-1475	-0-	-0-	1540	2	54	9	149
08	2728	X	2355	-0-	-373	-0-	-0-	2252	2	103	9	62
09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	-0-	3027	2	66	9	122
10	2480	X	1483	-0-	-997	-0-	-0-	1448	2	35	9	154
11	2280	N	1714	-0-	-566	-0-	-0-	1639	2	75	9	60

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 10043 - 10053												
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2			25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2			25
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	648	2			25

CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701												
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	795	1	496	2	132
								279	9			
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	821	1	544	2	81
								111	9			
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	820	1	627	2	149
								243	9			
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	794	1	498	2	183
								208	9			
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	821	1	614	2	43
								182	9			
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	-0-	794	1	697	2	68
								197	9			

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140												
06	5490	X	4440	-0-	-1050	-0-	-0-	806	1	3548	2	75
								86	9			
07	5673	X	4040	-0-	-1633	-0-	-0-	806	1	3186	2	119
								48	9			
08	5518	X	5298	-0-	-220	-0-	-0-	806	1	4423	2	182
								69	9			
09	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	-0-	806	1	4408	2	68
								68	9			
10	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	-0-	806	1	4220	2	107
								43	9			
11	5130	X	3897	-0-	-1233	-0-	-0-	806	1	3015	2	27
								76	9			

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
STS PETROLEUM LLC		//CONT.//		828153								
CHARBA, ET AL, GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	208829	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9340 - 9432
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	136 1	85 2	Y	42	25 1		22
						46 9						
07	279 N	252	-0-	-27	-0-	140 1	93 2	Y	17	25 1		14
						19 9						
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	140 1	107 2	Y	37	25 1		26
						41 9						
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	136 1	85 2	Y	30	25 1		31
						33 9						
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	140 1	105 2	Y	26	50 1		7
						29 9						
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	136 1	119 2	Y	30	25 1		12
						33 9						

BURNETT, ET AL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	218793	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9575 - 9584
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		WELL #:		828321	RRCID ->	291488	COMPL. DATE	06/25/2021	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9079 - 9136
OTAHAL, ET AL G.U.		WELL #:		6	RRCID ->	291488	COMPL. DATE	06/25/2021	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9079 - 9136
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/15/2023								

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		879035	RRCID ->	009081	COMPL. DATE	03/15/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7573 - 7599
DRISCOLL		WELL #:		A 6 L	RRCID ->	009081	COMPL. DATE	03/15/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7573 - 7599
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		1	RRCID ->	052625	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7561 - 7588
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		N	-0-			-0-
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-			-0-
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3		N	-0-			-0-
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-			-0-
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
TALBERT, C.P.		WELL #:		16 D	RRCID ->	076146	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		B 5	RRCID ->	092301	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	8638	PERF. 7554 - 7602
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

TALBERT, C. P.		WELL #:		15 D	RRCID ->	106074	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	9112	PERF. 8041 - 8053
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		4-F	RRCID ->	132621	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8050 - 8060
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, W. W.		WELL #:		5	RRCID ->	137307	COMPL. DATE	12/10/1990	TOTAL DEPTH	9117	PERF. 8187 - 8220
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 13	RRCID ->	138037	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7390 - 7529
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//	00832 406	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//	879035							
TALBERT, C. P.		WELL #:	20	RRCID ->	148191	COMPL. DATE	02/02/1994	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7686 - 7694	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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

RIVERS "A"		WELL #:	23	RRCID ->	174587	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	8004 PERF. 7433 - 7460	
*12	2852 X	2435	-0-	-417	-0-	192 1	2243 3	N	-0-	
*01	2852 X	2275	-0-	-577	-0-	176 1	2099 3	N	-0-	
*02	2668 X	2448	-0-	-220	-0-	183 1	2265 3	N	-0-	
*03	2821 X	2591	-0-	-230	-0-	214 1	2377 3	N	-0-	
04	2550 X	2490	-0-	-60	-0-	225 1	2265 3	N	-0-	
05	2604 X	2280	-0-	-324	-0-	182 1	2098 3	N	-0-	
06	2520 N	2489	-0-	-31	-0-	206 1	2283 3	N	-0-	
07	2573 N	2540	-0-	-33	-0-	210 1	2330 3	N	-0-	
08	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-			N	-0-	
09	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	190 1	2320 3	N	-0-	
10	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	192 1	2386 3	N	-0-	
11	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	184 1	2251 3	N	-0-	

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

DRISCOLL, CLARA		WELL #:	A 28	RRCID ->	239715	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 8038 - 8052	
06	330 N	238	-0-	-92	-0-	238 3		N	-0-	
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-	
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3		N	-0-	
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-	
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-	
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	300 3		N	-0-	

VISION OIL AND GAS LLC		886198								
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #:	8	RRCID ->	235904	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	11200 PERF. 8866 - 8873	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES	
WALLIS ENERGY, INC.				893997					
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 193540	COMPL. DATE 12/10/2003	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9249 - 9301	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			184 176 1	62
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			138 144 1	56
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			108	164
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			118 177 1	105
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	105
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	105

BLOSSMAN ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 198754	COMPL. DATE 12/10/2003	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9249 - 9301	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				98
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				98
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				98
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				98
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	98
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	98

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR)				00832 455	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035					
TALBERT, C. P.		WELL #:		8	RRCID -> 066082	COMPL. DATE 04/19/1976	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

AGUA DULCE (5600 RIVERS NO. 4)				00832 640	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284					
PURL, OLLIE B		WELL #:		3	RRCID -> 138637	COMPL. DATE 05/16/1991	TOTAL DEPTH 7670	PERF. 5256 - 5263	
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		-0-	-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		-0-	-0-
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		-0-	-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		-0-	-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		-0-	-0-
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	178 2		-0-	-0-

AGUA DULCE (5790)				00832 658	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035					
SAJSLB A		WELL #:		5 F	RRCID -> 215742	COMPL. DATE 01/06/2005	TOTAL DEPTH 7498	PERF. 5218 - 5664	
*02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		-0-	-0-
03	434 N	417	-0-	-17	-0-	417 3		-0-	-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		-0-	-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		-0-	-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		-0-	-0-
07	434 N	337	-0-	-97	-0-	337 3		-0-	-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			-0-	-0-
09	420 N	369	-0-	-51	-0-	369 3		-0-	-0-
10	341 N	181	-0-	-160	-0-	181 3		-0-	-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		-0-	-0-

AGUA DULCE (6270) 00832 713 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 110953 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 6264 - 6274

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2024 - WELL PLUGGED 08/23/24

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

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

AGUA DULCE (7000-K) 00832 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENING WELL #: 2 RRCID -> 085996 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7039 - 7041

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

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

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

VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174488 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8442 - 8456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

AGUA DULCE (8570) 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 T RRCID -> 071589 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8540 - 8560

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

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

06		480 N	128	-0-	-352	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*11		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 13 L RRCID -> 067678 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

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

VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, H.K. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 134022 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8560 - 8586

06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

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

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					38
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	216					Y	27					65
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					65
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					65
*10		216 N	-0-	-0-	-216	-0-					Y	-0-					65
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2024 - WELL PLUGGED 10/17/24

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

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

AGUA DULCE (8700)		00832 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
VISION OIL AND GAS LLC		886198										
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 077742		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8716 - 8760				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 182734		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8760 - 8844				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)		00834 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
ELLIFF, JOHN J., MRS.		WELL #: 15 T		RRCID -> 035555		COMPL. DATE 02/03/1965		TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PYLE, H. C.		WELL #: 3		RRCID -> 037107		COMPL. DATE 05/13/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PYLE, H. C.		WELL #: 5 U		RRCID -> 039573		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FEE 687		WELL #: 2 L		RRCID -> 045415		COMPL. DATE 01/16/1969		TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

AGUA DULCE, NORTH (6500 FRIO)		00834 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
PALOMA OPERATING, LLC		100344													
YARBOROUGH		WELL #: 3		RRCID -> 277380		COMPL. DATE 09/08/2014		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 6500 - 6503					
06	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	1180	2	32	9	N	29	182	1	77
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	33	1	1405	2	N	35			112
							39	9							
08	1643	N	20	-0-	-1623	-0-	4	1	16	2	N	-0-			112
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	100	1	1817	2	N	20			132
							22	9							
*10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	201	1	1800	2	N	41			173
							45	9							
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	123	1	1746	2	N	7			180
							8	9							

AGUA DULCE, NORTH (6750)		00834 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
PALOMA OPERATING, LLC		100344													
YARBOROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 280147		COMPL. DATE 04/27/2016		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6717 - 6720					
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	1	18
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AGUA PRIETA (QUEEN CITY)		00849 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
FAULCONER ENERGY, LLC		263648													
IBARRA, ANTONIO, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 182245		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 8701 - 8772					
06	4680	X	3851	-0-	-829	-0-	600	1	3242	2	Y	8	190	1	164
							9	9							
07	4836	X	2926	-0-	-1910	-0-	412	1	2451	2	Y	57			221
							63	9							
08	4774	X	3198	-0-	-1576	-0-	462	1	2701	2	Y	32			253
							35	9							
09	4200	X	2931	-0-	-1269	-0-	491	1	2323	2	Y	106			359
							117	9							
10	3720	X	3502	-0-	-218	-0-	612	1	2783	2	Y	97			456
							107	9							
11	3600	X	3107	-0-	-493	-0-	577	1	2461	2	Y	63			519
							69	9							

LA JOLLA-PARR		00834 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WELL #: 1		RRCID -> 184657		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8678 - 8756							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AGUAS CALIENTES (LOBO 1)		00855 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 147036		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5790 - 5920							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2020															

AGUILARES (ZONE 1)		00877 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB							
MCGUFFIN, JOE JR.		549892													
WALKER, J.O.		WELL #:		RRCID -> 076111		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A							
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						252
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						252
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						252
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						252
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						252
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						252
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2018															

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
WALKER, MAY		2 C		RRCID -> 009136		COMPL. DATE 04/09/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

AGUILARES (ZONE 2)		00877 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057													
WALKER, MAY		2 T		RRCID -> 009140		COMPL. DATE 04/09/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

AGUILARES (ZONE 5-A, W)		00877 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
RUNNING W. 'B'		WELL #:	12	RRCID ->	289850	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 6747 - 6754			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057										
WALKER, J O "C"		WELL #:	5	RRCID ->	205355	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 6749 - 6756			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
AGUILARES (ZONE 6)		00877 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
RUNNING W. "B"		WELL #:	7C	RRCID ->	201694	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 6872 - 6904			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ALAMO (8050)		01034 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
SWEENEY, J. J.		WELL #:		RRCID ->	176655	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	8320 PERF. 7994 - 8100			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2017												
ALAMO (9300)		01034 862		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
SANTA ANA GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	270264	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	12550 PERF. 9310 - 9350			
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			69
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SWEENEY		WELL #:	15	RRCID ->	262650	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	10130 PERF. 9316 - 9326			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALANIZ (WILCOX) 01084 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 THE MEDUSA COMPANY 851528
 STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 169195 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13589 - 13623

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

ALAZAN (FRIO CONS.) 01095 474 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH ALAZAN WELL #: 484 RRCID -> 288380 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5042 - 5065

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2024

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) 01097 032 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH ALAZAN WELL #: 417 RRCID -> 119474 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 0 - 10890

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
----	-----	-----	-----	-----	---	-----	--	--	---	-----	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2024

KING RANCH ALAZAN WELL #: 448-T RRCID -> 173147 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12214 PERF.10822 - 10980

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2024

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 KING RANCH ALAZAN WELL #: 2205 RRCID -> 294546 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13116 - 13150

06	273630 X	28820	-0-	-244810	B	-0-	845 1	27457 3	Y	457	548 1		22
							15 4	503 9					
07	282751 X	12462	-0-	-270289	B	-0-	903 1	11365 3	Y	176	198 1		-0-
							194 9						
08	30535 X	-0-	-0-	-30535	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	28830 X	-0-	-0-	-28830	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	29791 X	-0-	-0-	-29791	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	28830 X	-0-	-0-	-28830	B	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH VISNAGA WELL #: 2203 RRCID -> 295266 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11112 - 11602

06	48457 X	48457	-0-	-0-	B	-0-	1868 1	43218 3	Y	3000	2783 1		436
							71 4	3300 9					
07	60547 X	60547	-0-	-0-	B	-0-	1888 1	54576 3	Y	3708	3859 1		285
							4 4	4079 9					
08	96410 X	57929	-0-	-38481	B	-0-	3240 1	50971 3	Y	3373	3563 1		95
							8 4	3710 9					
09	76860 X	48153	-0-	-28707	B	-0-	3745 1	41240 3	Y	2879	2699 1		275
							1 4	3167 9					
10	79422 X	25756	-0-	-53666	B	-0-	2632 1	21206 3	Y	1715	1766 1		224
							31 4	1887 9					
11	58590 X	51370	-0-	-7220	B	-0-	3042 1	44812 3	Y	3069	2784 1		509
							140 4	3376 9					

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 KING RANCH VISNAGA WELL #: 2303 RRCID -> 295280 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11606 - 12512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	47261 X	47261	-0-	-0- B	-0-	1233	1	39254	3	Y	6019	5559	1		913
						153	4	6621	9						
07	71544 X	71544	-0-	-0- B	-0-	2195	1	60249	3	Y	8265	8607	1		571
						8	4	9092	9						
08	85405 X	59932	-0-	-25473 B	-0-	3153	1	50307	3	Y	5868	6291	1		148
						17	4	6455	9						
09	70860 X	51172	-0-	-19688 B	-0-	3838	1	42150	3	Y	4712	4374	1		486
						1	4	5183	9						
10	73222 X	26485	-0-	-46737 B	-0-	3001	1	20700	3	Y	2503	2838	1		151
						31	4	2753	9						
11	69240 X	138	-0-	-69102 B	-0-	6	1	118	3	Y	12	163	1		-0-
						1	4	13	9						

KING RANCH VISNAGA WELL #: 2315 RRCID -> 296331 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11118 - 12147

06	67980 X	31576	-0-	-36404 B	-0-	924	1	27596	3	Y	2717	2445	1		497
						67	4	2989	9						
07	70246 X	47052	-0-	-23194 B	-0-	1512	1	41445	3	Y	3719	3961	1		255
						4	4	4091	9						
08	61659 X	44448	-0-	-17211 B	-0-	2317	1	38623	3	Y	3181	3352	1		84
						9	4	3499	9						
09	55680 X	41195	-0-	-14485 B	-0-	3189	1	34853	3	Y	2865	2628	1		321
						1	4	3152	9						
10	57536 X	20461	-0-	-37075 B	-0-	2471	1	16331	3	Y	1485	1673	1		133
						25	4	1634	9						
11	45540 X	43298	-0-	-2242 B	-0-	2418	1	37934	3	Y	2576	2227	1		482
						112	4	2834	9						

KING RANCH ALAZAN WELL #: 2316 RRCID -> 296468 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11413 - 11813

06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	91036 X	91036	-0-	-0- B	-0-	89614	3	85	4	Y	1215	912	1		303
						1337	9								
11	123525 X	123525	-0-	-0- B	-0-	121537	3	24	4	Y	1785	2001	1		87
						1964	9								

KING RANCH MADERO SOUTH WELL #: 2314 RRCID -> 297068 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12094 - 12114

06	96480 X	16392	-0-	-80088 B	-0-	585	1	12481	3	Y	2976	2741	1		479
						52	4	3274	9						
07	68355 X	19505	-0-	-48850 B	-0-	539	1	15450	3	Y	3193	3396	1		276
						4	4	3512	9						
08	49693 X	22304	-0-	-27389 B	-0-	1144	1	17376	3	Y	3433	3619	1		90
						8	4	3776	9						
09	23310 X	23055	-0-	-255 B	-0-	1659	1	18467	3	Y	2662	2479	1		273
						1	4	2928	9						
10	24087 X	14602	-0-	-9485 B	-0-	1784	1	10716	3	Y	1821	1767	1		327
						99	4	2003	9						
11	21570 X	18871	-0-	-2699 B	-0-	1098	1	15080	3	Y	2348	2405	1		270
						110	4	2583	9						

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 450 D RRCID -> 176913 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2024										

KING RANCH ALAZAN WELL #: 451DF RRCID -> 179726 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

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

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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2024										

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2024										

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2024										

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100) 01405 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LOPEZ WELL #: 1 A RRCID -> 093461 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9112 - 9206

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46

ALFRED, WEST (YEGUA 13)			01442 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
POCO LLC			668802										
SIOUX-KELLEY			WELL #: 1		RRCID -> 178586		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 8012 - 8020		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

ALICE (STILLWELL)			01514 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.			200521										
BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU			WELL #: 2		RRCID -> 233332		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 6005 - 6020		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOSSER TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 256338		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5322 - 5334		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

ALICE (2670 HET)			01514 182		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
KEBO OIL & GAS, INC.			453170										
MODESETT HET			WELL #: 1		RRCID -> 261316		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 3000		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

ALICE (5000)			01514 728		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
PALOMA OPERATING, LLC			100344										
BELL-MOSSER			WELL #: 1		RRCID -> 298079		COMPL. DATE 04/23/2024		TOTAL DEPTH 5470		PERF. 5395 - 5402		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		423	-0-	-0-	-423	-0-			N	-0-			-0-
07		423	-0-	-0-	-423	-0-			N	-0-			-0-
08		423	-0-	-0-	-423	-0-			N	-0-			-0-
09		423	-0-	-0-	-423	-0-			N	-0-			-0-
10		423	-0-	-0-	-423	-0-			N	-0-			-0-
11		423	-0-	-0-	-423	-0-			N	-0-			-0-

ALICE, DEEP (YEGUA)			01515 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471										
COOK			WELL #: 1		RRCID -> 298081		COMPL. DATE 03/09/2024		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6640 - 6665		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		DELQ PR	225	-0-	225	-0-	225	225 2	N	-0-			-0-
10		2325	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALICE, NORTH (4800) 01517 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
STARR OPERATING, LLC 815855
ARRIETA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 282012 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4812 - 4834

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2020

ALICE, DEEP, S. W. (8130) 01518 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
HOLMES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 190365 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8060 - 8080

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

ALICE, W. (3550 FRIO) 01523 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 112289 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3558 - 3564

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

ALTA MESA (M-14) 02000 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LEONCITO WELL #: 19 RRCID -> 180468 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5434 - 5440

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

ALTA MESA (1100) 02000 731 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GARCIA 1 WELL #: 50 RRCID -> 221672 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

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

ALTA MESA (6500)			02000 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
GARCIA 1			WELL #:	47	RRCID ->	178740	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	7332	PERF. 6504 - 7223	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
ALTA MESA, EAST (CORVINA)			02001 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
GARCIA 1			WELL #:	1047	RRCID ->	178680	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	7332	PERF. 7213 - 7223	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA)			02001 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
STONEGATE OPERATORS, INC.			823814									
MANGEL			WELL #:		RRCID ->	168182	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8588 - 8596	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		279	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		279	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		279	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		279	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		279	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		279	
ALTA MESA, EAST (6870)			02001 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
GARCIA 1			WELL #:	20 U	RRCID ->	009269	COMPL. DATE	04/30/1963	TOTAL DEPTH	10156	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
ALTA MESA, EAST (7300)			02001 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
GARCIA 1			WELL #:	20 L	RRCID ->	009272	COMPL. DATE	04/30/1963	TOTAL DEPTH	10156	PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
GARCIA 1			WELL #:	30	RRCID ->	142553	COMPL. DATE	05/13/1992	TOTAL DEPTH	8355	PERF. 7295 - 7302	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

ALTA MESA, EAST (7300)		//CONT.//		02001 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
GARCIA 1		WELL #:		41	RRCID ->	149016	COMPL. DATE	02/28/1994	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	7221 -	7285
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARCIA 1		WELL #:		31	RRCID ->	247762	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7288 -	7317
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114				Y	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG)				02001 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
GARCIA 1		WELL #:		32	RRCID ->	143177	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	9152	PERF.	7553 -	7574
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG)				02008 240	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
TARED		WELL #:		1	RRCID ->	160426	COMPL. DATE	05/25/1996	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8034 -	8209
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

ALTE HUNDE (VI)				02059 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #:		36	RRCID ->	253498	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8597	PERF.	6356 -	8375
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALTE HUNDE (6700)				02059 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
BARROCITO, B. M.		WELL #:		11	RRCID ->	247268	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6686 -	6744
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED)				02088 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.				789662											
FROST NATIONAL BANK -B-				WELL #: 36	RRCID -> 212736	COMPL. DATE 04/15/2006	TOTAL DEPTH 6838	PERF. 5130	- 6554						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	8970 X	72	-0-	-8898	-0-	12	1	26	2	Y	31	33	1		3
07	12245 X	10	-0-	-12235	-0-	34	9	7	2	Y	2	3	1		2
08	12245 X	13	-0-	-12232	-0-	1	1	8	2	Y	3	3	1		2
09	11850 X	-0-	-0-	-11850	-0-	2	9			Y	3	3	1		2
10	10230 X	50	-0-	-10180	-0-	3	9	37	2	Y	7	8	1		1
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	5	1	8	9	Y	6	7	1		-0-
FROST NATIONAL BANK -B-				WELL #: 38	RRCID -> 218845	COMPL. DATE 02/13/2006	TOTAL DEPTH 7411	PERF. 5996	- 7116						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
FROST NATIONAL BANK -B-				WELL #: 37	RRCID -> 219363	COMPL. DATE 08/22/2006	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 5835	- 7380						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ALVARADO (VICKSBURG)				02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
BENTSEN-WHITTINGTON GU1				WELL #: 1	RRCID -> 125864	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9485	PERF. 7830	- 8500					
06	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	115	1	2576	2	N	11				130
07	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	12	9	2652	2	N	12				142
08	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	13	9	2777	2	N	43	162	1		23
09	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	47	9	2615	2	N	21				44
10	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	119	1	2782	2	N	15				59
11	2850 X	2713	-0-	-137	-0-	23	9	2589	2	N	7	1	1		65
						116	1								
						8	9								
CELESTINO GARZA GU				WELL #: 2	RRCID -> 127446	COMPL. DATE 04/07/1988	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8450	- 8457						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

ALVARADO (VICKSBURG)			//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136									
CELESTINO GARZA GU			WELL #: 1		RRCID -> 128746		COMPL. DATE 09/27/1988			TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
06	270 N	196 -0- -74 -0-	8 1 186 2 N	2	2 1	24						
07	186 N	153 -0- -33 -0-	2 9 6 1 144 2 N	3	4 1	23						
08	150 N	150 -0- -0- -0-	3 9 6 1 142 2 N	2	2 1	23						
09	210 N	144 -0- -66 -0-	2 9 6 1 136 2 N	2	2 1	23						
10	155 N	132 -0- -23 -0-	6 1 123 2 N	3	2 1	24						
11	150 N	144 -0- -6 -0-	3 9 6 1 135 2 N	3	5 1	22						

FNB MISSION			WELL #: 1		RRCID -> 129653		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144		
06	725 N	725 -0- -0- -0-	31 1 690 2 N	4	1 1	84						
07	713 N	694 -0- -19 -0-	4 9 30 1 660 2 N	4	2 1	86						
08	775 N	693 -0- -82 -0-	4 9 29 1 658 2 N	5	1 1	90						
09	720 N	647 -0- -73 -0-	6 9 28 1 618 2 N	1	66 1	25						
10	698 N	698 -0- -0- -0-	1 9 31 1 660 2 N	6	1 1	30						
11	660 N	560 -0- -100 -0-	7 9 24 1 535 2 N	1	2 1	29						

HINOJOSA			WELL #: 2		RRCID -> 132284		COMPL. DATE 09/21/1989			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861		
06	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-		-0-						

CELESTINO GARZA GU			WELL #: 3		RRCID -> 135903		COMPL. DATE 08/26/1997			TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988		
06	0 N	-0- -0- -0- -0-	N -0-	-0-		7						
07	0 N	-0- -0- -0- -0-	N -0-	-0-		7						
08	0 N	-0- -0- -0- -0-	N -0-	-0-		7						
09	0 N	-0- -0- -0- -0-	N -0-	-0-		7						
10	0 N	-0- -0- -0- -0-	N -0-	-0-		7						
11	0 N	-0- -0- -0- -0-	N -0-	-0-		7						

CELESTINO GARZA GU			WELL #: 4		RRCID -> 136950		COMPL. DATE 06/10/2001			TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646		
06	0 N	-0- -0- -0- -0-	N -0-	-0-		-0-						
07	0 N	-0- -0- -0- -0-	N -0-	-0-		-0-						
08	0 N	-0- -0- -0- -0-	N -0-	-0-		-0-						
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	N -0-	-0-		-0-						
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	N -0-	-0-		-0-						
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	N -0-	-0-		-0-						

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
TEXAS OSAGE GU		WELL #:		2	RRCID ->	137204	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	9458	PERF. 7723 -	7968	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	570 N	548	-0-	-22	-0-		23 1	525 2	N	-0-			62
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-		30 1	669 2	N	-0-			62
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-		33 1	748 2	N	-0-			62
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-		31 1	679 2	N	-0-			62
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-		34 1	714 2	N	-0-			62
11	750 N	686	-0-	-64	-0-		29 1	657 2	N	-0-			62

OLIVAREZ, O. GU		WELL #:		2	RRCID ->	139696	COMPL. DATE	09/17/1991	TOTAL DEPTH	8343	PERF. 7814 -	7930	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33

HINOJOSA		WELL #:		1	RRCID ->	141424	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	9115	PERF. 8736 -	8794	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLIVAREZ, O GU		WELL #:		3	RRCID ->	144939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7825 -	8190	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FNB MISSION		WELL #:		2	RRCID ->	173584	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10642	PERF. 8630 -	8843	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #:		1	RRCID ->	173880	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	10640	PERF. 5320 -	5658	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
FNB MISSION		WELL #:		3	RRCID ->	174489	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	8822 - 8885	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	41	-0-	-79	-0-	2	1	37	2	N	2	1 1	56
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	354	2	N	2	3 1	55
08	124 N	67	-0-	-57	-0-	3	1	63	2	N	1	1 1	55
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	N	1	1 1	55
10	124 N	40	-0-	-84	-0-	2	1	37	2	N	1	1 1	55
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	2	1	47	2	N	2	3 1	54

GARCIA "B"		WELL #:		2	RRCID ->	176656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	8916 - 9395
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98

CELESTINO GARZA GU		WELL #:		7	RRCID ->	176920	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8036 - 8951	
06	930 N	896	-0-	-34	-0-	37	1	824	2	N	32	19 1	198
07	961 N	899	-0-	-62	-0-	37	1	838	2	N	22	34 1	186
08	961 N	857	-0-	-104	-0-	35	1	794	2	N	25	18 1	193
09	900 N	827	-0-	-73	-0-	35	1	762	2	N	27	19 1	201
10	899 N	822	-0-	-77	-0-	36	1	760	2	N	24	18 1	207
11	840 N	821	-0-	-19	-0-	34	1	761	2	N	24	37 1	194

GARCIA "B"		WELL #:		3	RRCID ->	176931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9543	PERF.	8849 - 8970	
06	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	194	1	4346	2	Y	46	191 1	55
07	4340 X	4311	-0-	-29	-0-	184	1	4103	2	Y	22	34 1	43
08	4402 X	4176	-0-	-226	-0-	175	1	3966	2	Y	32	18 1	57
09	4590 X	3472	-0-	-1118	-0-	149	1	3287	2	Y	33	18 1	72
10	4743 X	3258	-0-	-1485	-0-	146	1	3084	2	Y	25	18 1	79
11	4590 X	3864	-0-	-726	-0-	164	1	3667	2	Y	30	36 1	73

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GARCIA "B"		WELL #:		4	RRCID ->	177052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10309	PERF. 8440 -	9349	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 N	399	-0-	-81	-0-	17 4	1 9	378	2 N	4	3 1		22
07	465 N	404	-0-	-61	-0-	17 4	1 9	383	2 N	4	6 1		20
08	465 N	399	-0-	-66	-0-	17 4	1 9	378	2 N	4	3 1		21
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	16 3	1 9	361	2 N	3	3 1		21
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	18 4	1 9	380	2 N	4	3 1		22
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	414	2 N	3	6 1		19

TEXAS OSAGE GU		WELL #:		4	RRCID ->	178587	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	10223	PERF. 8337 -	8538
06	1200 N	880	-0-	-320	-0-	38	1	842	2 N	-0-		171
07	930 N	792	-0-	-138	-0-	34	1	758	2 N	-0-		171
08	992 N	898	-0-	-94	-0-	38	1	860	2 N	-0-		171
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	44	1	966	2 N	-0-		171
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	41	1	860	2 N	-0-		171
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	38	1	853	2 N	-0-		171

GARCIA "B"		WELL #:		5	RRCID ->	178994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10008	PERF. 8436 -	9575
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	37 6	1 9	831	2 N	5	4 1	72
07	1085 N	925	-0-	-160	-0-	39 11	1 9	875	2 N	10	8 1	74
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	40 10	1 9	916	2 N	9	4 1	79
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	41 13	1 9	901	2 N	12	4 1	87
10	930 N	920	-0-	-10	-0-	41 11	1 9	868	2 N	10	4 1	93
11	930 N	920	-0-	-10	-0-	39 9	1 9	872	2 N	8	9 1	92

GARCIA "B"		WELL #:		6	RRCID ->	179724	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 8421 -	10526
06	1200 N	1110	-0-	-90	-0-	47 7	1 9	1056	2 Y	6	5 1	24
07	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	48 7	1 9	1073	2 Y	6	10 1	20
08	1147 N	1079	-0-	-68	-0-	45 7	1 9	1027	2 Y	6	5 1	21
09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	51 7	1 9	1130	2 Y	6	5 1	22
10	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	48 43	1 9	1024	2 Y	39	5 1	56
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	50	1	1107	2 Y	-0-	23 1	33

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #:		4	RRCID ->	182355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8248 - 9020	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	286	1	6387	2	N	14		150
07	9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	386	1	8638	2	N	60		210
08	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	404	1	9137	2	N	42	182 1	70
09	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	382	1	8423	2	N	47		117
10	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	387	1	8175	2	N	49		166
11	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	361	1	8058	2	N	45		211

CELESTINO GARZA GU		WELL #:		8	RRCID ->	182766	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	8336 - 9096	
06	360 N	295	-0-	-65	-0-	10	1	227	2	N	53	40 1	125
07	372 N	289	-0-	-83	-0-	58	9	231	2	N	44	73 1	96
08	372 N	293	-0-	-79	-0-	48	9	235	2	N	44	39 1	101
09	300 N	241	-0-	-59	-0-	8	1	179	2	N	49	40 1	110
10	279 N	203	-0-	-76	-0-	54	9	146	2	N	45	39 1	116
11	270 N	189	-0-	-81	-0-	7	1	135	2	N	44	79 1	81

GUERRA BROS.		WELL #:		5	RRCID ->	182795	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7286 - 7294	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GARCIA "B"		WELL #:		8	RRCID ->	184835	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8533 - 10456	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GARCIA "B"		WELL #:		9	RRCID ->	185593	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	8301 - 9337	
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	2	N	-0-		1
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	450	2	N	1	1 1	1
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	1	9	454	2	N	-0-		1
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	2	N	-0-		1
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	2	N	-0-		1
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	426	2	N	1	1 1	1
						1	9						

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CELESTINO GARZA GU WELL #: 9 RRCID -> 185594 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	330 N	254	-0-	-76	-0-	11	1	242	2	N	1			51
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	11	1	246	2	N	-0-	1	1	50
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	11	1	249	2	N	-0-			50
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	N	-0-			50
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	2	N	-0-			50
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	2	N	-0-			50

HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 186040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

FARIAS, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 186830 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562

06	2280 N	2268	-0-	-12	-0-	96	1	2139	2	N	30	8	1	144
07	2356 N	2331	-0-	-25	-0-	33	9	2196	2	N	34	15	1	163
08	2325 N	2242	-0-	-83	-0-	37	9	2082	2	N	62	174	1	51
09	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	92	1	2532	2	N	43	8	1	86
10	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	68	9	2307	2	N	36	8	1	114
11	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	115	1	2268	2	N	23	16	1	121
						47	9							
						109	1							
						40	9							
						102	1							
						25	9							

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 186989 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416

06	1260 N	818	-0-	-442	-0-	35	1	782	2	Y	1			160
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1	9	1468	2	Y	16			176
08	1302 N	877	-0-	-425	-0-	66	1	840	2	Y	-0-			176
09	810 N	789	-0-	-21	-0-	18	9	753	2	Y	2			178
10	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	37	1	1205	2	Y	-0-	148	1	30
11	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	34	1	1271	2	Y	95			125
						2	9							
						57	1							
						57	1							
						105	9							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
FNB MISSION		WELL #:		6	RRCID ->	188017	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7848 - 7912
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-	36
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-	35
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-	35
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	36
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-	36
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-	35

VILLARREAL		WELL #:		3	RRCID ->	188237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8334 - 9468
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15

BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #:		6	RRCID ->	188520	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	8685 - 9900
06	780 N	739	-0-	-41	-0-	32	1	707	2	N	-0-	124
07	744 N	714	-0-	-30	-0-	31	1	683	2	N	-0-	124
08	682 N	570	-0-	-112	-0-	24	1	546	2	N	-0-	124
09	750 N	618	-0-	-132	-0-	27	1	585	2	N	5	129
						6	9					
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	683	2	N	-0-	129
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	32	1	718	2	N	-0-	129

VILLARREAL		WELL #:		4	RRCID ->	189694	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	8518 - 8745
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55

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

VILLARREAL		WELL #:		6	RRCID ->	191051	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	8580 - 8604
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
VILLARREAL		WELL #: 7		RRCID -> 191379		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL GARCIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191380		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756								
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	37	1	827	2	N	7	3	1			121
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	39	1	864	2	N	5	5	1			121
08	930 N	870	-0-	-60	-0-	37	1	827	2	N	5	3	1			123
09	870 N	859	-0-	-11	-0-	37	1	816	2	N	5	3	1			125
10	899 N	779	-0-	-120	-0-	34	1	727	2	N	16	38	1			103
11	840 N	741	-0-	-99	-0-	31	1	701	2	N	8	6	1			105

VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 192175		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

OLIVAREZ, O. GU		WELL #: 5		RRCID -> 192218		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192668		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG)			//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136									
FERGUSON, D.			WELL #: 1		RRCID -> 192873		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3000 N	3034	-0-	34	34	128 1 37 9	2869 2	Y	34	17 1	176	
07	2799 X	2765	-0-	-34	-0-	113 1 118 9	2534 2	Y	107	138 1	145	
08	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	96 1	2168 2	Y	-0-	78 1	67	
09	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	117 1 75 9	2582 2	Y	68	17 1	118	
10	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	110 1 91 9	2333 2	Y	83	56 1	145	
11	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	111 1 89 9	2481 2	Y	81	34 1	192	

VILLARREAL			WELL #: 9		RRCID -> 193695		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	

GUERRA BROS.			WELL #: 10		RRCID -> 193896		COMPL. DATE 03/12/2003			TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FERGUSON, D.			WELL #: 2		RRCID -> 194168		COMPL. DATE 03/30/2003			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244		
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	69 1 25 9	1534 2	Y	23	6 1	105	
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	67 1 8 9	1499 2	Y	7	11 1	101	
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	74 1 8 9	1674 2	Y	7	6 1	102	
09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	76 1 30 9	1673 2	Y	27	6 1	123	
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	77 1	1624 2	Y	-0-	93 1	30	
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	73 1 13 9	1628 2	Y	12	12 1	30	

VILLARREAL			WELL #: 11		RRCID -> 194613		COMPL. DATE 11/16/2013			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544		
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	24 1 14 9	546 2	N	13	97 1	32	
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	20 1 3 9	445 2	N	3	5 1	30	
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	14 1 2 9	325 2	N	2	2 1	30	
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	20 1 3 9	434 2	N	3	2 1	31	
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	30 1	637 2	N	-0-	23 1	8	
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	13 1 11 9	288 2	N	10	5 1	13	

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
VILLARREAL		WELL #: 13		RRCID -> 195928		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GUERRA BROS.		WELL #: 11		RRCID -> 196265		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

VILLARREAL		WELL #: 14		RRCID -> 197656		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530								
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	9 1	200 2	N	1	1 1					44
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1 9	265 2	N	1	1 1					44
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	1 9	503 2	N	1	1 1					44
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	22 1	463 2	N	1	1 1					44
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	1 9	505 2	N	1	1 1					44
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	24 1	355 2	N	-0-	1 1					43

FERGUSON, D.		WELL #: 4		RRCID -> 197725		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032								
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
07	193	X	193	-0-	-0-	-0-	8 1	185 2	N	-0-	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-					-0-

VILLARREAL		WELL #: 15		RRCID -> 198454		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8902 - 8922								
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	17 1	382 2	N	62	89 1					177
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	68 9	379 2	N	96	191 1					82
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	17 1	378 2	N	78	4 1					156
09	480	N	412	-0-	-68	-0-	86 9	359 2	N	34	87 1					103
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	16 1	385 2	N	60	4 1					159
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	37 9	372 2	N	65	159 1					65

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
VILLARREAL		WELL #: 16		RRCID -> 200034		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VAN DRESAR		WELL #: 1		RRCID -> 200315		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374					
06	5160 X	4065	-0-	-1095	-0-	172 1	3852 2	Y	37				106
07	5332 X	3961	-0-	-1371	-0-	41 9							
08	4991 X	3921	-0-	-1070	-0-	170 1	3791 2	Y	-0-	76 1			30
09	4560 X	3789	-0-	-771	-0-	166 1	3755 2	Y	-0-				30
*10	4712 X	4052	-0-	-660	-0-	164 1	3625 2	Y	-0-				30
						180 1	3793 2	Y	72	102 1			-0-
						79 9							
11	4080 X	3520	-0-	-560	-0-	151 1	3369 2	Y	-0-				-0-

GARCIA "B"		WELL #: 11		RRCID -> 202504		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576					
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	29 1	650 2	N	14	3 1			61
						15 9							
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	39 1	867 2	N	8	5 1			64
						9 9							
08	744 N	707	-0-	-37	-0-	30 1	674 2	N	3	3 1			64
						3 9							
09	690 N	604	-0-	-86	-0-	26 1	574 2	N	4	3 1			65
						4 9							
10	744 N	693	-0-	-51	-0-	31 1	659 2	N	3	3 1			65
						3 9							
11	690 N	533	-0-	-157	-0-	23 1	507 2	N	3	5 1			63
						3 9							

VILLAREAL		WELL #: 18		RRCID -> 205427		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10332 - 10584					
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	7 1	164 2	N	3	1 1			85
						3 9							
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	8 1	172 2	N	13	2 1			96
						14 9							
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	7 1	167 2	N	16	1 1			111
						18 9							
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	8 1	187 2	N	11	98 1			24
						12 9							
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	7 1	158 2	N	1	1 1			24
						1 9							
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	13 1	297 2	N	18	2 1			40
						20 9							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
WAGNER OIL COMPANY				891175												
GARCIA "B"				WELL #: 9	RRCID -> 195464	COMPL. DATE 06/11/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8194	- 8240						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1860 N	1632	-0-	-228	-0-	113	1	1517	3	Y	2	1	1			1
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	174	1	1508	3	Y	2	2	1			1
08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	138	1	1725	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	95	1	1720	3	Y	2	1	1			1
10	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	40	1	2212	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	214	1	2273	3	Y	1					1

GARCIA "B"				WELL #: 10	RRCID -> 197876	COMPL. DATE 09/11/2003	TOTAL DEPTH	8395	PERF. 8176	- 8240						
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	149	1	2012	3	Y	2	1	1			2
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	206	1	1787	3	Y	1	2	1			1
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	132	1	1647	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	2160 N	1520	-0-	-640	-0-	79	1	1441	3	Y	-0-					-0-
10	1984 N	1580	-0-	-404	-0-	28	1	1551	3	Y	1	1	1			-0-
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	164	1	1742	3	Y	-0-					-0-

GARCIA BA				WELL #: 13	RRCID -> 224714	COMPL. DATE 08/06/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8150	- 8190						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA BB				WELL #: 12	RRCID -> 225007	COMPL. DATE 12/28/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8214	- 8293						
06	1080 N	775	-0-	-305	-0-	54	1	720	3	Y	1					1
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	84	1	730	3	Y	2	2	1			1
08	1023 N	630	-0-	-393	-0-	47	1	583	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	780 N	492	-0-	-288	-0-	26	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	806 N	555	-0-	-251	-0-	10	1	545	3	Y	-0-					-0-
11	600 N	419	-0-	-181	-0-	36	1	383	3	Y	-0-					-0-

GARCIA BB				WELL #: 14	RRCID -> 227032	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8228	- 8294						
06	780 N	607	-0-	-173	-0-	42	1	564	3	Y	1	1	1			2
07	620 N	339	-0-	-281	-0-	35	1	303	3	Y	1	2	1			1
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
GARCIA BB		WELL #:		15	RRCID ->	231228	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7985 -	8081
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARCIA BB		WELL #:		16	RRCID ->	231229	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF. 7104 -	7126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALVARADO (6780)				02100 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
CELESTINO GARZA GU		WELL #:		5	RRCID ->	171675	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	7970	PERF. 6801 -	6809
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST)				02165 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
PENA		WELL #:		1	RRCID ->	135181	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9774 -	9834
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PENA		WELL #:		2	RRCID ->	137147	COMPL. DATE	01/17/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9756 -	9834
06	720 X	-0-	-0-	-720 B	-0-			N	-0-			118
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			118
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			118
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			118
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			118
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			118

ALWORTH (QUEEN CITY)				02165 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ALTALAY STX LLC				100111								
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION		WELL #:		2292	RRCID ->	078143	COMPL. DATE	05/29/1978	TOTAL DEPTH	11298	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

OIL AND GAS DIVISION

ALWORTH (QUEEN CITY)		//CONT.// 02165 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ALTALAY STX LLC		//CONT.// 100111									
SCHROEDER, ALDA		WELL #: 1 A		RRCID -> 078905		COMPL. DATE 10/01/2020		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6764 - 6812			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

SCHROEDER, ALDA ET AL		WELL #: A 2		RRCID -> 084055		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

SCHROEDER, ALDA ET AL		WELL #: A 3		RRCID -> 166545		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					11	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					11	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					11	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					11	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					11	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					11	

WELCH, ROBERT A. FOUNDATION		WELL #: 3292		RRCID -> 294586		COMPL. DATE 09/18/2022		TOTAL DEPTH 7845 PERF. 5785 - 7480			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994					-0-	

MCCAMPBELL, E. A.		WELL #: 1274		RRCID -> 294743		COMPL. DATE 11/07/2022		TOTAL DEPTH 15081 PERF. 5600 - 7199			
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	18	1	119	3	N	-0-
07	155 N	109	-0-	-46	-0-	8	1	101	3	N	-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	N	-0-
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	8	1	81	3	N	-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	23	1	141	3	N	-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	16	1	103	3	N	-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST)		02165 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425									
RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142830		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9919 - 9999			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					-0-	

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST)		//CONT.//	02165 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA										
ALTALAY STX LLC			100111													
COATES, GEORGE H.		WELL #:	2273	RRCID ->	066726	COMPL. DATE	06/01/1976	TOTAL DEPTH	10364	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VALDEZ, J.G. ET AL		WELL #:	1271	RRCID ->	072771	COMPL. DATE	07/23/1977	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
MCCAMPBELL, E. A.		WELL #:	2274	RRCID ->	073529	COMPL. DATE	10/17/1977	TOTAL DEPTH	10661	PERF.	N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COATES, GEORGE H.		WELL #:	3273	RRCID ->	138784	COMPL. DATE	06/02/1991	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9825 - 9889					
06	6480 X	1919	-0-	-4561	-0-	249	1	1670	3	N	-0-					8
07	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	526	1	6696	3	N	-0-					8
08	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	575	1	5816	3	N	-0-					8
09	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	504	1	4837	3	N	-0-					8
10	6696 X	4405	-0-	-2291	-0-	605	1	3800	3	N	-0-					8
11	6480 X	4963	-0-	-1517	-0-	675	1	4288	3	N	-0-					8
VALDEZ, J.G. ET AL		WELL #:	2271D	RRCID ->	145960	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9901 - 9969					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCCAMPBELL, E.A.		WELL #:	4274	RRCID ->	159880	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	14990	PERF.	9932 - 9960					
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	217	1	1451	3	N	-0-					-0-
07	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	144	1	1835	3	N	-0-					-0-
08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	176	1	1781	3	N	-0-					-0-
09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	176	1	1690	3	N	-0-					-0-
10	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	280	1	1757	3	N	-0-					-0-
*11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	261	1	1655	3	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA									
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151									
LOPEZ, ALONZO WELL #: 2288 RRCID -> 069473 COMPL. DATE 11/27/1976 TOTAL DEPTH 10337 PERF. N/A									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C) 02165 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA									
ALTALAY STX LLC 100111									
SCHROEDER, ALDA WELL #: 1274 RRCID -> 072421 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10555 PERF. N/A									
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH) 02165 761 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA									
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151									
LOPEZ, ALONZO WELL #: 1288 RRCID -> 058047 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 14252 PERF. N/A									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
AMARGOSA (HOCKLEY H) 02241 162 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS									
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529									
ZWERNEMANN WELL #: R 1 RRCID -> 180789 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4748 - 4761									
06	210 N	210	-0-	-0-	B	210 3	N	-0-	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	B		N	-0-	-0-
08	275 N	275	-0-	-0-	B	275 3	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	B		N	NO RPT	-0-
AMARGOSA (2700) 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS									
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925									
EARHART, MARTHA WELL #: A 1 RRCID -> 044307 COMPL. DATE 06/08/1968 TOTAL DEPTH 5103 PERF. N/A									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 071593 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

AMARGOSA (2700)															
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC //CONT.// 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS															
FREEBORN, SIDNEY ET AL //CONT.// 911925															
WELL #: 20 RRCID -> 073255 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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

ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529															
SHANKS, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 065626 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A															
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 071004 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A															
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AMARGOSA (2700, SOUTH) 02241 512 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS															
NORGAS ENERGY 612861															
YAWN WELL #: RRCID -> 122124 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2656 - 2660															
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016															

AMARGOSA (2750 FRIO) 02241 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS															
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925															
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 133184 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2795 - 2808															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AMORE (VICKSBURG 5500) 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 120 RRCID -> 165679 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5480 - 5492															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

AMORE (VICKSBURG 5500)		//CONT.// 02401 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 124 L		RRCID -> 175690		COMPL. DATE 10/12/1999			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE				(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ANGELITA NEW (FRIO)		02868 142		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
WELDER RANCH		WELL #: 17F		RRCID -> 184917		COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6193 - 9249					
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	58	1	63	3	Y	-0-			8
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	64	1	57	3	Y	-0-			8
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	76	1	56	3	Y	-0-			8
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	71	1	66	3	Y	-0-			8
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	68	1	74	3	Y	-0-			8
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	66	1	71	3	Y	-0-			8

WELDER RANCH		WELL #: 23 U		RRCID -> 199173		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602					
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	288	1	313	3	Y	7			83
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	317	1	284	3	Y	1			84
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	1	9			Y	-0-			84
09	600 N	244	-0-	-356	-0-	126	1	116	3	Y	2			86
10	589 N	534	-0-	-55	-0-	2	9	253	1	Y	6			92
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	7	9	246	1	Y	7			99

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		02971 058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731												
SULLIVAN, D.J.		WELL #: 4		RRCID -> 116943		COMPL. DATE 06/10/1985			TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9034 - 9042					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-

SULLIVAN		WELL #: H 3		RRCID -> 281930		COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9745					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D.J.		WELL #: F 3		RRCID -> 282170		COMPL. DATE 05/01/2018			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9271 - 9702					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			3
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N		N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			3
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	30	1	126	2	N	-0-			3

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		//CONT.//		02971 058	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		008731									
SULLIVAN, D.J.		WELL #:		C 5	RRCID ->	293344	COMPL. DATE	05/15/2022	TOTAL DEPTH	13985	PERF.	9404 - 9453	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2100 X	1722	-0-	-378	-0-	268 1	1451 2	N	3			107
							3 9						
07		2356 X	1143	-0-	-1213	-0-	146 1	997 2	N	-0-			107
08		2356 X	102	-0-	-2254	-0-	14 1	88 2	N	-0-			107
09		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			N	1	64 1		44
10		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-			44
11		1710 X	549	-0-	-1161	-0-	102 1	438 2	N	8			52
							9 9						

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		02971 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731											
SULLIVAN DEEP "A"		WELL #:		1	RRCID ->	163979	COMPL. DATE	06/08/2016	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11424 - 11750	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	430 1	2329 2	N	191	117 1		124
							210 9						
07		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	352 1	2404 2	N	180	178 1		126
							198 9						
08		2542 N	1707	-0-	-835	-0-	212 1	1326 2	N	154	173 1	1 8	106
							169 9						
09		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	285 1	2411 2	N	136	160 1		82
							150 9						
10		2604 N	1789	-0-	-815	-0-	274 1	1393 2	N	111			193
							122 9						
11		1650 N	1361	-0-	-289	-0-	248 1	1065 2	N	44	52 1		185
							48 9						

SULLIVAN DEEP "A"		WELL #:		2	RRCID ->	168028	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11660 - 11754	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP "A"		WELL #:		1	RRCID ->	169656	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	12284	PERF.	11975 - 11996	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN DEEP		WELL #:		A 3ST	RRCID ->	170047	COMPL. DATE	11/08/2019	TOTAL DEPTH	12007	PERF.	11714 - 12113	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	680 1	3683 2	N	296	183 1		215
							326 9						
07		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	574 1	3928 2	N	250	351 1		114
							275 9						
08		4464 X	3501	-0-	-963	-0-	441 1	2764 2	N	269	310 1	1 8	72
							296 9						
09		4680 X	4011	-0-	-669	-0-	390 1	3299 2	N	293	262 1	4 8	99
							322 9						
10		4836 X	4129	-0-	-707	-0-	643 1	3279 2	N	188	183 1		104
							207 9						
11		4680 X	2323	-0-	-2357	-0-	408 1	1755 2	N	145	185 1		64
							160 9						

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731									
SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #: 1		RRCID -> 170111		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: A 1ST		RRCID -> 172911		COMPL. DATE 12/10/2020		TOTAL DEPTH 12284 PERF.12368 - 12384			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: B 1ST		RRCID -> 177958		COMPL. DATE 07/31/2017		TOTAL DEPTH 12192 PERF.11950 - 12206			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	

SULLIVAN DEEP "C"		WELL #: C 2ST		RRCID -> 179054		COMPL. DATE 01/04/2021		TOTAL DEPTH 13925 PERF.11836 - 14028			
06	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	174 1	937 2	N	122 184 1	139	
07	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	134 9	1396 2	N	78	217	
08	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	204 1	1001 2	N	148 247 1 2 8	116	
09	278 X	278	-0-	-0-	-0-	86 9	218 2	N	32 4 8	144	
*10	898 X	898	-0-	-0-	-0-	159 1	665 2	N	94 173 1	65	
11	310 X	310	-0-	-0-	-0-	163 9	154 2	N	109 132 1	42	
						25 1					
						35 9					
						130 1					
						103 9					
						36 1					
						120 9					

SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #: 2		RRCID -> 180802		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23	72	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	87	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3 3 8	87	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 2ST		RRCID -> 181147		COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 12747 PERF.11996 - 12663			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731														
SULLIVAN, DAN		WELL #: 8		RRCID -> 182656		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN DEEP		WELL #: A 4		RRCID -> 185945		COMPL. DATE 02/15/2019		TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 11772								
06	DLQ G-10	2419	-0-	2419	11546	377	1	2042	2	Y	-0-					59
07	DLQ G-10	3518	-0-	3518	15064	449	1	3069	2	Y	-0-					59
08	DLQ G-10	3354	-0-	3354	18418	459	1	2875	2	Y	18					77
						20	9									
09	DLQ G-10	2908	-0-	2908	21326	305	1	2579	2	Y	22	2	8			97
						24	9									
10	DLQ G-10	2819	-0-	2819	24145	460	1	2346	2	Y	12					109
						13	9									
*11	26338 X	2193	-0-	-24145	-0-	413	1	1780	2	Y	-0-					109

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

CHAMBERLAIN DEEP 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 190347		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458								
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

SULLIVAN DEEP "E"		WELL #: E 2		RRCID -> 195022		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 13752 PERF.11986 - 12006								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-

SULLIVAN DEEP "D"		WELL #: 2ST		RRCID -> 212161		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 13552 PERF.11879 - 11910								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731														
SULLIVAN DEEP "F"		WELL #: 1		RRCID -> 221504		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3460	-0-	460	1391	538	1	2914	2	N	7					96
07	3100 N	4080	-0-	980	2371	520	1	3559	2	N	1	1	8			96
08	8501 X	6130	-0-	-2371	-0-	841	1	5268	2	N	19	3	8			112
09	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	343	1	2901	2	N	44	112	1	5	8	39
*10	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	268	1	1365	2	N	1					40
11	244 X	244	-0-	-0-	-0-	46	1	198	2	N	-0-					40
CHAMBERLAIN DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 224447		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 15561		PERF.10038 - 10040						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
SULLIVAN IV		WELL #: 4		RRCID -> 224717		COMPL. DATE 12/23/2017		TOTAL DEPTH 15045		PERF.11844 - 13230						
06	14730 X	14730	-0-	-0-	-0-	2197	1	11887	2	N	587	718	1			208
07	19394 X	19394	-0-	-0-	-0-	2368	1	16198	2	N	753	709	1	2	8	250
08	21503 X	21503	-0-	-0-	-0-	2855	1	17874	2	N	704	719	1	8	8	227
09	25072 X	25072	-0-	-0-	-0-	2592	1	21932	2	N	498	529	1	10	8	186
*10	20275 X	20275	-0-	-0-	-0-	3207	1	16350	2	N	653	683	1			156
11	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	1292	1	5562	2	N	446	188	1	1	8	413
SULLIVAN DEEP "C"		WELL #: C 3		RRCID -> 225776		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 14047		PERF.11675 - 11978						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SULLIVAN		WELL #: H 3		RRCID -> 241561		COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10259 - 10606						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 AGP ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 008731
 SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13848 PERF.11359 - 11668

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	69	1			42
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11232 - 11672

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

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 8 RRCID -> 264343 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11462 - 12052

06	DLQ G-10	2102	-0-	2102	5004	314	1	1702	2	Y	78	170	1				54
						86	9										
07	DLQ G-10	2324	-0-	2324	7328	287	1	1961	2	Y	69						123
						76	9										
08	DLQ G-10	1640	-0-	1640	8968	210	1	1317	2	Y	103	3	8				223
						113	9										
09	DLQ G-10	1909	-0-	1909	10877	196	1	1654	2	Y	54	166	1	2	8		109
						59	9										
10	DLQ G-10	2377	-0-	2377	13254	375	1	1912	2	Y	82						191
						90	9										
*11	3000 N	1483	-0-	-1517	11737	267	1	1149	2	Y	61	165	1				87
						67	9										

SULLIVAN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 264775 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12152

06	3030 X	1003	-0-	-2027	-0-	107	1	853	2	N	39						128
						43	9										
07	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	233	1	1318	2	N	71	1	8				198
						78	9										
08	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	772	1	1655	2	N	97	1	8				294
						107	9										
09	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	1148	1	3598	2	N	88	348	1	5	8		29
						97	9										
*10	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	1575	1	4647	2	N	70						99
						77	9										
11	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-						99

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11660 - 11734

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

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731										
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 5		RRCID -> 266991		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 12595 PERF.11912 - 12394				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	996	-0-	996	6757	110 1	886 2	Y	-0-	102 1	37
07	DLQ	G-10	986	-0-	986	7743	133 1	752 2	Y	92		129
08	DLQ	G-10	1505	-0-	1505	9248	101 9	461 1	Y	52	1 8	180
09	DLQ	G-10	701	-0-	701	9949	57 9	169 1	Y	-0-	137 1	43
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9949			Y	-0-		43
*11		9961 X	12	-0-	-9949	-0-	5 1	7 2	Y	-0-		43

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1		WELL #: E 7		RRCID -> 268938		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13960		PERF.12168 - 13790		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	360			Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	360			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	360			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	360			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	360			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	360			Y	-0-		-0-

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 269018		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 14026		PERF.13126 - 13140		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU		WELL #: 2		RRCID -> 270145		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12440 - 12460		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 270500		COMPL. DATE 04/18/2017		TOTAL DEPTH 13448		PERF.10300 - 10372		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 3		RRCID -> 272696		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 12689		PERF.12170 - 12185		
06	DLQ	G-10	2214	-0-	2214	3604	246 1	1968 2	Y	-0-		35
07	DLQ	G-10	805	-0-	805	4409	121 1	684 2	Y	-0-		35
08	DLQ	G-10	2231	-0-	2231	6640	710 1	1521 2	Y	-0-		35
09	DLQ	G-10	2298	-0-	2298	8938	554 1	1734 2	Y	9		44
							10 9					
10	DLQ	G-10	1317	-0-	1317	10255	333 1	984 2	Y	-0-		44
*11		3000 N	-0-	-0-	-3000	7255			Y	-0-		44

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131							
MCGILL, KATY		WELL #:		1	RRCID ->	269609	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	13723	PERF. 13174 - 13588
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7150)				02971 217	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731							
RUPP		WELL #:		2	RRCID ->	155334	COMPL. DATE	07/02/1995	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7146 - 7160
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7200 FRIO)				02971 232	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731							
RUPP		WELL #:		7	RRCID ->	194495	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7190 - 7194
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7400 FRIO)				02971 265	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731							
SULLIVAN		WELL #:		H 3	RRCID ->	281960	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7392 - 7422
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7450)				02971 272	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731							
SULLIVAN		WELL #:		10	RRCID ->	118800	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 7478 - 7486
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANN MAG (7700 FRIO)		02971 580		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS						
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731		WELL #: 2ST		RRCID -> 293617	COMPL. DATE 07/01/2022	TOTAL DEPTH 12747	PERF. 7728	- 7731					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
06	3387 R	3387	-0-	-0-	-0-	376	1	3011	2	N	-0-	29			
07	3206 R	3206	-0-	-0-	-0-	477	1	2697	2	N	29	57			
						32	9								
08	3348 #	609	-0-	-2739	-0-	183	1	390	2	N	33	51			
						36	9				39	1			
09	3390 #	1076	-0-	-2314	-0-	255	1	798	2	N	21	72			
						23	9								
10	3503 #	2297	-0-	-1206	-0-	561	1	1657	2	N	72	144			
						79	9								
11	3390 #	1553	-0-	-1837	-0-	603	1	950	2	N	-0-	144			

TEKRON OPERATING, LLC		850872		WELL #: 1		RRCID -> 215817	COMPL. DATE 12/20/2005	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7704	- 7716					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			

ANN MAG (7800)		02971 638		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: BROOKS						
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731		WELL #: C 1		RRCID -> 293726	COMPL. DATE 09/30/2022	TOTAL DEPTH 13675	PERF. 7885	- 7890					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	10			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	10			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	10			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	10			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	10			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	10			

RUPP-CHAMBERLAIN A		WELL #: 3		RRCID -> 295645	COMPL. DATE 07/08/2023	TOTAL DEPTH 8912	PERF. 7756	- 7792							
06	DLQ G-10	32564	-0-	32564	B	194877	3579	1	28654	2	Y	301	177	1	196
							331	9							
07	DLQ G-10	26155	-0-	26155	B	221032	3904	1	22082	2	Y	154	264	1	86
							169	9							
08	DLQ G-10	69	-0-	69	B	221101	21	1	45	2	Y	3			89
							3	9							
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		221101												
09	DLQ G-10	106	-0-	106	B	221207	21	1	65	2	Y	18			107
							20	9							
10	DLQ G-10	276	-0-	276	B	221483	70	1	206	2	Y	-0-			107
							254	1							
11	0	654	-0-	654	B	222137	254	1	400	2	Y	-0-			107

ANN MAG (7980 FRIO)		02971 655		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS						
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731		WELL #: 3		RRCID -> 294827	COMPL. DATE 01/13/2023	TOTAL DEPTH 8912	PERF. 7944	- 7950					
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-			
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-			
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-			
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-			
10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-			
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-			

ANN MAG (8350 VICKSBURG) 02971 774 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
SULLIVAN, D.J. WELL #: 9 U RRCID -> 116468 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8363 - 8380

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

ANN MAG (8500) 02971 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
RUPP-CHAMBERLAIN WELL #: 2 RRCID -> 294505 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8427 - 8583

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	7084	-0-	7084	19812	784	1	6272	2	Y	25	74
07	DLQ	G-10	4954	-0-	4954	24766	28	9	4120	2	Y	96	90 1 6 8 74
08	DLQ	G-10	2535	-0-	2535	27301	106	9	1709	2	Y	26	11 8 89
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	27301	797	1			Y	-0-	89
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	27301	29	9			Y	-0-	89
*11		2400	1936	-0-	-464	26837	751	1	1185	2	Y	-0-	89

ANN MAG (8700) 02971 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
SULLIVAN, D. J. WELL #: 9 L RRCID -> 116858 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735

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

ANN MAG, EAST 02972 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
MAGUIRE-SULLIVAN WELL #: E 1 RRCID -> 107941 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 9792 - 9808

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

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG) 02976 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
SULLIVAN DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110511 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 9738 - 9788

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-

ANN MAG, SW. (10,550) 02977 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
 SULLIVAN DEEP "CC" WELL #: 1 RRCID -> 172484 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584

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

ANN MAG, WEST (8000 DELINE SD.) 02978 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
 RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 293717 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7995 - 8054

06	60 #	-0-	-0-	-60 B	-21218					N	-0-					89
07	62 #	-0-	-0-	-62 B	-21280					N	-0-					89
08	62 #	-0-	-0-	-62 B	-21342					N	-0-					89
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-21342					N	-0-					89
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-21342					N	-0-					89
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-21342					N	-0-					89

APACHE RANCH (EAGLE FORD) 03243 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 SM ENERGY COMPANY 788997
 BRISCOE STATE AR WELL #: 1H RRCID -> 253091 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12642

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2003

ARETO (FRIO 13,300) 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 MARY B WELL #: 1 RRCID -> 202923 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 13256 - 13340

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2017																

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

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

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES) 03778 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 CHAPMAN WELL #: 6044 RRCID -> 198094 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 10648 - 10658

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 A		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2024 - WELL PLUGGED 09/03/24																

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HUDNALL, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 137741 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 14020 PERF. 12316 - 12406

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	90 X	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	2	Y	NO RPT					105
07	93 X		-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					105
08	93 X		-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					105
09	7 X		-0-	-7	-0-					Y	NO RPT	84	1			21
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
11	T. A.	456	-0-	456	456	50	1	406	2	Y	NO RPT					23

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3510 X	3392	-0-	-118	-0-	352	1	2966	2	Y	NO RPT	67				123
07	3596 X	3468	-0-	-128	-0-	343	1	3036	2	Y	NO RPT	81	93	1		111
08	3782 X	3330	-0-	-452	-0-	330	1	2881	2	Y	NO RPT	108	99	1		120
09	3660 X	3104	-0-	-556	-0-	359	1	2655	2	Y	NO RPT	82	96	1		106
10	3379 X	3219	-0-	-160	-0-	365	1	2760	2	Y	NO RPT	85	97	1		94
11	3270 X	2957	-0-	-313	-0-	307	1	2504	2	Y	NO RPT	133	97	1		130

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300)		//CONT.//		03903 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MUCHER, J.		WELL #:		3	RRCID ->	214043	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	13788	PERF.12052 - 12137	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200)				03903 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MUCHER, J.		WELL #:		3	RRCID ->	214042	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	13788	PERF.12052 - 12908	
06	3480 X	2981	-0-	-499	-0-	309 1	2606 2	Y	60			114
07	3410 X	2936	-0-	-474	-0-	290 1	2571 2	Y	68	85 1		97
08	3255 X	2842	-0-	-413	-0-	282 1	2459 2	Y	92	86 1		103
09	3150 X	2615	-0-	-535	-0-	303 1	2236 2	Y	69	82 1		90
10	2914 X	2723	-0-	-191	-0-	309 1	2336 2	Y	71	82 1		79
11	2820 X	2815	-0-	-5	-0-	292 1	2382 2	Y	128	83 1		124

HUDNALL, J.S.				WELL #:	4	RRCID ->	225049	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	13680	PERF.11302 - 13148
06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	231 1	1952 2	Y	11			27
07	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	223 1	1974 2	Y	26			53
08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	224 1	1953 2	Y	4			57
09	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	269 1	1986 2	Y	6	38 1		25
10	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	276 1	2086 2	Y	13			38
11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	236 1	1927 2	Y	1			39

HUDNALL, J. S.				WELL #:	3	RRCID ->	228709	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	13670	PERF.11758 - 12522
06	T. A.	3292	-0-	3292	10346	347 1	2926 2	Y	17			49
07	T. A.	3832	-0-	3832	14178	385 1	3410 2	Y	34			83
08	T. A.	3938	-0-	3938	18116	404 1	3525 2	Y	8			91
09	T. A.	2599	-0-	2599	20715	309 1	2281 2	Y	8	56 1		43
*10	23216 X	2501	-0-	-20715	-0-	291 1	2203 2	Y	6			49
11	3810 X	3261	-0-	-549	-0-	356 1	2905 2	Y	-0-			49

ARROYO COLORADO (F-9)		03922 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY							
MODERN EXPLORATION, INC.		573226													
ARMENDATZ		WELL #: 1		RRCID -> 177652		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 4710		PERF. 3771 - 3773					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY)		03943 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
STARR OPERATING, LLC		815855													
3 M		WELL #: 1 T		RRCID -> 186626		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3998 - 4010					
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	622	2	13	9	N	12				225
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	788	2	14	9	N	13				238
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	788	2	14	9	N	13				251
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	762	2	22	9	N	20	184	1		87
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	855	2	10	9	N	9				96
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	880	2	20	9	N	18				114

ZAMORA		WELL #: 1		RRCID -> 208480		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 4990		PERF. 4063 - 4071					
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-				16
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				16
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				16
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				16
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				16
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-				16

MARGO R.E. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 221286		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3996 - 4000					
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	300	2	79	9	N	72	182	1		95
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	310	2	79	9	N	72				167
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	310	2	103	9	N	94	182	1		79
09	390 N	376	-0-	-14	-0-	300	2	76	9	N	69				148
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	310	2	79	9	N	72				220
11	390 N	353	-0-	-37	-0-	300	2	53	9	N	48	182	1		86

MARGO, R.E. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 224235		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 4908 - 4916					
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				110
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110

ZERTUCHE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277342		COMPL. DATE 02/18/2015		TOTAL DEPTH 4528		PERF. 4175 - 4181					
06	600 N	593	-0-	-7	-0-	581	2	12	9	N	11				119
07	620 N	613	-0-	-7	-0-	600	2	13	9	N	12				131
08	620 N	613	-0-	-7	-0-	600	2	13	9	N	12				143
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	581	2	54	9	N	49	185	1		7
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	600	2	21	9	N	19				26
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	581	2	12	9	N	11				37

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		03944 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
STARR OPERATING, LLC		815855							
MARGO "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 186800		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2882 - 2892	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1440 N	1431	-0-	-9	-0-	1429 2	2 9 N	283
07		1488 N	1326	-0-	-162	-0-	1320 2	6 9 N	106
08		1488 N	1330	-0-	-158	-0-	1320 2	10 9 N	115
09		1440 N	1287	-0-	-153	-0-	1278 2	9 9 N	123
10		1333 N	1328	-0-	-5	-0-	1320 2	8 9 N	130
11		1290 N	1280	-0-	-10	-0-	1278 2	2 9 N	132

MARGO "A"		WELL #: 4A		RRCID -> 189893		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847	
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2	N	74
07		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	74
08		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	74
09		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2	N	74
10		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	N	74
11		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2	N	74

MARGO "A"		WELL #: 04/30/2018		RRCID -> 199599		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2854 - 2914	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	37
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	37
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	37
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	37
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	37
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	37

3 M		WELL #: 1 C		RRCID -> 207280		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2900 - 2964	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

VISION OIL AND GAS LLC		886198		RRCID -> 252584		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 4978 PERF. 2880 - 2892	
HASTINGS-LOPEZ		WELL #: 2							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	52
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	52
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	52
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	52
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	52
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	52

ARROYO LOS OLMO (GUERRA SAND)		03945 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954							
BLOCK/GUERRA		WELL #: 1		RRCID -> 125090		COMPL. DATE 02/07/1987		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5351 - 5533	
06		851 N	851	-0-	-0-	-0-	179 1	672 2 N	41
07		842 N	842	-0-	-0-	-0-	186 1	656 2 N	41
08		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	266 1	1212 2 N	41
09		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	295 1	1427 2 N	41
10		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	226 1	864 2 N	41
11		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	241 1	1108 2 N	41

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND)			//CONT.//		03945 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		589954									
MARGO/PENA			WELL #:		3	RRCID ->	179853	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5230 - 5438	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	270 1	828 2	N	N	-0-			44
07		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	279 1	881 2	N	N	4			48
							4 9							
08		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	279 1	884 2	N	N	2			50
							2 9							
09		1110 N	1028	-0-	-82	-0-	270 1	751 2	N	N	6			56
							7 9							
10		1147 N	1119	-0-	-28	-0-	279 1	840 2	N	N	-0-			56
11		1110 N	1059	-0-	-51	-0-	270 1	788 2	N	N	1			57
							1 9							
ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA)					03945 310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.					867578									
WOOD "A"			WELL #:		3	RRCID ->	202354	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4164 - 5496	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)					03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY					589954									
MARGO/PENA			WELL #:		1	RRCID ->	121118	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	5712	PERF.	5198 - 5362	
06		3510 X	3121	-0-	-389	-0-	3121 2			N	-0-			56
07		3627 X	3086	-0-	-541	-0-	3080 2	6 9	N	N	5			61
08		3441 X	2994	-0-	-447	-0-	2991 2	3 9	N	N	3			64
09		3330 X	2950	-0-	-380	-0-	2950 2			N	-0-			64
10		3348 X	3253	-0-	-95	-0-	3252 2	1 9	N	N	1			65
11		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165 2			N	-0-			65
RINGGOLD FARMS 1			WELL #:		1	RRCID ->	123139	COMPL. DATE	12/25/1986	TOTAL DEPTH	5774	PERF.	5413 - 5595	
06		630 N	610	-0-	-20	-0-	240 1	370 2	N	N	-0-			55
07		713 N	680	-0-	-33	-0-	248 1	432 2	N	N	-0-			55
08		634 N	634	-0-	-0-	-0-	248 1	386 2	N	N	-0-			55
09		706 N	706	-0-	-0-	-0-	240 1	466 2	N	N	-0-			55
10		785 N	785	-0-	-0-	-0-	248 1	537 2	N	N	-0-			55
11		693 N	693	-0-	-0-	-0-	240 1	453 2	N	N	-0-			55
BLOCK-GUERRA			WELL #:		2	RRCID ->	124670	COMPL. DATE	06/29/1987	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	5247 - 5459	
06		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	232 1	870 2	N	N	-0-			65
07		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	270 1	952 2	N	N	-0-			65
08		1054 N	1025	-0-	-29	-0-	184 1	841 2	N	N	-0-			65
09		1110 N	1037	-0-	-73	-0-	178 1	859 2	N	N	-0-			65
10		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	251 1	959 2	N	N	-0-			65
11		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	185 1	851 2	N	N	-0-			65
GUERRA			WELL #:		1	RRCID ->	125748	COMPL. DATE	10/02/1987	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5296 - 5318	
06		1410 N	1115	-0-	-295	-0-	235 1	880 2	N	N	-0-			-0-
07		1364 N	1014	-0-	-350	-0-	224 1	790 2	N	N	-0-			-0-
08		1426 N	1090	-0-	-336	-0-	196 1	894 2	N	N	-0-			-0-
09		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	241 1	1167 2	N	N	-0-			-0-
10		1023 N	1018	-0-	-5	-0-	211 1	807 2	N	N	-0-			-0-
11		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	232 1	1065 2	N	N	-0-			-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954								
WOOD/GUERRA		WELL #:		1	RRCID ->	129867	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	5303 - 5450
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	300 N	196	-0-	-104	-0-	41	1	155	2	N	-0-	-0-
07	775 N	199	-0-	-576	-0-	44	1	155	2	N	-0-	-0-
08	775 N	266	-0-	-509	-0-	48	1	218	2	N	-0-	-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	49	1	239	2	N	-0-	-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	68	1	260	2	N	-0-	-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	72	1	328	2	N	-0-	-0-

GUERRA		WELL #:		2	RRCID ->	151443	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5129 - 5418
06	870 N	100	-0-	-770	-0-	21	1	79	2	N	-0-	23
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	58	1	203	2	N	-0-	23
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	79	1	359	2	N	-0-	23
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	15	1	72	2	N	-0-	23
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	43	1	166	2	N	-0-	23
11	420 N	144	-0-	-276	-0-	26	1	118	2	N	-0-	23

WALKER, BILLY L.		WELL #:		2	RRCID ->	153063	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	6017	PERF.	5284 - 5369
06	3570 X	3063	-0-	-507	-0-	3062	2	1	9	N	1	58
07	3689 X	3092	-0-	-597	-0-	3092	2			N	-0-	58
08	3348 X	3015	-0-	-333	-0-	3015	2			N	-0-	58
09	3180 X	2837	-0-	-343	-0-	2836	2	1	9	N	1	59
10	3162 X	3043	-0-	-119	-0-	3037	2	6	9	N	5	64
11	3060 X	2447	-0-	-613	-0-	2446	2	1	9	N	1	65

RICABY		WELL #:		1	RRCID ->	172075	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5266 - 5486
06	540 N	498	-0-	-42	-0-	195	1	303	2	N	-0-	150
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	174	1	441	2	N	-0-	150
08	558 N	425	-0-	-133	-0-	138	1	287	2	N	-0-	150
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	179	1	341	2	N	1	151
						1	9					
10	620 N	549	-0-	-71	-0-	184	1	364	2	N	1	152
						1	9					
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	206	1	386	2	N	1	153
						1	9					

WALKER, BILLY L.		WELL #:		4	RRCID ->	185319	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5526 - 5697
06	2850 X	2252	-0-	-598	-0-	881	1	1371	2	N	-0-	13
07	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	963	1	2443	2	N	-0-	13
08	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	1019	1	2115	2	N	-0-	13
09	2760 X	2725	-0-	-35	-0-	939	1	1786	2	N	-0-	13
10	3410 X	2775	-0-	-635	-0-	931	1	1844	2	N	-0-	13
11	3300 X	2544	-0-	-756	-0-	884	1	1660	2	N	-0-	13

GUERRA		WELL #:		3	RRCID ->	215507	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5274 - 5500
06	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	341	1	1276	2	N	-0-	-0-
07	1550 X	1378	-0-	-172	-0-	304	1	1074	2	N	-0-	-0-
08	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	313	1	1426	2	N	-0-	-0-
09	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	272	1	1316	2	N	-0-	-0-
10	1550 X	1376	-0-	-174	-0-	285	1	1091	2	N	-0-	-0-
11	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	294	1	1350	2	N	-0-	-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
 GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562

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

WALKER, BILLY L WELL #: 5 RRCID -> 274294 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5695 - 6006

06	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2657	2	12	9	N	11					147
07	3100 X	2155	-0-	-945	-0-	2098	2	57	9	N	52	168	1			31
08	3100 X	1964	-0-	-1136	-0-	1925	2	39	9	N	35					66
09	3000 X	2461	-0-	-539	-0-	2446	2	15	9	N	14					80
10	3038 X	2572	-0-	-466	-0-	2554	2	18	9	N	16					96
11	2670 X	2331	-0-	-339	-0-	2308	2	23	9	N	21					117

TREK RESOURCES, INC. 867578
 BLOCK-GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 127383 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414

06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	137	1	1073	2	N	-0-					-0-
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	124	1	1037	2	N	-0-					-0-
08	1240 N	1163	-0-	-77	-0-	197	1	966	2	N	-0-					-0-
09	1200 N	1084	-0-	-116	-0-	165	1	919	2	N	-0-					-0-
10	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	298	1	835	2	N	-0-					-0-
11	1140 N	1072	-0-	-68	-0-	163	1	909	2	N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310

06	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	361	1	2836	2	N	-0-					36
07	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	359	1	2991	2	N	-0-					36
08	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	582	1	2849	2	N	-0-					36
09	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	501	1	2794	2	N	-0-					36
10	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	883	1	2473	2	N	-0-					36
*11	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	499	1	2775	2	N	-0-					36

BLOCK/GUERRA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148549 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378

06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	N	-0-					-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	N	-0-					-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	23	1	113	2	N	-0-					-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	17	1	95	2	N	-0-					-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	36	1	99	2	N	-0-					-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	18	1	100	2	N	-0-					-0-

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 157769 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456

06	4470 X	4039	-0-	-431	-0-	456	1	3583	2	N	-0-					65
07	4619 X	4275	-0-	-344	-0-	458	1	3817	2	N	-0-					65
08	4588 X	4237	-0-	-351	-0-	719	1	3518	2	N	-0-					65
09	4200 X	3986	-0-	-214	-0-	606	1	3380	2	N	-0-					65
10	4278 X	4115	-0-	-163	-0-	1082	1	3033	2	N	-0-					65
11	4140 X	3977	-0-	-163	-0-	606	1	3371	2	N	-0-					65

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.// 03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578														
WOOD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 157779		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 5501								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	1148	-0-	-22	-0-	130	1	1018	2	N	-0-				147	
07	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	112	1	929	2	N	-0-				147	
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	200	1	981	2	N	-0-				147	
09	1140 N	1120	-0-	-20	-0-	170	1	950	2	N	-0-				147	
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	303	1	849	2	N	-0-				147	
*11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	185	1	1030	2	N	-0-				147	

WOOD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 157796		COMPL. DATE 02/23/1996		TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57	

WOOD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157799		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430								
06	510 N	122	-0-	-388	-0-	14	1	108	2	N	-0-				-0-	
07	279 N	2	-0-	-277	-0-	2	1			N	-0-				-0-	
08	961 N	245	-0-	-716	-0-	42	1	203	2	N	-0-				-0-	
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	185	2	N	-0-				-0-	
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	69	1	194	2	N	-0-				-0-	
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	39	1	218	2	N	-0-				-0-	

WOOD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158086		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50	

WOOD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 159195		COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77	

WOOD "B"		WELL #: 4		RRCID -> 159201		COMPL. DATE 04/13/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70	

ATLEE (4900)		04293 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #:		RRCID -> 212934		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5000 - 5003		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		424
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		424
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		424
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		424
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		424
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		424
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006										

AVIATORS		04504 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
THREE C EXPLORATION, LLC		857512								
AVIATOR "B"		WELL #:		RRCID -> 178390		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1414 - 1676		
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AVIATORS, N. (4TH HINNANT)		04506 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736								
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		RRCID -> 215867		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10948 - 11138		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

AVIATORS, N. (12000)		04506 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
BMT - HALL, ALICE B.		WELL #:		RRCID -> 091999		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 16020 PERF.11989 - 12055		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BMT - HALL, ALICE B. GU		04506 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		386310								
		WELL #:		RRCID -> 094499		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 12166 PERF.11882 - 11976		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT		122
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT		122
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT		122
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT		122
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT		122
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT		122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1650 X	584	-0-	-1066	-0-	584	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1705 X	207	-0-	-1498	-0-	207	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1705 X	473	-0-	-1232	-0-	473	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1650 X	478	-0-	-1172	-0-	478	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1705 X	528	-0-	-1177	-0-	528	2	N	-0-	-0-	-0-
11	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-	-0-	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	7

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

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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	7260 X	6605	-0-	-655	-0-	1539	1	Y	2		14
07	7502 X	6561	-0-	-941	-0-	1526	1	Y	-0-		14
08	7440 X	5959	-0-	-1481	-0-	1200	1	Y	-0-		14
09	7200 X	4575	-0-	-2625	-0-	998	1	Y	-0-		14
10	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	1421	1	Y	-0-		14
11	6150 X	5893	-0-	-257	-0-	1320	1	Y	-0-		14

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	540 N	314	-0-	-226	-0-	314	2	N	-0-	-0-	-0-
07	558 N	384	-0-	-174	-0-	384	2	N	-0-	-0-	-0-
08	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2	N	-0-	-0-	-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-	-0-	-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-	-0-	-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-	-0-	-0-

AVIATORS, SOUTH (11800)		04509 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
THOMASMA, RAY J.		WELL #:	13	RRCID ->	249051	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	12093	PERF.	8825 - 8839	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BF LUCK (6TH HINNANT)		04699 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
RODESSA OPERATING COMPANY		723592									
D.C.R.C.		WELL #:		RRCID ->	176735	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	8816 - 8862
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	243
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	243
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	243
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	243
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	243
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	243
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2005											

B.M.T. (LOBO CONS.)		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652									
S.J. MARTIN GU		WELL #:	A 6	RRCID ->	163677	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	10162	PERF.	9041 - 9165
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
B.M.T.		4										
		WELL #:		RRCID ->	080431	COMPL. DATE	12/13/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9847 - 10227	
06	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	70 1	1102 2	Y	2	3 1	3
							2 9					
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	76 1	1196 2	Y	2	3 1	2
							2 9					
08	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	73 1	1172 2	Y	3	3 1	2
							3 9					
09	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	60 1	1003 2	Y	2	2 1	2
							2 9					
10	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	72 1	1148 2	Y	4	4 1	2
							4 9					
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	76 1	1254 2	Y	4	2 1	4
							4 9					

B.M.T.		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
		WELL #:	6	RRCID ->	088176	COMPL. DATE	12/17/1996	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	10534 - 11068
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

 B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 088561 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	50	1	962	2	N			29
						1	9						
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	53	1	993	2	N			38
						10	9						
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	53	1	997	2	N	8	1	34
						4	9						
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N			34
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	51	1	1026	2	N	7	1	32
						6	9						
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	50	1	1043	2	N			38
						7	9						

 SALDIVAR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 088786 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110

06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	51	1	980	2	Y			4
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	42	1	868	2	Y			4
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	40	1	845	2	Y			4
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	37	1	807	2	Y			4
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	53	1	1126	2	Y			5
						1	9						
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	42	1	1067	2	Y			6
						1	9						

 SALDIVAR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 093607 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447

06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	32	1	609	2	Y			4
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	36	1	734	2	Y			4
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	36	1	753	2	Y			4
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	2	Y			4
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	49	1	1039	2	Y			4
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	42	1	1072	2	Y			5
						1	9						

 SALDIVAR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 098652 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800

06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	79	1	1509	2	Y			4
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	51	1	1062	2	Y			4
08	899 N	567	-0-	-332	-0-	26	1	541	2	Y			4
09	1590 N	839	-0-	-751	-0-	37	1	802	2	Y			4
10	1116 N	815	-0-	-301	-0-	37	1	778	2	Y			4
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	23	1	575	2	Y			4

 SALDIVAR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 099565 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387

06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	Y			3
07	775 N	588	-0-	-187	-0-	27	1	560	2	Y			4
						1	9						
08	651 N	560	-0-	-91	-0-	26	1	534	2	Y			4
09	630 N	594	-0-	-36	-0-	26	1	568	2	Y			4
10	589 N	514	-0-	-75	-0-	23	1	491	2	Y			4
11	540 N	492	-0-	-48	-0-	19	1	472	2	Y			5
						1	9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 099566		COMPL. DATE 10/24/1990				TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	59	1	1129	2	Y	1	3
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	57	1	1180	2	Y	1	4
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	56	1	1165	2	Y	-0-	4
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	55	1	1192	2	Y	-0-	4
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	59	1	1254	2	Y	1	5
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	47	1	1189	2	Y	1	6

B.M.T.		WELL #: 11		RRCID -> 100062		COMPL. DATE 02/12/1982				TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070		
06	4890 X	3883	-0-	-1007	-0-	230	1	3642	2	Y	10	16
07	4960 X	3973	-0-	-987	-0-	237	1	3725	2	Y	10	24 1
08	4867 X	4458	-0-	-409	-0-	262	1	4189	2	Y	6	8
09	4470 X	4105	-0-	-365	-0-	230	1	3867	2	Y	7	12 1
10	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	245	1	3934	2	Y	8	11
11	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	223	1	3692	2	Y	13	12 1

B.M.T.		WELL #: 14		RRCID -> 104104		COMPL. DATE 09/30/1998				TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922		
06	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	310	1	4921	2	Y	14	23
07	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	347	1	5465	2	Y	12	32 1
08	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	347	1	5562	2	Y	8	11
09	4950 X	4866	-0-	-84	-0-	273	1	4584	2	Y	8	16 1
10	5828 X	5369	-0-	-459	-0-	314	1	5043	2	Y	11	14
11	5730 X	3200	-0-	-2530	-0-	182	1	3007	2	Y	10	15 1

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 1		RRCID -> 105413		COMPL. DATE 04/27/1983				TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		15	RRCID ->	107453	COMPL. DATE	08/14/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10598 - 10614	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	840 N	791	-0-	-49	-0-	47	1	742	2	Y	2		4
07	868 N	393	-0-	-475	-0-	23	1	369	2	Y	1	5 1	-0-
08	868 N	764	-0-	-104	-0-	45	1	718	2	Y	1		1
09	780 N	546	-0-	-234	-0-	31	1	514	2	Y	1	2 1	-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	49	1	794	2	Y	2		2
11	750 N	471	-0-	-279	-0-	27	1	443	2	Y	1	2 1	1

B.M.T.		WELL #:		16	RRCID ->	107858	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9967 - 10338	
06	240 N	203	-0-	-37	-0-	12	1	190	2	Y	1		1
07	248 N	168	-0-	-80	-0-	10	1	158	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	276	2	Y	1		1
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	Y	1		1
11	270 N	208	-0-	-62	-0-	12	1	195	2	Y	1	1 1	1

B.M.T.		WELL #:		17	RRCID ->	111701	COMPL. DATE	06/28/1984	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9472 - 9700	
06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	133	1	2103	2	Y	6		8
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	125	1	1966	2	Y	5	12 1	1
08	1953 N	1478	-0-	-475	-0-	87	1	1389	2	Y	2		3
09	2250 N	1914	-0-	-336	-0-	107	1	1804	2	Y	3	5 1	1
10	2108 N	2098	-0-	-10	-0-	123	1	1971	2	Y	4		5
11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	117	1	1943	2	Y	7	6 1	6

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		18	RRCID ->	113875	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	7842 - 10168	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 18		RRCID -> 115552		COMPL. DATE 03/08/1985			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	24 1	382 2	Y	2			2
07	341 N	269	-0-	-72	-0-	2 9	253 2	Y	-0-	2 1		-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16 1	20 1	Y	1			1
09	420 N	289	-0-	-131	-0-	1 9	273 2	Y	-0-	1 1		-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16 1	20 1	Y	1			1
11	330 N	272	-0-	-58	-0-	23 1	15 1	Y	1	1 1		1
						1 9						

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 2		RRCID -> 117032		COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366			
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	22 1	424 2	N	-0-			44
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	21 1	394 2	N	-0-			44
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23 1	439 2	N	15	3 1		56
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	17 9		N	1			57
10	341 N	298	-0-	-43	-0-	14 1	283 2	N	1	2 1		56
11	330 N	215	-0-	-115	-0-	1 9	10 1	N	1			57
						1 9						

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 21		RRCID -> 117085		COMPL. DATE 06/23/1985			TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154			
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	84 1	1603 2	N	-0-			21
07	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	88 1	1652 2	N	1			22
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1 9	91 1	N	33			55
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	36 9		N	-0-			55
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	90 1	1791 2	N	-0-			55
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	82 1	1689 2	N	-0-			55

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 22		RRCID -> 119114		COMPL. DATE 11/11/1985			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146			
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	40 1	775 2	N	-0-			49
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	42 1	793 2	N	-0-			49
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	45 1	847 2	N	8			57
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	9 9		N	-0-			57
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	45 1	906 2	N	-0-			57
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	40 1	836 2	N	-0-			57

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 23		RRCID -> 120325		COMPL. DATE 03/03/1986			TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170			
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	24 1	467 2	N	-0-			13
07	403 N	254	-0-	-149	-0-	13 1	241 2	N	-0-			13
08	465 N	418	-0-	-47	-0-	21 1	397 2	N	-0-			13
09	480 N	418	-0-	-62	-0-	21 1	397 2	N	-0-			13
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	25 1	500 2	N	-0-			13
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	19 1	403 2	N	-0-			13

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		34	RRCID ->	130782	COMPL. DATE	05/14/1989	TOTAL DEPTH	10258	PERF.	9957 - 10004
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14 N	3	-0-	-11	-0-		3	2	N	-0-		4
07	31 N	1	-0-	-30	-0-		1	2	N	-0-		4
08	31 N	6	-0-	-25	-0-		6	2	N	-0-		4
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		4
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		4
11	6 N	1	-0-	-5	-0-		1	2	N	-0-		4

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		35	RRCID ->	131641	COMPL. DATE	08/09/1989	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10483 - 10516
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BMT		WELL #:		27	RRCID ->	131962	COMPL. DATE	09/11/1989	TOTAL DEPTH	11352	PERF.	10104 - 10901
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #:		2	RRCID ->	133789	COMPL. DATE	12/04/1989	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9840 - 10044
06	T. A.	514	-0-	514	1252	26	1	488	2	Y	-0-	2
07	T. A.	493	-0-	493	1745	23	1	470	2	Y	-0-	2
08	T. A.	191	-0-	191	1936	9	1	182	2	Y	-0-	2
09	T. A.	506	-0-	506	2442	22	1	484	2	Y	-0-	2
10	2717 N	275	-0-	-2442	-0-	12	1	263	2	Y	-0-	2
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	15	1	394	2	Y	-0-	2

SALDIVAR, R. T.		WELL #:		10	RRCID ->	135381	COMPL. DATE	06/19/1990	TOTAL DEPTH	10498	PERF.	9846 - 9970
06	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	129	1	2471	2	Y	-0-	7
07	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	123	1	2541	2	Y	2	9
08	2635 N	2555	-0-	-80	-0-	116	1	2439	2	Y	-0-	9
09	2550 N	2511	-0-	-39	-0-	111	1	2400	2	Y	-0-	9
10	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	121	1	2553	2	Y	-0-	9
11	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	99	1	2519	2	Y	-0-	9

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	135978	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	11769	PERF.	9410 - 11492
06	2340 N	2255	-0-	-85	-0-	112	1	2142	2	Y	1	8
07	2480 N	2452	-0-	-28	-0-	113	1	2339	2	Y	-0-	8
08	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	112	1	2342	2	Y	-0-	8
09	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	107	1	2320	2	Y	-0-	8
10	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	114	1	2404	2	Y	2	10
11	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	91	1	2319	2	Y	2	12

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	136490	COMPL. DATE	09/18/1990	TOTAL DEPTH	11808	PERF.10512 - 10590
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	136492	COMPL. DATE	12/13/1990	TOTAL DEPTH	11510	PERF. 9822 - 9916
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		23	RRCID ->	137189	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9416 - 9466
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	38

B. M. T.		WELL #:		30	RRCID ->	137338	COMPL. DATE	01/30/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10069 - 10252
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		Y	-0-	-0-
07	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2		Y	-0-	-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-	-0-
09	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		Y	-0-	-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		27	RRCID ->	138311	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9815 - 10000
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30

B. M. T.		WELL #:		31	RRCID ->	139638	COMPL. DATE	08/02/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10387 - 10624
06	180 N	114	-0-	-66	-0-	7	1	107	2	Y	-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	5	1	78	2	Y	-0-
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	5	1	75	2	Y	-0-
11	120 N	48	-0-	-72	-0-	3	1	45	2	Y	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2070 N	1525	-0-	-545	-0-	76	1 1449 2	Y	-0-		6
07	1891 N	1294	-0-	-597	-0-	60	1 1234 2	Y	-0-		6
08	1674 N	1554	-0-	-120	-0-	71	1 1483 2	Y	-0-		6
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	74	1 1601 2	Y	-0-		6
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	67	1 1410 2	Y	-0-		6
11	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	82	1 2086 2	Y	2		8
						2	9				

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

06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	53	1 833 2	Y	4	2 1	2
						4	9				
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	54	1 853 2	Y	2	2 1	2
						2	9				
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	51	1 824 2	Y	1	2 1	1
						1	9				
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	47	1 787 2	Y	3	2 1	2
						3	9				
10	899 N	876	-0-	-23	-0-	51	1 823 2	Y	2	3 1	1
						2	9				
11	840 N	839	-0-	-1	-0-	48	1 788 2	Y	3	2 1	2
						3	9				

SALDIVAR ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 140870 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816

06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	37	1 705 2	Y	2		3
						2	9				
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	37	1 762 2	Y	-0-		3
						1					
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	36	1 756 2	Y	-0-		3
						1					
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	30	1 656 2	Y	-0-		3
						1					
10	806 N	687	-0-	-119	-0-	31	1 655 2	Y	1		4
						1	9				
11	780 N	565	-0-	-215	-0-	21	1 544 2	Y	-0-		4

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

06	90 N	62	-0-	-28	-0-	3	1 59 2	N	-0-		16
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1 47 2	N	-0-		16
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		16
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	2	1 39 2	N	-0-		16
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1 130 2	N	-0-		16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16

B.M.T. WELL #: 33 RRCID -> 141850 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158

06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	29	1 453 2	Y	-0-	1 1	3
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	29	1 456 2	Y	-0-	1 1	2
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	27	1 431 2	Y	-0-	1 1	1
09	480 N	404	-0-	-76	-0-	23	1 380 2	Y	1	1 1	1
						1	9				
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	26	1 420 2	Y	1	1 1	1
						1	9				
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	23	1 375 2	Y	1	1 1	1
						1	9				

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
B.M.T.		WELL #: 25		RRCID -> 143004		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	(CODE)	(CODE)	M	PROD	(CODE)	(CODE)	(CODE)	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

B.M.T.		WELL #: 13		RRCID -> 143005		COMPL. DATE 10/31/1992		TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

B.M.T.		WELL #: 22		RRCID -> 143438		COMPL. DATE 11/24/1994		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9260 - 10968							
06	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	154	1	2440	2	Y	5	7	1		1
						6	9								
07	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	162	1	2554	2	Y	10	7	1		4
						11	9								
08	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	158	1	2532	2	Y	6	6	1		4
						7	9								
09	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	135	1	2265	2	Y	6	5	1		5
						7	9								
10	2728 N	2452	-0-	-276	-0-	143	1	2300	2	Y	8	9	1		4
						9	9								
11	2610 N	2437	-0-	-173	-0-	138	1	2291	2	Y	7	4	1		7
						8	9								

B.M.T.		WELL #: 8		RRCID -> 144863		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050							
06	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	222	1	3519	2	Y	10				16
						11	9								
07	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	234	1	3691	2	Y	8	22	1		2
						9	9								
08	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	226	1	3621	2	Y	6				8
						7	9								
09	3750 X	3662	-0-	-88	-0-	205	1	3451	2	Y	5	11	1		2
						6	9								
10	3906 X	3724	-0-	-182	-0-	218	1	3497	2	Y	8				10
						9	9								
11	3780 X	3576	-0-	-204	-0-	203	1	3360	2	Y	12	11	1		11
						13	9								

B.M.T.		WELL #: 36		RRCID -> 146458		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 50 RRCID -> 147400 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	2			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

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

B.M.T. WELL #: 38 RRCID -> 147801 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596

06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	76	1	1198	2	Y	3	3
						3	9					
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	92	1	1447	2	Y	6	8 1
						7	9					1
08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	81	1	1290	2	Y	2	3
						2	9					
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	73	1	1224	2	Y	2	4 1
						2	9					1
10	1550 N	1385	-0-	-165	-0-	81	1	1301	2	Y	3	4
						3	9					
11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	95	1	1578	2	Y	5	4 1
						6	9					5

B.M.T. WELL #: 37 RRCID -> 148003 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278

06	420 N	160	-0-	-260	-0-	9	1	150	2	Y	1	1
						1	9					
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	-0-	1 1
												-0-
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	619	2	Y	1	1
						1	9					
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	-0-	1 1
												-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	333	2	Y	1	1
						1	9					1
11	630 N	409	-0-	-221	-0-	23	1	385	2	Y	1	1 1
						1	9					1

B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	466	2	Y	2	1 1
						2	9					1
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	448	2	Y	1	1 1
						1	9					1
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	Y	1	1 1
						1	9					1
09	450 N	427	-0-	-23	-0-	24	1	402	2	Y	1	1 1
						1	9					1
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	413	2	Y	2	2 1
						2	9					1
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	394	2	Y	1	1 1
						1	9					1

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 40		RRCID -> 148345		COMPL. DATE 02/09/1994			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-		12 1	186 2	Y		1			1
							1 9							
07	217 N	189	-0-	-28	-0-		11 1	178 2	Y		-0-	1 1		-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-		10 1	167 2	Y		-0-			-0-
09	210 N	52	-0-	-158	-0-		3 1	49 2	Y		-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-		12 1	198 2	Y		-0-			-0-
11	180 N	21	-0-	-159	-0-		1 1	20 2	Y		-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 51		RRCID -> 149230		COMPL. DATE 04/19/1994			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 38		RRCID -> 150058		COMPL. DATE 06/13/1994			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			19
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			19
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			19

B.M.T.		WELL #: 43		RRCID -> 150541		COMPL. DATE 07/26/1994			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10421 - 11295					
06	1410 N	935	-0-	-475	-0-		55 1	878 2	Y		2			4
							2 9							
07	1240 N	692	-0-	-548	-0-		41 1	650 2	Y		1	5 1		-0-
							1 9							
08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-		124 1	1981 2	Y		3			3
							3 9							
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		67 1	1128 2	Y		3	5 1		1
							3 9							
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-		112 1	1800 2	Y		4			5
							4 9							
11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-		100 1	1657 2	Y		5	5 1		5
							6 9							

B.M.T.		WELL #: 44		RRCID -> 150544		COMPL. DATE 07/26/1994			TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572					
06	4290 X	3975	-0-	-315	-0-		235 1	3729 2	Y		10			20
							11 9							
07	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-		273 1	4294 2	Y		9	24 1		5
							10 9							
08	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-		278 1	4447 2	Y		4			9
							4 9							
09	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-		243 1	4080 2	Y		7	13 1		3
							8 9							
10	4588 X	4523	-0-	-65	-0-		265 1	4248 2	Y		9			12
							10 9							
11	4590 X	4401	-0-	-189	-0-		250 1	4136 2	Y		14	13 1		13
							15 9							

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 41 RRCID -> 150559 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	88	1	1398	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	81	1	1274	2	Y	5	4	1	2
						6	9							
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	74	1	1188	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	67	1	1123	2	Y	3	2	1	3
						3	9							
10	1364 N	1219	-0-	-145	-0-	71	1	1145	2	Y	3	4	1	2
						3	9							
11	1230 N	1168	-0-	-62	-0-	66	1	1099	2	Y	3	2	1	3
						3	9							

B.M.T. WELL #: 42 RRCID -> 150728 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836

06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	79	1	1249	2	Y	4			6
						4	9							
07	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	77	1	1210	2	Y	3	8	1	1
						3	9							
08	1333 N	1263	-0-	-70	-0-	74	1	1187	2	Y	2			3
						2	9							
09	1290 N	1127	-0-	-163	-0-	63	1	1062	2	Y	2	4	1	1
						2	9							
10	1240 N	1148	-0-	-92	-0-	67	1	1079	2	Y	2			3
						2	9							
11	1200 N	1115	-0-	-85	-0-	63	1	1048	2	Y	4	4	1	3
						4	9							

SALDIVAR ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 151195 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884

06	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	52	1	1002	2	Y	-0-			1
07	1116 N	994	-0-	-122	-0-	46	1	945	2	Y	3			4
						3	9							
08	1116 N	820	-0-	-296	-0-	37	1	783	2	Y	-0-			4
09	1050 N	985	-0-	-65	-0-	44	1	941	2	Y	-0-			4
10	992 N	990	-0-	-2	-0-	45	1	945	2	Y	-0-			4
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	33	1	840	2	Y	1			5
						1	9							

BRUNI RANCH WELL #: 28 RRCID -> 151681 COMPL. DATE 05/07/1995 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874

06	1740 N	1516	-0-	-224	-0-	75	1	1441	2	Y	-0-			61
07	1643 N	1256	-0-	-387	-0-	58	1	1198	2	Y	-0-			61
08	1643 N	1558	-0-	-85	-0-	71	1	1487	2	Y	-0-			61
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	72	1	1565	2	Y	-0-			61
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	76	1	1597	2	Y	-0-			61
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	57	1	1444	2	Y	-0-			61

B.M.T. WELL #: 45 RRCID -> 152453 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962

06	1380 N	1136	-0-	-244	-0-	67	1	1066	2	Y	3			6
						3	9							
07	1302 N	1235	-0-	-67	-0-	74	1	1159	2	Y	2	7	1	1
						2	9							
08	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	69	1	1102	2	Y	1			2
						1	9							
09	1140 N	1049	-0-	-91	-0-	59	1	988	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	74	1	1190	2	Y	2			3
						2	9							
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	66	1	1092	2	Y	5	4	1	4
						6	9							

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		54	RRCID ->	161692	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9682 - 10218
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3865	-0-	865	3181	229 1	3625 2	Y	10			16
07	6627 X	3446	-0-	-3181	-0-	11 9 205 1	3233 2	Y	7	21 1		2
08	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	8 9 201 1	3218 2	Y	5			7
09	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	6 9 159 1	2677 2	Y	4	9 1		2
10	3720 X	2144	-0-	-1576	-0-	4 9 126 1	2014 2	Y	4			6
11	3600 X	2061	-0-	-1539	-0-	8 9 117 1	1936 2	Y	7	7 1		6

B.M.T.		WELL #:		55	RRCID ->	163039	COMPL. DATE	05/11/1997	TOTAL DEPTH	11446	PERF.	9596 - 10834
06	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	63 1	999 2	Y	3	3 1		3
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	3 9 65 1	1019 2	Y	2	3 1		2
08	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	2 9 63 1	1005 2	Y	3	3 1		2
09	1080 N	982	-0-	-98	-0-	3 9 55 1	925 2	Y	2	2 1		2
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	2 9 75 1	1200 2	Y	4	4 1		2
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	4 9 59 1	979 2	Y	3	2 1		3

B. M. T.		WELL #:		28	RRCID ->	164079	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9127 - 9140
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		29	RRCID ->	164513	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9325 - 9528
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	49 1	772 2	Y	2	2 1		-0-
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	2 9 50 1	784 2	Y	3	2 1		1
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	3 9 58 1	932 2	Y	3	2 1		2
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	3 9 42 1	714 2	Y	2	2 1		2
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	2 9 52 1	833 2	Y	2	3 1		1
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	2 9 50 1	836 2	Y	4	2 1		3

B.M.T.		WELL #:		56	RRCID ->	165184	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	11398	PERF.	9637 - 10860
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 54 RRCID -> 165694 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	70	1	1344	2	N	-0-					23
*07	1147 N	987	-0-	-160	-0-	50	1	937	2	N	-0-					23
*08	1705 N	1395	-0-	-310	-0-	69	1	1305	2	N	19					42
						21	9									
*09	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					42
*10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	80	1	1606	2	N	5					47
						6	9									
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	74	1	1527	2	N	6					53
						7	9									

B. M. T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

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

B. M. T. WELL #: 57 RRCID -> 166761 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824

06	5070 X	4784	-0-	-286	-0-	283	1	4490	2	Y	10	13	1			6
						11	9									
07	5239 X	4998	-0-	-241	-0-	298	1	4685	2	Y	14	12	1			8
						15	9									
08	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	298	1	4774	2	Y	12	12	1			8
						13	9									
09	4890 X	4625	-0-	-265	-0-	259	1	4354	2	Y	11	9	1			10
						12	9									
10	5053 X	4804	-0-	-249	-0-	281	1	4509	2	Y	13	16	1			7
						14	9									
11	4920 X	4225	-0-	-695	-0-	240	1	3971	2	Y	13	8	1			12
						14	9									

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

06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	101	1	1604	2	Y	8	4	1			4
						9	9									
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	106	1	1664	2	Y	3	4	1			3
						3	9									
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	109	1	1752	2	Y	4	4	1			3
						4	9									
09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	103	1	1730	2	Y	4	3	1			4
						4	9									
10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	110	1	1770	2	Y	6	7	1			3
						7	9									
11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	101	1	1667	2	Y	5	3	1			5
						6	9									

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

06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 59 RRCID -> 167393 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 10733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1020 N	673	-0-	-347	-0-	40	1	632	2	Y	1	2	1	3
						1	9							
07	992 N	816	-0-	-176	-0-	49	1	766	2	Y	1	2	1	2
						1	9							
08	744 N	531	-0-	-213	-0-	31	1	499	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
09	660 N	418	-0-	-242	-0-	23	1	394	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	806 N	259	-0-	-547	-0-	15	1	244	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	42	1	698	2	Y	3	1	1	2
						3	9							

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

06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	98	1	1552	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	93	1	1471	2	Y	4	4	1	3
						4	9							
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	88	1	1413	2	Y	4	4	1	3
						4	9							
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	84	1	1410	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
10	1581 N	1536	-0-	-45	-0-	90	1	1442	2	Y	4	5	1	2
						4	9							
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	90	1	1483	2	Y	5	3	1	4
						6	9							

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

06	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	234	1	4493	2	N	4			4
						4	9							
07	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	238	1	4466	2	N	74			78
						81	9							
08	4898 X	4553	-0-	-345	-0-	227	1	4312	2	N	13	22	1	69
						14	9							
09	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	12			81
10	4898 X	3362	-0-	-1536	-0-	159	1	3186	2	N	15	31	1	65
						17	9							
11	4740 X	3031	-0-	-1709	-0-	139	1	2874	2	N	16			81
						18	9							

B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 168106 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 10266

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 62 RRCID -> 168414 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	1			1
						1	9							

B.M.T. WELL #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160

06	2400 N	2329	-0-	-71	-0-	138	1	2185	2	Y	5	6	1	4
						6	9							
07	2418 N	2411	-0-	-7	-0-	144	1	2260	2	Y	6	6	1	4
						7	9							
08	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	143	1	2284	2	Y	6	6	1	4
						7	9							
09	2340 N	2251	-0-	-89	-0-	126	1	2119	2	Y	5	4	1	5
						6	9							
10	2418 N	2297	-0-	-121	-0-	134	1	2155	2	Y	7	8	1	4
						8	9							
11	2340 N	2235	-0-	-105	-0-	127	1	2101	2	Y	6	4	1	6
						7	9							

B.M.T. WELL #: 66 RRCID -> 168542 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258

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

B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

06	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	148	1	2339	2	Y	5	6	1	5
						6	9							
07	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	157	1	2471	2	Y	5	6	1	4
						6	9							
08	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	152	1	2439	2	Y	6	6	1	4
						7	9							
09	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	140	1	2358	2	Y	6	4	1	6
						7	9							
10	2542 N	2493	-0-	-49	-0-	146	1	2339	2	Y	7	9	1	4
						8	9							
11	2460 N	2273	-0-	-187	-0-	129	1	2137	2	Y	6	4	1	6
						7	9							

FROST NATIONAL BANK WELL #: 57 RRCID -> 168903 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242

06	900 N	702	-0-	-198	-0-	35	1	667	2	N	-0-			-0-
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	40	1	746	2	N	-0-			-0-
08	961 N	753	-0-	-208	-0-	38	1	715	2	N	-0-			-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	2			2
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	43	1	868	2	N	-0-			2
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	45	1	943	2	N	8			10
						9	9							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		79	RRCID ->	169057	COMPL. DATE	06/27/1998	TOTAL DEPTH	10876	PERF.	10256 - 10468	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	1240 N	1052	-0-	-188	-0-	60	1	992	2	Y	-0-	2 1	7
*06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	74	1	1170	2	Y	-0-	3 1	4
*07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	70	1	1102	2	Y	1	3 1	2
*08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	63	1	1012	2	Y	3	3 1	2
*09	1200 N	1114	-0-	-86	-0-	62	1	1049	2	Y	3	2 1	3
*10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	70	1	1131	2	Y	3	4 1	2
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	65	1	1076	2	Y	3	2 1	3

B.M.T.		WELL #:		77	RRCID ->	169395	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8869 - 10242	
06	6210 X	5810	-0-	-400	-0-	344	1	5454	2	Y	11	15 1	3
07	6324 X	5594	-0-	-730	-0-	333	1	5238	2	Y	21	15 1	9
08	6324 X	6284	-0-	-40	-0-	368	1	5899	2	Y	15	14 1	10
09	5820 X	5454	-0-	-366	-0-	306	1	5134	2	Y	13	11 1	12
10	6014 X	4433	-0-	-1581	-0-	259	1	4160	2	Y	13	18 1	7
11	6090 X	4079	-0-	-2011	-0-	231	1	3835	2	Y	12	8 1	11

B.M.T.		WELL #:		69	RRCID ->	169403	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	11038	PERF.	9682 - 10066
06	210 N	145	-0-	-65	-0-	9	1	136	2	Y	-0-	-0-
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	8	1	125	2	Y	-0-	-0-
08	186 N	117	-0-	-69	-0-	7	1	110	2	Y	-0-	-0-
09	150 N	110	-0-	-40	-0-	6	1	104	2	Y	-0-	-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	1	1 1
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-	-0-

B.M.T.		WELL #:		81	RRCID ->	169481	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9390 - 10378
06	810 N	622	-0-	-188	-0-	37	1	583	2	Y	2	2 1
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	54	1	851	2	Y	4	2 1
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	49	1	785	2	Y	1	2 1
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	616	2	Y	1	1 1
10	589 N	577	-0-	-12	-0-	34	1	541	2	Y	2	2 1
11	570 N	447	-0-	-123	-0-	25	1	421	2	Y	1	1 1

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		70	RRCID ->	169482	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9619 - 10830	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3360 X	3164	-0-	-196	-0-	187	1	2969	2	Y	7	8 1	4
07	3472 X	3404	-0-	-68	-0-	203	1	3191	2	Y	9	8 1	5
08	3379 X	3322	-0-	-57	-0-	195	1	3118	2	Y	8	8 1	5
09	3270 X	2790	-0-	-480	-0-	156	1	2626	2	Y	7	6 1	6
10	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	204	1	3265	2	Y	10	11 1	5
11	3300 X	3062	-0-	-238	-0-	174	1	2878	2	Y	9	6 1	8

B.M.T.		WELL #:		80	RRCID ->	169796	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	10894	PERF.	9649 - 9841	
06	2160 N	2057	-0-	-103	-0-	122	1	1931	2	Y	4	5 1	4
07	2170 N	2099	-0-	-71	-0-	125	1	1970	2	Y	4	5 1	3
08	2170 N	2140	-0-	-30	-0-	125	1	2009	2	Y	5	5 1	3
09	2070 N	2001	-0-	-69	-0-	112	1	1883	2	Y	5	4 1	4
10	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	119	1	1914	2	Y	6	7 1	3
11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	112	1	1858	2	Y	6	4 1	5

B.M.T.		WELL #:		68	RRCID ->	169816	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	9346 - 10874	
06	570 N	562	-0-	-8	-0-	33	1	529	2	Y	-0-	2 1	1
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	39	1	622	2	Y	2	2 1	1
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	595	2	Y	2	2 1	1
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	45	1	750	2	Y	2	1 1	2
10	1023 X	575	-0-	-448	-0-	34	1	539	2	Y	2	3 1	1
11	665 X	665	-0-	-0-	-0-	38	1	625	2	Y	2	1 1	2

B.M.T.		WELL #:		67	RRCID ->	169836	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	9389 - 9849	
06	450 N	257	-0-	-193	-0-	15	1	242	2	Y	-0-		-0-
07	279 N	233	-0-	-46	-0-	14	1	219	2	Y	-0-		-0-
08	372 N	252	-0-	-120	-0-	15	1	237	2	Y	-0-		-0-
09	270 N	79	-0-	-191	-0-	4	1	75	2	Y	-0-		-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	Y	-0-		-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	Y	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1380 N	1329	-0-	-51	-0-	79	1	1248	2	Y	2	3 1	5
						2	9						
07	1364 N	1286	-0-	-78	-0-	77	1	1207	2	Y	2	3 1	4
						2	9						
08	1364 N	1290	-0-	-74	-0-	76	1	1213	2	Y	1	3 1	2
						1	9						
09	1320 N	1199	-0-	-121	-0-	67	1	1129	2	Y	3	2 1	3
						3	9						
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	72	1	1155	2	Y	3	4 1	2
						3	9						
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	69	1	1148	2	Y	4	2 1	4
						4	9						

B.M.T. WELL #: 72 RRCID -> 170040 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477

06	330 N	276	-0-	-54	-0-	16	1	259	2	Y	1		1
						1	9						
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
08	372 N	337	-0-	-35	-0-	20	1	316	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	315	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
10	372 N	334	-0-	-38	-0-	20	1	313	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
11	330 N	250	-0-	-80	-0-	14	1	235	2	Y	1	1 1	1
						1	9						

B.M.T. WELL #: 73 RRCID -> 170217 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

B.M.T. WELL #: 76 RRCID -> 170304 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024

*02	1247 N	1222	-0-	-25	-0-	61	1	1158	2	Y	3	4 1	12
						3	9						
*03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	75	1	1229	2	Y	-0-	3 1	9
*04	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	69	1	1166	2	Y	-0-	3 1	6
*05	1302 N	1299	-0-	-3	-0-	75	1	1224	2	Y	-0-	3 1	3
*06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	75	1	1191	2	Y	3	3 1	3
						3	9						
*07	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	74	1	1168	2	Y	2	3 1	2
						2	9						
*08	1302 N	1026	-0-	-276	-0-	60	1	963	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
*09	1260 N	833	-0-	-427	-0-	47	1	784	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
*10	1209 N	776	-0-	-433	-0-	45	1	729	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
11	990 N	764	-0-	-226	-0-	43	1	719	2	Y	2	1 1	2
						2	9						

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 85 RRCID -> 170764 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3540 X	3189	-0-	-351	-0-	189 1	2992 2	Y	7	9 1		8
07	3658 X	3147	-0-	-511	-0-	188 1	2953 2	Y	5	8 1		5
08	3596 X	2429	-0-	-1167	-0-	142 1	2280 2	Y	6	7 1		4
09	3450 X	2123	-0-	-1327	-0-	119 1	1998 2	Y	5	4 1		5
10	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	189 1	3038 2	Y	9	9 1		5
11	3120 X	2994	-0-	-126	-0-	170 1	2814 2	Y	9	6 1		8

B.M.T. WELL #: 95 RRCID -> 170795 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034

*01	558 N	442	-0-	-116	-0-	22 1	420 2	Y	-0-			8
*02	493 N	488	-0-	-5	-0-	24 1	464 2	Y	-0-	1 1		7
*03	527 N	518	-0-	-9	-0-	30 1	488 2	Y	-0-	1 1		6
*04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	28 1	475 2	Y	-0-	2 1		4
*05	527 N	526	-0-	-1	-0-	30 1	496 2	Y	-0-	1 1		3
*06	510 N	509	-0-	-1	-0-	30 1	479 2	Y	-0-	1 1		2
*07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	32 1	510 2	Y	1	1 1		2
*08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	32 1	514 2	Y	1	1 1		2
*09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	30 1	498 2	Y	1	1 1		2
*10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	32 1	514 2	Y	1	2 1		1
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	30 1	500 2	Y	2	1 1		2

B.M.T. WELL #: 92 RRCID -> 170799 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146

06	1740 N	1726	-0-	-14	-0-	102 1	1615 2	Y	8	4 1		4
07	1798 N	1644	-0-	-154	-0-	98 1	1543 2	Y	3	4 1		3
08	1736 N	1707	-0-	-29	-0-	100 1	1603 2	Y	4	4 1		3
09	1710 N	1635	-0-	-75	-0-	92 1	1539 2	Y	4	3 1		4
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	97 1	1560 2	Y	5	6 1		3
11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	91 1	1505 2	Y	4	3 1		4

FROST NATIONAL BANK WELL #: 67 RRCID -> 170871 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10148 - 10302

06	240 N	231	-0-	-9	-0-	17 1	213 2	N	1			1
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	17 1	213 2	N	-0-			1
08	248 N	214	-0-	-34	-0-	16 1	198 2	N	-0-			1
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	16 1	206 2	N	1	1 1		1
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	16 1	190 2	N	-0-			1
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16 1	199 2	N	1	1 1		1

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B.M.T.		WELL #: 82		RRCID -> 171541		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 11007		PERF. 9622 - 9640						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T.		WELL #: 84		RRCID -> 171547		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9046 - 10306						
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	100	1	1582	2	Y	8	4	1			4
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	98	1	1550	2	Y	3	4	1			3
08	3100 N	3972	-0-	872	872	233	1	3728	2	Y	10	6	1			7
09	3000 N	7431	-0-	4431	5303	416	1	6997	2	Y	16	7	1			16
10	3100 N	6676	-0-	3576	8879	390	1	6265	2	Y	19	25	1			10
11	14513 X	5634	-0-	-8879	-0-	320	1	5294	2	Y	18	12	1			16

B.M.T.		WELL #: 87		RRCID -> 171549		COMPL. DATE 10/25/1998		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9502 - 10113						
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	54	1	860	2	Y	4	2	1			2
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	53	1	836	2	Y	1	2	1			1
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	51	1	816	2	Y	2	2	1			1
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	43	1	718	2	Y	3	2	1			2
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	51	1	813	2	Y	2	3	1			1
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	49	1	810	2	Y	3	2	1			2

B.M.T.		WELL #: 90		RRCID -> 171551		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9488 - 9498						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T.		WELL #: 94		RRCID -> 171552		COMPL. DATE 11/08/1998		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9343 - 10096						
06	1230 X	1100	-0-	-130	-0-	65	1	1032	2	Y	3	3	1			3
07	1178 X	1113	-0-	-65	-0-	66	1	1045	2	Y	2	3	1			2
08	1271 X	1157	-0-	-114	-0-	68	1	1086	2	Y	3	3	1			2
09	1230 X	1033	-0-	-197	-0-	58	1	973	2	Y	2	2	1			2
10	1271 X	1129	-0-	-142	-0-	66	1	1059	2	Y	4	4	1			2
11	1110 X	1063	-0-	-47	-0-	60	1	1000	2	Y	3	2	1			3

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		62	RRCID ->	171553	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9378 - 10388
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		101	RRCID ->	171554	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9201 - 10150
06	750 N	537	-0-	-213	-0-	32 1	504 2	Y	1	2 1		4
						1 9						
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	43 1	671 2	Y	-0-	1 1		3
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	45 1	725 2	Y	-0-	2 1		1
09	540 N	441	-0-	-99	-0-	25 1	415 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
10	589 N	342	-0-	-247	-0-	20 1	321 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
11	570 N	509	-0-	-61	-0-	29 1	479 2	Y	1	1 1		1
						1 9						

B.M.T.		WELL #:		103	RRCID ->	171556	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9352 - 9746
06	390 N	340	-0-	-50	-0-	20 1	320 2	Y	-0-	1 1		1
07	372 N	183	-0-	-189	-0-	11 1	172 2	Y	-0-	1 1		-0-
08	713 N	193	-0-	-520	-0-	11 1	182 2	Y	-0-			-0-
09	330 N	176	-0-	-154	-0-	10 1	166 2	Y	-0-			-0-
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	9 1	144 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	10 1	161 2	Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		110	RRCID ->	171558	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9062 - 9124
06	6390 X	6165	-0-	-225	-0-	365 1	5787 2	Y	12	13 1		10
						13 9						
07	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	402 1	6333 2	Y	16	15 1		11
						18 9						
08	6231 X	5743	-0-	-488	-0-	337 1	5392 2	Y	13	15 1		9
						14 9						
09	6180 X	5746	-0-	-434	-0-	322 1	5409 2	Y	14	10 1		13
						15 9						
10	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	308 1	4940 2	Y	15	20 1		8
						17 9						
11	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	262 1	4336 2	Y	14	9 1		13
						15 9						

B.M.T.		WELL #:		105	RRCID ->	171705	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10082 - 11548
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 172445		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10154 - 10280					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1710 N	1656	-0-	-54	-0-	82	1	1573	2	Y	1				6
07	1705 N	1444	-0-	-261	-0-	67	1	1377	2	Y	-0-				6
08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	86	1	1808	2	Y	-0-				6
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	78	1	1684	2	Y	-0-				6
10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	83	1	1750	2	Y	1				7
11	1830 N	1694	-0-	-136	-0-	64	1	1628	2	Y	2				9

B.M.T.		WELL #: 99		RRCID -> 172473		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10055 - 11338					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

B.M.T.		WELL #: 104		RRCID -> 172482		COMPL. DATE 02/05/1999		TOTAL DEPTH 11643		PERF. 9559 - 11114					
*05	2945 X	2909	-0-	-36	-0-	167	1	2733	2	Y	8	6	1		16
*06	2910 X	2651	-0-	-259	-0-	157	1	2488	2	Y	5	7	1		14
*07	3007 X	2753	-0-	-254	-0-	164	1	2583	2	Y	5	7	1		12
*08	3007 X	2983	-0-	-24	-0-	175	1	2799	2	Y	8	7	1		13
*09	2820 X	2356	-0-	-464	-0-	132	1	2218	2	Y	5	5	1		13
*10	2914 X	2734	-0-	-180	-0-	160	1	2574	2	Y	-0-	9	1		4
11	2880 X	2534	-0-	-346	-0-	144	1	2381	2	Y	8	5	1		7

B.M.T.		WELL #: 108		RRCID -> 172512		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10192 - 10215					
06	990 N	923	-0-	-67	-0-	54	1	863	2	Y	5	3	1		2
07	1023 N	934	-0-	-89	-0-	56	1	876	2	Y	2	2	1		2
08	992 N	964	-0-	-28	-0-	57	1	905	2	Y	2	2	1		2
09	930 N	896	-0-	-34	-0-	50	1	844	2	Y	2	2	1		2
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	57	1	909	2	Y	3	3	1		2
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	54	1	893	2	Y	3	2	1		3

 B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B. M. T. WELL #: 107 RRCID -> 172534 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4410 X	3781	-0-	-629	-0-	224	1	3548	2	Y	8	10 1	9
						9	9						
07	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	251	1	3958	2	Y	8	10 1	7
						9	9						
08	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	249	1	3987	2	Y	10	10 1	7
						11	9						
09	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	218	1	3655	2	Y	9	7 1	9
						10	9						
10	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	226	1	3632	2	Y	11	14 1	6
						12	9						
11	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	216	1	3582	2	Y	12	7 1	11
						13	9						

 SALDIVAR ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 172600 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145

06	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	116	1	2211	2	Y	-0-		7
07	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	112	1	2302	2	Y	-0-		7
08	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	110	1	2315	2	Y	-0-		7
09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	104	1	2248	2	Y	-0-		7
10	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	114	1	2403	2	Y	2		9
						2	9						
11	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	92	1	2329	2	Y	2		11
						2	9						

 FROST NATIONAL BANK WELL #: 59 RRCID -> 173323 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206

06	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	108	1	2067	2	N	-0-		39
07	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	116	1	2175	2	N	3		42
						3	9						
08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	116	1	2209	2	N	-0-		42
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-		42
10	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	118	1	2363	2	N	123		165
						135	9						
11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	107	1	2207	2	N	4		169
						4	9						

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

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

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

06	6840 X	6309	-0-	-531	-0-	355	1	5954	2	N	-0-		-0-
07	7068 X	6849	-0-	-219	-0-	404	1	6445	2	N	-0-		-0-
08	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	418	1	6533	2	N	-0-		-0-
09	6570 X	6559	-0-	-11	-0-	390	1	6169	2	N	-0-		-0-
10	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	405	1	6447	2	N	-0-		-0-
11	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	412	1	6407	2	N	-0-		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		68	RRCID ->	176021	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	9184 - 10287		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3060 X	3012	-0-	-48	-0-	149	1	2861	2	N	2			7
07	3193 X	2997	-0-	-196	-0-	150	1	2816	2	N	28			35
08	3224 X	2740	-0-	-484	-0-	137	1	2595	2	N	7	31	1	11
09	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	7			18
10	3224 X	2655	-0-	-569	-0-	126	1	2517	2	N	11	17	1	12
11	3000 X	2643	-0-	-357	-0-	121	1	2507	2	N	14			26

B. M. T.		WELL #:		112	RRCID ->	176438	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9447 - 10618		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3300 X	2426	-0-	-874	-0-	144	1	2276	2	Y	5	7	1	-0-
07	2945 X	2769	-0-	-176	-0-	165	1	2593	2	Y	10	6	1	4
08	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	164	1	2620	2	Y	8	7	1	5
09	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	151	1	2545	2	Y	6	5	1	6
10	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	151	1	2423	2	Y	7	9	1	4
11	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	125	1	2072	2	Y	6	4	1	6

B. M. T.		WELL #:		126	RRCID ->	176654	COMPL. DATE	03/16/2000	TOTAL DEPTH	10363	PERF.	9818 - 9913		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	69	1	1087	2	Y	6	3	1	3
07	1395 N	1132	-0-	-263	-0-	67	1	1063	2	Y	2	3	1	2
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	75	1	1196	2	Y	3	3	1	2
09	1170 N	1004	-0-	-166	-0-	56	1	946	2	Y	2	2	1	2
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	59	1	941	2	Y	4	4	1	2
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	57	1	946	2	Y	3	2	1	3

B. M. T.		WELL #:		121	RRCID ->	176916	COMPL. DATE	03/23/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9490 - 9932		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1590 N	1395	-0-	-195	-0-	83	1	1309	2	Y	3	4	1	8
07	1519 N	1378	-0-	-141	-0-	82	1	1295	2	Y	1	4	1	5
08	1426 N	1332	-0-	-94	-0-	78	1	1254	2	Y	-0-	3	1	2
09	1410 N	1316	-0-	-94	-0-	74	1	1239	2	Y	3	2	1	3
10	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	80	1	1279	2	Y	4	5	1	2
11	1290 N	1257	-0-	-33	-0-	71	1	1183	2	Y	3	2	1	3

 B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B. M. T. WELL #: 120 RRCID -> 176923 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3532	-0-	532	1975	209	1	3313	2	Y	9					14
07	5546 X	3571	-0-	-1975	-0-	213	1	3349	2	Y	8	20	1			2
08	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	199	1	3195	2	Y	5					7
09	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	179	1	3009	2	Y	5	10	1			2
10	3875 X	3628	-0-	-247	-0-	212	1	3408	2	Y	7					9
11	3540 X	2925	-0-	-615	-0-	166	1	2748	2	Y	10	10	1			9

 FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204

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

 BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 3 RRCID -> 177055 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775

06	5010 X	4800	-0-	-210	-0-	280	1	4520	2	Y	-0-					44
07	5146 X	4864	-0-	-282	-0-	315	1	4510	2	Y	35	29	1			50
08	5146 X	5060	-0-	-86	-0-	325	1	4716	2	Y	17					67
09	4920 X	4208	-0-	-712	-0-	251	1	3937	2	Y	18					85
10	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	332	1	4896	2	Y	6	31	1			60
*11	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	318	1	4716	2	Y	-0-	26	1			58

 B. M. T. B WELL #: 1 RRCID -> 177252 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632

06	360 N	238	-0-	-122	-0-	13	1	225	2	N	-0-					55
07	341 N	247	-0-	-94	-0-	15	1	232	2	N	-0-					55
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	71	1	1112	2	N	2					57
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	93	1	1473	2	N	3					60
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	82	1	1298	2	N	-0-					60
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	71	1	1109	2	N	2					62

 B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416

06	1650 N	1621	-0-	-29	-0-	96	1	1521	2	Y	4					7
07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	106	1	1668	2	Y	4	10	1			1
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	103	1	1652	2	Y	2					3
09	1620 N	1608	-0-	-12	-0-	90	1	1515	2	Y	3	5	1			1
10	1767 N	1695	-0-	-72	-0-	99	1	1593	2	Y	3					4
11	1710 N	1196	-0-	-514	-0-	68	1	1122	2	Y	5	5	1			4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 123 RRCID -> 177666 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 10968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2340 X	1520	-0-	-820	-0-	90 1	1426 2	Y	4			6
						4 9						
07	2418 X	1520	-0-	-898	-0-	91 1	1425 2	Y	4	9 1		1
						4 9						
08	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	115 1	1836 2	Y	3			4
						3 9						
09	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	97 1	1636 2	Y	2	5 1		1
						2 9						
10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	118 1	1896 2	Y	4			5
						4 9						
11	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	119 1	1975 2	Y	7	6 1		6
						8 9						

B. M. T. WELL #: 130 RRCID -> 177671 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455

06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	Y	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	-0-			-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	2 1	33 2	Y	-0-			-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	3 1	52 2	Y	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 2	Y	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	2 1	26 2	Y	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	34 1	651 2	N	-0-			5
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	9 1	167 2	N	-0-			5
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11 1	200 2	N	2			7
						2 9						
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			7
10	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	127 1	2546 2	N	1			8
						1 9						
11	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	123 1	2543 2	N	-0-			8

B.M.T. WELL #: 131 RRCID -> 178063 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858

06	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	284 1	4505 2	Y	10	12 1		10
						11 9						
07	4867 X	4756	-0-	-111	-0-	283 1	4462 2	Y	10	12 1		8
						11 9						
08	4867 X	4733	-0-	-134	-0-	277 1	4444 2	Y	11	11 1		8
						12 9						
09	4740 X	4558	-0-	-182	-0-	255 1	4292 2	Y	10	8 1		10
						11 9						
10	4960 X	4753	-0-	-207	-0-	278 1	4461 2	Y	13	16 1		7
						14 9						
11	4800 X	4566	-0-	-234	-0-	259 1	4292 2	Y	14	8 1		13
						15 9						

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B. M. T.		WELL #:		125	RRCID ->	178247	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10226 - 10242		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
*12		496 N	315	-0-	-181	-0-	16 1	299 2	Y	-0-	1 1			7
*01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	13 1	237 2	Y	-0-				7
*02		406 N	324	-0-	-82	-0-	16 1	308 2	Y	-0-	1 1			6
*03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	19 1	310 2	Y	-0-				6
*04		295 N	295	-0-	-0-	-0-	17 1	278 2	Y	-0-	1 1			5
*05		341 N	323	-0-	-18	-0-	19 1	304 2	Y	-0-				5
*06		330 N	278	-0-	-52	-0-	16 1	262 2	Y	-0-	1 1			4
*07		310 N	250	-0-	-60	-0-	15 1	235 2	Y	-0-	1 1			3
*08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	18 1	294 2	Y	-0-	1 1			2
*09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	16 1	277 2	Y	-0-	1 1			1
*10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	16 1	249 2	Y	-0-	1 1			-0-
11		300 N	251	-0-	-49	-0-	14 1	236 2	Y	1				1
							1 9							

B. M. T.		WELL #:		138	RRCID ->	178255	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9704 - 9724
06		1290 N	1195	-0-	-95	-0-	71 1	1122 2	Y	2	3 1	8
							2 9					
07		1271 N	1137	-0-	-134	-0-	68 1	1069 2	Y	-0-	3 1	5
08		1271 N	1083	-0-	-188	-0-	64 1	1019 2	Y	-0-	3 1	2
09		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	69 1	1157 2	Y	3	2 1	3
							3 9					
10		1147 N	1103	-0-	-44	-0-	65 1	1035 2	Y	3	4 1	2
							3 9					
11		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	64 1	1068 2	Y	3	2 1	3
							3 9					

B. M. T. A		WELL #:		3	RRCID ->	178489	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9388 - 10072
06		8460 X	8324	-0-	-136	-0-	482 1	7765 2	Y	70	171 1	48
							77 9					
07		8742 X	8639	-0-	-103	-0-	559 1	8012 2	Y	62	92 1	18
							68 9					
08		8742 X	8282	-0-	-460	-0-	532 1	7720 2	Y	27		45
							30 9					
09		8310 X	8175	-0-	-135	-0-	483 1	7571 2	Y	110		155
							121 9					
10		8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	559 1	8243 2	Y	9	42 1	122
							10 9					
11		8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	557 1	8258 2	Y	43	40 1	125
							47 9					

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		69	RRCID ->	178578	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	10488	PERF.	10184 - 10206
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SALDIVAR ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 178785 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2820 X	2531	-0-	-289	-0-	126	1	2405	2	Y	-0-			8
07	2852 X	1999	-0-	-853	-0-	92	1	1907	2	Y	-0-			8
08	2573 X	2168	-0-	-405	-0-	99	1	2069	2	Y	-0-			8
09	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	137	1	2954	2	Y	-0-			8
10	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	123	1	2602	2	Y	1			9
11	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	113	1	2871	2	Y	3			12
						3	9							

 B.M.T. WELL #: 124 RRCID -> 178904 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078

06	1200 N	1182	-0-	-18	-0-	70	1	1110	2	Y	2	3	1	3
07	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	73	1	1147	2	Y	2	3	1	2
08	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	69	1	1112	2	Y	3	3	1	2
09	1170 N	1148	-0-	-22	-0-	64	1	1081	2	Y	3	2	1	3
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	69	1	1110	2	Y	3	4	1	2
11	1140 N	985	-0-	-155	-0-	56	1	926	2	Y	3	2	1	3
						3	9							

 BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 2 RRCID -> 178905 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720

06	2070 N	1985	-0-	-85	-0-	116	1	1863	2	Y	5			63
*07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	133	1	1908	2	Y	15	17	1	61
*08	2015 N	1847	-0-	-168	-0-	119	1	1724	2	Y	4			65
*09	1980 N	1612	-0-	-368	-0-	96	1	1508	2	Y	7			72
*10	1829 N	1819	-0-	-10	-0-	115	1	1702	2	Y	2	12	1	62
*11	1770 N	1744	-0-	-26	-0-	110	1	1626	2	Y	7	9	1	61
						8	9							

 B.M.T. WELL #: 122 RRCID -> 179510 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796

06	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	152	1	2404	2	Y	5	6	1	4
07	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	158	1	2485	2	Y	6	6	1	4
08	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	149	1	2393	2	Y	6	6	1	4
09	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	142	1	2389	2	Y	6	4	1	6
10	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	154	1	2479	2	Y	7	9	1	4
11	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	144	1	2393	2	Y	8	5	1	7
						9	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 141 RRCID -> 179836 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	157 1	2492 2	Y	7			11
07	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	162 1	2554 2	Y	5	15	1	1
08	2759 N	2687	-0-	-72	-0-	158 1	2525 2	Y	4			5
09	2670 N	2594	-0-	-76	-0-	145 1	2443 2	Y	5	8	1	2
10	2697 N	2645	-0-	-52	-0-	155 1	2484 2	Y	5			7
11	2610 N	2568	-0-	-42	-0-	146 1	2412 2	Y	9	8	1	8

BMT WELL #: 135 RRCID -> 180056 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182

06	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	305 1	4842 2	Y	10	13	1	6
07	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	314 1	4945 2	Y	15	13	1	8
08	4991 X	4682	-0-	-309	-0-	274 1	4395 2	Y	12	12	1	8
09	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	404 1	6797 2	Y	16	8	1	16
10	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	493 1	7917 2	Y	24	27	1	13
11	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	401 1	6649 2	Y	21	15	1	19

BMT WELL #: 88 RRCID -> 180071 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 9378 - 9520

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 73 RRCID -> 180192 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069

06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11 1	211 2	N	-0-			-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	136 2	N	-0-			-0-

B.M.T. A WELL #: 5 RRCID -> 180307 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066

06	5100 X	5080	-0-	-20	-0-	294 1	4739 2	Y	43	114	1	27
*07	5270 X	5227	-0-	-43	-0-	338 1	4848 2	Y	37	53	1	11
*08	5208 X	5051	-0-	-157	-0-	325 1	4707 2	Y	17			28
*09	5070 X	4285	-0-	-785	-0-	253 1	3969 2	Y	57			85
*10	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	340 1	5008 2	Y	6	25	1	66
11	5070 X	4682	-0-	-388	-0-	294 1	4362 2	Y	24	23	1	67

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B.M.T.		WELL #: 129		RRCID -> 180447		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678		Y	NO RPT		-0-

BMT		WELL #: 134		RRCID -> 180831		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004			
06	2010 N	1560	-0-	-450	-0-	92 1	1459 2	Y	8	5 1	4
07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	125 1	1972 2	Y	3	4 1	3
08	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	119 1	1901 2	Y	5	5 1	3
09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	98 1	1640 2	Y	4	3 1	4
10	2108 N	1829	-0-	-279	-0-	107 1	1716 2	Y	5	6 1	3
11	1950 N	1893	-0-	-57	-0-	107 1	1780 2	Y	5	3 1	5

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 181144		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520			
06	4110 X	3855	-0-	-255	-0-	192 1	3663 2	Y	-0-		12
07	4247 X	3510	-0-	-737	-0-	162 1	3348 2	Y	-0-		12
08	4247 X	3995	-0-	-252	-0-	182 1	3813 2	Y	-0-		12
09	4110 X	3750	-0-	-360	-0-	166 1	3584 2	Y	-0-		12
10	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	191 1	4043 2	Y	2		14
11	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	164 1	4157 2	Y	4		18

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 5		RRCID -> 181295		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014			
06	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	231 1	3732 2	Y	8		48
*07	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	261 1	3744 2	Y	29	33 1	44
*08	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	257 1	3728 2	Y	12		56
*09	3960 X	3381	-0-	-579	-0-	202 1	3170 2	Y	8		64
*10	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	266 1	3916 2	Y	5	15 1	54
11	3960 X	3770	-0-	-190	-0-	238 1	3520 2	Y	11	13 1	52

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 181588		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437			
06	2624 N	2468	-0-	-156	-0-	123 1	2344 2	Y	1		5
07	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	107 1	2199 2	Y	2		7
08	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	109 1	2292 2	Y	-0-		7
09	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	97 1	2104 2	Y	-0-		7
10	2511 X	2039	-0-	-472	-0-	92 1	1946 2	Y	1		8
11	2430 X	1350	-0-	-1080	-0-	51 1	1298 2	Y	1		9

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BMT		WELL #: 143		RRCID -> 181733		COMPL. DATE 02/16/2001			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	85	1	1350	2	Y	3			4
						3	9							
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	77	1	1216	2	Y	5	8	1	1
						6	9							
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	68	1	1093	2	Y	1			2
						1	9							
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	68	1	1144	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
10	1302 N	1086	-0-	-216	-0-	64	1	1020	2	Y	2			3
						2	9							
11	1110 N	1030	-0-	-80	-0-	58	1	969	2	Y	3	3	1	3
						3	9							

B.M.T.		WELL #: 93		RRCID -> 181931		COMPL. DATE 03/20/2001			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553					
06	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	226	1	3587	2	Y	8	8	1	9
						9	9							
07	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	228	1	3590	2	Y	6	9	1	6
						7	9							
08	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	219	1	3512	2	Y	9	9	1	6
						10	9							
09	3510 X	3478	-0-	-32	-0-	195	1	3274	2	Y	8	6	1	8
						9	9							
10	3999 X	3727	-0-	-272	-0-	218	1	3497	2	Y	11	13	1	6
						12	9							
11	3810 X	3506	-0-	-304	-0-	199	1	3295	2	Y	11	7	1	10
						12	9							

B.M.T.		WELL #: 89		RRCID -> 181942		COMPL. DATE 03/20/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953					
06	8190 X	7143	-0-	-1047	-0-	423	1	6705	2	Y	14	18	1	11
						15	9							
07	6634 X	5325	-0-	-1309	-0-	317	1	4991	2	Y	15	18	1	8
						17	9							
08	8432 X	4770	-0-	-3662	-0-	280	1	4477	2	Y	12	12	1	8
						13	9							
09	8160 X	5007	-0-	-3153	-0-	281	1	4714	2	Y	11	8	1	11
						12	9							
10	5611 X	4858	-0-	-753	-0-	284	1	4560	2	Y	13	17	1	7
						14	9							
11	5430 X	5148	-0-	-282	-0-	292	1	4838	2	Y	16	9	1	14
						18	9							

TEX-MEX R.R. CO #599		WELL #: 2		RRCID -> 182181		COMPL. DATE 02/28/2001			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180					
06	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	227	1	3802	2	Y	12	48	1	20
						13	9							
07	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	229	1	3652	2	Y	16			36
						18	9							
08	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	228	1	3570	2	Y	14			50
						15	9							
09	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	199	1	3142	2	Y	11			61
						12	9							
10	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	250	1	3972	2	Y	6	43	1	24
						7	9							
11	3900 X	3197	-0-	-703	-0-	191	1	2971	2	Y	32			56
						35	9							

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BMT		WELL #: 133		RRCID -> 182661		COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	136 1	2150 2	Y	5	6 1		4
07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	141 1	2219 2	Y	6	6 1		4
08	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	143 1	2284 2	Y	6	6 1		4
09	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	127 1	2140 2	Y	5	4 1		5
10	2356 N	2354	-0-	-2	-0-	138 1	2208 2	Y	7	8 1		4
11	2310 N	1481	-0-	-829	-0-	84 1	1393 2	Y	4	4 1		4

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 77		RRCID -> 182731		COMPL. DATE 04/07/2001			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532			
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	42 1	813 2	N	-0-			-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	25 1	469 2	N	-0-			-0-
08	496 N	404	-0-	-92	-0-	20 1	384 2	N	-0-			-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
10	496 N	321	-0-	-175	-0-	15 1	306 2	N	-0-			-0-
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	16 1	341 2	N	-0-			-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 182798		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10421 - 10510			
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	17 1	325 2	N	-0-			25
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13 1	270 2	N	-0-			25
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	12 1	242 2	N	-0-			25
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	17 1	364 2	N	-0-			25
10	279 N	185	-0-	-94	-0-	8 1	177 2	N	-0-			25
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	13 1	331 2	N	-0-			25

TEX-MEX RR CO. 599 #4		WELL #: 4		RRCID -> 182962		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 183166		COMPL. DATE 05/08/2001			TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334			
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	2 1	47 2	Y	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	101 2	Y	1			1
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	2 1	47 2	Y	-0-			1
09	3000 N	17717	-0-	14717	14717	783 1	16934 2	Y	-0-			1
10	25034 X	10317	-0-	-14717	-0-	466 1	9845 2	Y	5			6
11	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	354 1	8997 2	Y	9			15

BMT		WELL #: 132		RRCID -> 183271		COMPL. DATE 06/01/2001			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SALDIVAR ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 183456 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		3720 X	3438	-0-	-282	-0-	171	1	3267	2	Y	-0-					16	
07		3844 X	3597	-0-	-247	-0-	166	1	3431	2	Y	-0-					16	
08		3782 X	3556	-0-	-226	-0-	162	1	3394	2	Y	-0-					16	
09		3540 X	3482	-0-	-58	-0-	154	1	3328	2	Y	-0-					16	
10		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	161	1	3407	2	Y	2					18	
11		3420 X	3327	-0-	-93	-0-	126	1	3198	2	Y	3					21	
							2	9										
							3	9										

 FROST NATIONAL BANK WELL #: 78 RRCID -> 183846 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144

06		741 N	741	-0-	-0-	-0-	37	1	704	2	N	-0-					23	
07		762 N	762	-0-	-0-	-0-	39	1	723	2	N	-0-					23	
08		868 N	765	-0-	-103	-0-	38	1	727	2	N	-0-					23	
09		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					23	
10		775 N	757	-0-	-18	-0-	36	1	711	2	N	9					32	
							10	9										
11		865 N	865	-0-	-0-	-0-	40	1	825	2	N	-0-					32	

 B.M.T. WELL #: 137 RRCID -> 183933 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698

06		3870 X	3518	-0-	-352	-0-	208	1	3300	2	Y	9					13	
							10	9										
07		3999 X	3673	-0-	-326	-0-	219	1	3443	2	Y	10	21	1			2	
							11	9										
08		3999 X	3368	-0-	-631	-0-	198	1	3164	2	Y	5					7	
							6	9										
09		3870 X	3604	-0-	-266	-0-	202	1	3396	2	Y	5	10	1			2	
							6	9										
10		3999 X	2969	-0-	-1030	-0-	174	1	2788	2	Y	6					8	
							7	9										
11		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	237	1	3923	2	Y	14	10	1			12	
							15	9										

 SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 3 RRCID -> 183960 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

 BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 4 RRCID -> 183999 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968

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

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T. D		WELL #: 1		RRCID -> 184100		COMPL. DATE 07/05/2001			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	41	1	650	2	N	-0-	70
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	49	1	772	2	N	-0-	70
08	682 N	608	-0-	-74	-0-	36	1	572	2	N	-0-	70
09	660 N	627	-0-	-33	-0-	35	1	592	2	N	-0-	70
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	54	1	873	2	N	-0-	70
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	36	1	592	2	N	10	80
						11	9					

B.M.T.		WELL #: 139		RRCID -> 184350		COMPL. DATE 07/26/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832				
06	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	222	1	3528	2	Y	8	1	1
						9	9						
07	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	189	1	2980	2	Y	13	9	5
						14	9						
08	3069 X	3023	-0-	-46	-0-	177	1	2838	2	Y	7	7	5
						8	9						
09	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	183	1	3077	2	Y	7	5	7
						8	9						
10	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	199	1	3199	2	Y	10	12	5
						11	9						
11	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	182	1	3009	2	Y	10	6	9
						11	9						

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 3		RRCID -> 184400		COMPL. DATE 08/07/2001			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012				
06	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	234	1	3929	2	Y	12	42	24
						13	9						
07	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	256	1	4089	2	Y	18		42
						20	9						
08	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	261	1	4071	2	Y	11		53
						12	9						
09	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	228	1	3612	2	Y	12		65
						13	9						
10	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	247	1	3936	2	Y	6	48	23
						7	9						
11	4020 X	3520	-0-	-500	-0-	210	1	3271	2	Y	35		58
						39	9						

B.M.T.		WELL #: 156		RRCID -> 184536		COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #: 140		RRCID -> 184883		COMPL. DATE 08/02/2001			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848				
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	126	1	1992	2	Y	6		9
						7	9						
07	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	129	1	2035	2	Y	4	12	1
						4	9						
08	2108 N	2054	-0-	-54	-0-	121	1	1930	2	Y	3		4
						3	9						
09	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	127	1	2139	2	Y	3	6	1
						3	9						
10	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	133	1	2127	2	Y	5		6
						6	9						
11	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	121	1	2007	2	Y	7	7	1
						8	9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 2		RRCID -> 185168		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10911		PERF.10444 - 10510				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	360 N	144	-0-	-216	-0-	7	1	137	2	N	-0-			134
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	N	-0-			134
08	341 N	109	-0-	-232	-0-	5	1	104	2	N	-0-			134
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	1			135
						1	9							
10	341 N	4	-0-	-337	-0-	4	2			N	-0-			135
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			135

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 79		RRCID -> 185250		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 9544 - 10647				
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	3			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

B.M.T.		WELL #: 146		RRCID -> 185870		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10095 - 11301				
06	1860 X	893	-0-	-967	-0-	53	1	838	2	Y	2			10
						2	9							
07	2201 X	1555	-0-	-646	-0-	93	1	1462	2	Y	-0-	8	1	2
08	2201 X	886	-0-	-1315	-0-	52	1	834	2	Y	-0-			2
09	2130 X	1344	-0-	-786	-0-	75	1	1267	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
10	1550 N	1386	-0-	-164	-0-	81	1	1302	2	Y	3			4
						3	9							
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	71	1	1178	2	Y	4	4	1	4
						4	9							

B.M.T. A		WELL #: 1		RRCID -> 186223		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9685 - 9694				
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	36	1	602	2	Y	7			21
						8	9							
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	Y	1			22
						1	9							
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	381	2	Y	-0-			22
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	Y	1			23
						1	9							
10	372 N	265	-0-	-107	-0-	16	1	249	2	Y	-0-			23
11	390 N	341	-0-	-49	-0-	21	1	320	2	Y	-0-			23

B.M.T.		WELL #: 160		RRCID -> 186292		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9636 - 9674				
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	83	1	1324	2	Y	2	3	1	7
						2	9							
07	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	110	1	1731	2	Y	4	4	1	7
						4	9							
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	97	1	1556	2	Y	-0-	4	1	3
09	1410 N	1390	-0-	-20	-0-	78	1	1309	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	84	1	1342	2	Y	4	5	1	2
						4	9							
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	78	1	1299	2	Y	5	3	1	4
						6	9							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 80		RRCID -> 186309		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	50	1	952	2	N	1		21
07	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	51	1	949	2	N	9		30
08	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	51	1	966	2	N	2	8 1	24
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	3		27
10	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	48	1	950	2	N	5	7 1	25
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	46	1	957	2	N	6		31

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599		WELL #: 5		RRCID -> 186357		COMPL. DATE 10/30/2001			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	242	1	4063	2	Y	12	54 1	17
07	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	277	1	4415	2	Y	24		41
08	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	291	1	4540	2	Y	18		59
09	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	282	1	4465	2	Y	15		74
10	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	291	1	4623	2	Y	8	55 1	27
11	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	260	1	4053	2	Y	43		70

B.M.T.		WELL #: 142		RRCID -> 186803		COMPL. DATE 12/21/2001			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	148	-0-	-62	-0-	9	1	139	2	Y	-0-		-0-
07	186 N	143	-0-	-43	-0-	9	1	134	2	Y	-0-		-0-
08	186 N	119	-0-	-67	-0-	7	1	112	2	Y	-0-		-0-
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	6	1	107	2	Y	-0-		-0-
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	7	1	114	2	Y	-0-		-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	2	Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #: 116		RRCID -> 186827		COMPL. DATE 11/28/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10255 - 10848				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	130	1	2066	2	Y	5		7
07	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	134	1	2106	2	Y	7	13 1	1
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	112	1	1798	2	Y	3		4
09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	114	1	1918	2	Y	3	6 1	1
10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	139	1	2230	2	Y	5		6
11	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	126	1	2086	2	Y	8	7 1	7

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BMT		WELL #: 157		RRCID -> 186829		COMPL. DATE 12/20/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3120 X	3098	-0-	-22	-0-	183 1	2908 2	Y	6	8 1		6
							7 9						
07		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	191 1	3008 2	Y	7	8 1		5
							8 9						
08		3193 X	3145	-0-	-48	-0-	184 1	2952 2	Y	8	8 1		5
							9 9						
09		3090 X	2902	-0-	-188	-0-	163 1	2732 2	Y	6	5 1		6
							7 9						
10		3193 X	3055	-0-	-138	-0-	179 1	2866 2	Y	9	10 1		5
							10 9						
11		3090 X	2909	-0-	-181	-0-	165 1	2735 2	Y	8	5 1		8
							9 9						

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 187050		COMPL. DATE 12/21/2001			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434				
06		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	87 1	1664 2	N	-0-			85
							78 1	1610 2	N	-0-			85
07		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	83 1	1737 2	N	-0-			85
							87 1	1882 2	N	-0-			85
08		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	89 1	1881 2	N	-0-			85
							54 1	1373 2	N	-0-			85
09		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-							
10		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-							
11		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-							

B.M.T. C		WELL #: 1		RRCID -> 187625		COMPL. DATE 01/12/2002			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141				
06		2340 N	1972	-0-	-368	-0-	111 1	1859 2	N	2			19
							2 9						
07		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	139 1	2221 2	N	-0-			19
							123 1	1927 2	N	-0-			19
08		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	111 1	1752 2	N	-0-			19
							109 1	1735 2	N	-0-			19
09		1980 N	1863	-0-	-117	-0-	120 1	1873 2	N	-0-			19
10		2356 N	1844	-0-	-512	-0-							
11		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-							

BMT		WELL #: 161		RRCID -> 188021		COMPL. DATE 02/20/2002			TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730				
06		1110 N	1038	-0-	-72	-0-	61 1	974 2	Y	3	3 1		1
							3 9						
07		1116 N	1076	-0-	-40	-0-	64 1	1008 2	Y	4	3 1		2
							4 9						
08		1085 N	1058	-0-	-27	-0-	62 1	993 2	Y	3	3 1		2
							3 9						
09		1050 N	929	-0-	-121	-0-	52 1	875 2	Y	2	2 1		2
							2 9						
10		1085 N	961	-0-	-124	-0-	56 1	901 2	Y	4	4 1		2
							4 9						
11		1020 N	920	-0-	-100	-0-	52 1	865 2	Y	3	2 1		3
							3 9						

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 188366		COMPL. DATE 03/14/2002			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777				
06		2490 X	2355	-0-	-135	-0-	117 1	2238 2	N	-0-			8
							112 1	2304 2	N	1			9
07		2573 X	2417	-0-	-156	-0-	1 9						
							106 1	2224 2	N	-0-			9
08		2511 X	2330	-0-	-181	-0-	106 1	2302 2	N	-0-			9
							113 1	2385 2	N	2			11
09		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2 9						
							88 1	2234 2	N	2			13
10		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2 9						
							2 9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 81		RRCID -> 188494		COMPL. DATE 02/14/2002			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	93 1	1782 2	N	1		33
07	2232 N	1997	-0-	-235	-0-	100 1	1878 2	N	17		50
08	2201 N	2033	-0-	-168	-0-	101 1	1910 2	N	20	16 1	54
09	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-			N	7		61
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	97 1	1940 2	N	8	9 1	60
11	1980 N	1928	-0-	-52	-0-	88 1	1828 2	N	11		71

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 188504		COMPL. DATE 02/25/2002			TOTAL DEPTH 12115 PERF. 10146 - 11800		
06	2280 N	2195	-0-	-85	-0-	109 1	2086 2	Y	-0-		6
07	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	103 1	2129 2	Y	1		7
08	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	100 1	2096 2	Y	-0-		7
09	2190 N	2090	-0-	-100	-0-	92 1	1998 2	Y	-0-		7
10	2232 N	2229	-0-	-3	-0-	101 1	2127 2	Y	1		8
11	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	81 1	2057 2	Y	2		10

BMT		WELL #: 118		RRCID -> 188676		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799		
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	220 1	3484 2	Y	7	9 1	5
07	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	222 1	3499 2	Y	10	9 1	6
08	3720 X	3687	-0-	-33	-0-	216 1	3461 2	Y	9	9 1	6
09	3600 X	3484	-0-	-116	-0-	195 1	3280 2	Y	8	6 1	8
10	3782 X	3596	-0-	-186	-0-	210 1	3376 2	Y	9	12 1	5
11	3660 X	3478	-0-	-182	-0-	197 1	3269 2	Y	11	6 1	10

BMT		WELL #: 159		RRCID -> 188686		COMPL. DATE 03/25/2002			TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010		
06	660 N	368	-0-	-292	-0-	22 1	345 2	Y	1	1 1	1
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	24 1	374 2	Y	1	1 1	1
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	28 1	449 2	Y	1	1 1	1
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	24 1	395 2	Y	1	1 1	1
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	24 1	387 2	Y	1	1 1	1
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	25 1	409 2	Y	1	1 1	1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	146 1	2808 2	N	2			2
						2 9						
07	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	151 1	2829 2	N	27			29
						30 9						
08	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	139 1	2637 2	N	7	25 1		11
						8 9						
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	9			20
10	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	142 1	2840 2	N	12	22 1		10
						13 9						
11	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	133 1	2752 2	N	15			25
						17 9						

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577

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

B.M.T. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226

06	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	131 1	2198 2	Y	-0-			7
07	2325 N	2322	-0-	-3	-0-	137 1	2185 2	Y	-0-			7
08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	140 1	2184 2	Y	9			16
						10 9						
09	2250 N	1945	-0-	-305	-0-	116 1	1829 2	Y	-0-			16
10	2263 N	1998	-0-	-265	-0-	118 1	1880 2	Y	-0-			16
11	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	138 1	2155 2	Y	-0-			16

SALDIVAR ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 189815 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266

06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	62 1	1189 2	Y	-0-			2
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	64 1	1317 2	Y	3			5
						3 9						
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	62 1	1303 2	Y	-0-			5
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	51 1	1110 2	Y	-0-			5
10	1395 N	1121	-0-	-274	-0-	51 1	1070 2	Y	-0-			5
11	1320 N	1311	-0-	-9	-0-	50 1	1259 2	Y	2			7
						2 9						

B. M. T. WELL #: 117 RRCID -> 189827 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833

06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	107 1	1701 2	Y	4	5 1		13
						4 9						
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	113 1	1776 2	Y	4	5 1		12
						4 9						
08	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	111 1	1777 2	Y	4	4 1		12
						4 9						
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	100 1	1683 2	Y	4	3 1		13
						4 9						
10	1891 N	1851	-0-	-40	-0-	108 1	1737 2	Y	5	6 1		3
						6 9						
11	1830 N	1779	-0-	-51	-0-	101 1	1672 2	Y	5	3 1		5
						6 9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		115	RRCID ->	189854	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9935 - 9949	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	82 2	Y	-0-			-0-
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 2	Y	-0-			-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 2	Y	-0-			-0-
09		87 N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	82 2	Y	-0-			-0-
10		93 N	82	-0-	-11	-0-	5 1	77 2	Y	-0-			-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 2	Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		169	RRCID ->	189968	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	9849	PERF.	9376 - 9504
06		489 N	489	-0-	-0-	-0-	29 1	459 2	Y	1	2 1	8
07		775 N	573	-0-	-202	-0-	34 1	538 2	Y	1	1 1	8
08		682 N	374	-0-	-308	-0-	22 1	351 2	Y	1	1 1	8
09		570 N	570	-0-	-0-	-0-	32 1	537 2	Y	1	1 1	8
10		527 N	388	-0-	-139	-0-	23 1	363 2	Y	2	2 1	1
11		494 N	494	-0-	-0-	-0-	28 1	465 2	Y	1	1 1	1

B.M.T.		WELL #:		170	RRCID ->	190229	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9958 - 9972
06		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	102 1	1610 2	Y	4	5 1	11
07		1643 N	1559	-0-	-84	-0-	93 1	1463 2	Y	3	4 1	10
08		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	114 1	1833 2	Y	4	4 1	10
09		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	109 1	1835 2	Y	4	3 1	11
*10		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	143 1	2297 2	Y	1	8 1	4
11		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	137 1	2264 2	Y	7	4 1	7

B.M.T.		WELL #:		171	RRCID ->	190232	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9153 - 9161
06		10149 X	3034	-0-	-7115	-0-	171 1	2863 2	Y	-0-		-0-
07		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	182 1	2906 2	Y	-0-		-0-
08		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	198 1	3089 2	Y	13		13
09		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	179 1	2827 2	Y	-0-		13
10		3255 X	3084	-0-	-171	-0-	182 1	2902 2	Y	-0-		13
11		3210 X	3037	-0-	-173	-0-	183 1	2854 2	Y	-0-		13

B. M. T.		WELL #:		165	RRCID ->	190242	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9644 - 9660
06		1680 N	1661	-0-	-19	-0-	98 1	1560 2	Y	3	4 1	7
07		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	112 1	1759 2	Y	3	4 1	6
08		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	116 1	1851 2	Y	2	5 1	3
09		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	100 1	1674 2	Y	4	3 1	4
10		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	108 1	1731 2	Y	5	6 1	3
11		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	99 1	1644 2	Y	5	3 1	5

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B.M.T.		WELL #: 172		RRCID -> 190413		COMPL. DATE 07/04/2002		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-				-0-	
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-				-0-	
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				-0-	
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-				-0-	
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-				-0-	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-				-0-	

B.M.T.		WELL #: 163		RRCID -> 190447		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 10594 - 10675							
06	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	159	1	2515	2	Y	8				18
07	2976 X	2630	-0-	-346	-0-	157	1	2467	2	Y	5	16	1		7
08	2976 X	2836	-0-	-140	-0-	166	1	2666	2	Y	4				11
09	2880 X	2511	-0-	-369	-0-	141	1	2364	2	Y	5	8	1		8
10	2635 N	2477	-0-	-158	-0-	145	1	2328	2	Y	4				6
11	2730 N	2164	-0-	-566	-0-	123	1	2033	2	Y	7	7	1		6

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 84		RRCID -> 191667		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196							
06	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	121	1	2320	2	N	2				23
07	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	136	1	2552	2	N	23				46
08	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	140	1	2662	2	N	8	26	1		28
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	9				37
10	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	145	1	2900	2	N	13	23	1		27
11	3000 N	3014	-0-	14	14	138	1	2858	2	N	16				43

B.M.T. C		WELL #: 2		RRCID -> 192069		COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054							
06	3600 X	3005	-0-	-595	-0-	169	1	2836	2	N	-0-				66
07	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	339	1	5408	2	N	10				76
08	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	262	1	4090	2	N	-0-				76
09	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	242	1	3837	2	N	10				86
10	4774 X	4121	-0-	-653	-0-	244	1	3877	2	N	-0-				86
11	4620 X	4176	-0-	-444	-0-	252	1	3924	2	N	-0-				86

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 192100		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10659 - 10667							
06	1260 N	1112	-0-	-148	-0-	55	1	1056	2	N	1				137
07	1302 N	1169	-0-	-133	-0-	54	1	1115	2	N	-0-				137
08	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	52	1	1099	2	N	-0-				137
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	55	1	1186	2	N	5				142
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	55	1	1160	2	N	1				143
11	1110 N	1077	-0-	-33	-0-	41	1	1035	2	N	1				144

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	390 N	364	-0-	-26	-0-	18	1	346	2	N	-0-				40
07	496 N	478	-0-	-18	-0-	24	1	448	2	N	5				45
						6	9								
08	341 N	236	-0-	-105	-0-	12	1	224	2	N	-0-	4	1		41
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	11				52
10	465 N	428	-0-	-37	-0-	20	1	398	2	N	9	2	1		59
						10	9								
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	N	2				61
						2	9								

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

06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-				-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-				-0-

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

06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	123	1	1952	2	Y	4	6	1		2
						4	9								
07	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	130	1	2042	2	Y	6	5	1		3
						7	9								
08	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	137	1	2198	2	Y	6	5	1		4
						7	9								
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	126	1	2113	2	Y	5	4	1		5
						6	9								
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	135	1	2169	2	Y	7	8	1		4
						8	9								
11	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	120	1	1985	2	Y	6	4	1		6
						7	9								

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

06	750 N	728	-0-	-22	-0-	43	1	683	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
07	744 N	679	-0-	-65	-0-	40	1	636	2	Y	3	2	1		1
						3	9								
08	744 N	691	-0-	-53	-0-	40	1	649	2	Y	2	2	1		1
						2	9								
09	720 N	684	-0-	-36	-0-	38	1	644	2	Y	2	1	1		2
						2	9								
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	41	1	651	2	Y	2	3	1		1
						2	9								
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	593	2	Y	2	1	1		2
						2	9								

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

06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	65	1	1088	2	Y	-0-				8
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	71	1	1135	2	Y	-0-				8
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	72	1	1129	2	Y	-0-				8
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	69	1	1093	2	Y	-0-				8
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	71	1	1132	2	Y	-0-				8
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	73	1	1129	2	Y	-0-				8

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SALDIVAR ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193123 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2670 N	2416	-0-	-254	-0-	120	1	2296	2	Y	-0-			9
07	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	133	1	2735	2	Y	-0-			9
08	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	124	1	2602	2	Y	-0-			9
09	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	120	1	2588	2	Y	-0-			9
10	2883 N	2806	-0-	-77	-0-	127	1	2678	2	Y	1			10
11	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	103	1	2619	2	Y	3			13

B. M. T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	116	1	1936	2	Y	-0-			6
07	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	130	1	2080	2	Y	1			7
08	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	134	1	2090	2	Y	9			16
09	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	130	1	2055	2	Y	-0-			16
10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	131	1	2080	2	Y	-0-			16
11	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	132	1	2058	2	Y	-0-			16

DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644

06	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-			-0-
07	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-			-0-
08	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-			-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 4 RRCID -> 193865 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740

*12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	1	1	496	2	Y	-0-			1
*01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-			1
*02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	7	1	468	2	Y	-0-			1
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	2	Y	-0-			1
*04	540 N	406	-0-	-134	-0-	20	1	386	2	Y	-0-			1
*05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	2	Y	-0-			1
*06	510 N	462	-0-	-48	-0-	23	1	439	2	Y	-0-			1
*07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	2	Y	-0-			1
*08	558 N	479	-0-	-79	-0-	22	1	457	2	Y	-0-			1
*09	450 N	426	-0-	-24	-0-	19	1	407	2	Y	-0-			1
*10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	2	Y	-0-			1
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	18	1	465	2	Y	-0-			1

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

06	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	287	1	4631	2	Y	20	17	1	45
07	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	328	1	4696	2	Y	37	57	1	25
08	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	325	1	4712	2	Y	69	21	1	73
09	4860 X	4348	-0-	-512	-0-	260	1	4079	2	Y	8	19	1	62
10	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	332	1	4901	2	Y	6	19	1	49
11	4950 X	4895	-0-	-55	-0-	308	1	4559	2	Y	25	21	1	53

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		185	RRCID ->	194510	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	9584 - 9635	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	9 1	136 2	Y	-0-			-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 2	Y	-0-			-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-			-0-
09		150 N	109	-0-	-41	-0-	6 1	103 2	Y	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	Y	-0-			-0-

B.M.T. B		WELL #:		4	RRCID ->	194516	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	11242	PERF.	10011 - 10550	
06		1590 N	1469	-0-	-121	-0-	85 1	1377 2	Y	6	16 1		10
07		1612 N	1448	-0-	-164	-0-	94 1	1341 2	Y	12	20 1		2
08		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	104 1	1502 2	Y	23	1 1		24
09		1470 N	1272	-0-	-198	-0-	76 1	1194 2	Y	2	6 1		20
10		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	106 1	1562 2	Y	2	6 1		16
11		1590 N	1531	-0-	-59	-0-	96 1	1426 2	Y	8	7 1		17

B.M.T.		WELL #:		164	RRCID ->	194658	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8374 - 9142	
06		4950 X	4879	-0-	-71	-0-	275 1	4604 2	Y	-0-			11
07		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	302 1	4822 2	Y	-0-			11
08		5115 X	4992	-0-	-123	-0-	299 1	4672 2	Y	19			30
09		4950 X	4760	-0-	-190	-0-	283 1	4477 2	Y	-0-			30
10		5115 X	4927	-0-	-188	-0-	291 1	4636 2	Y	-0-			30
11		4950 X	4851	-0-	-99	-0-	293 1	4558 2	Y	-0-			30

B.M.T.		WELL #:		176	RRCID ->	195147	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	10429	PERF.	9946 - 10018	
06		2880 N	2854	-0-	-26	-0-	169 1	2678 2	Y	6	7 1		10
07		2945 N	2567	-0-	-378	-0-	153 1	2410 2	Y	4	7 1		7
08		2883 N	2266	-0-	-617	-0-	133 1	2130 2	Y	3	6 1		4
09		2850 N	1860	-0-	-990	-0-	104 1	1752 2	Y	4	4 1		4
10		2573 N	2188	-0-	-385	-0-	128 1	2053 2	Y	6	7 1		3
11		2190 N	1979	-0-	-211	-0-	112 1	1860 2	Y	6	4 1		5

B. M. T. A		WELL #:		7	RRCID ->	195288	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	10506	PERF.	9878 - 10276	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B. M. T. A		WELL #:		9	RRCID ->	196765	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	10718	PERF.	10218 - 10230
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

B.M.T. A		WELL #:		14	RRCID ->	198146	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	8236 - 10280
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	15	1	245	2	Y	3
							3	9				
07	279	N	187	-0-	-92	-0-	12	1	175	2	Y	-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	Y	2
							2	9				3
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	Y	4
							4	9				6
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	2	Y	-0-

B. M. T.		WELL #:		166	RRCID ->	198269	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	9166 - 9242
06	1200	N	1024	-0-	-176	-0-	58	1	966	2	Y	-0-
07	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	65	1	1043	2	Y	-0-
08	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	65	1	1011	2	Y	4
							4	9				7
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	61	1	971	2	Y	-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	62	1	986	2	Y	-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	62	1	961	2	Y	-0-

B.M.T. A		WELL #:		20	RRCID ->	198284	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	10179	PERF.	9764 - 9774
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	78	1	1302	2	Y	15
							17	9				60
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	50	1	803	2	Y	-0-
08	837	N	817	-0-	-20	-0-	49	1	767	2	Y	1
							1	9				61
09	870	N	754	-0-	-116	-0-	45	1	708	2	Y	1
							1	9				62
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	50	1	802	2	Y	-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	52	1	817	2	Y	-0-

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B. M. T. WELL #: 168 RRCID -> 198398 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1620 N	1570	-0-	-50	-0-	88	1	1482	2	Y	-0-					3
07	1736 N	1583	-0-	-153	-0-	93	1	1489	2	Y	1					4
						1	9									
08	1674 N	1619	-0-	-55	-0-	97	1	1515	2	Y	6					10
						7	9									
09	1560 N	1504	-0-	-56	-0-	89	1	1415	2	Y	-0-					10
10	1581 N	1384	-0-	-197	-0-	82	1	1302	2	Y	-0-					10
11	1560 N	1480	-0-	-80	-0-	89	1	1391	2	Y	-0-					10

 B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379

06	510 N	377	-0-	-133	-0-	22	1	353	2	Y	2	19	1			37
						2	9									
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	40	1	575	2	Y	7	11	1			33
						8	9									
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	Y	6	29	1			10
						7	9									
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	381	2	Y	1	2	1			9
						1	9									
10	620 N	573	-0-	-47	-0-	36	1	536	2	Y	1	2	1			5
						1	9									
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	44	1	645	2	Y	4	3	1			6
						4	9									

 B.M.T. B WELL #: 6 RRCID -> 198849 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 10030 - 10188

06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	379	2	Y	-0-					-0-
08	620 N	433	-0-	-187	-0-	27	1	396	2	Y	9					9
						10	9									
09	420 N	124	-0-	-296	-0-	7	1	117	2	Y	-0-	3	1			6
10	403 N	62	-0-	-341	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					6
11	420 N	100	-0-	-320	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					6

 SALDIVAR ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 198886 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128

06	1770 N	1648	-0-	-122	-0-	82	1	1566	2	Y	-0-					7
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	85	1	1743	2	Y	1					8
						1	9									
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	82	1	1716	2	Y	-0-					8
09	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	81	1	1742	2	Y	-0-					8
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	86	1	1818	2	Y	1					9
						1	9									
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	69	1	1744	2	Y	2					11
						2	9									

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

06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	32	1	540	2	Y	1					20
						1	9									
07	651 N	587	-0-	-64	-0-	35	1	551	2	Y	1					21
						1	9									
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	Y	-0-					21
09	570 N	501	-0-	-69	-0-	30	1	471	2	Y	-0-					21
10	589 N	519	-0-	-70	-0-	31	1	488	2	Y	-0-					21
11	540 N	525	-0-	-15	-0-	32	1	493	2	Y	-0-					21

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B.M.T. A		WELL #: 22		RRCID -> 199116		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 8		RRCID -> 200066		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874								
06	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	130	1	2476	2	N	-0-				5
07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	126	1	2603	2	N	-0-				5
08	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	108	1	2268	2	N	-0-				5
09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	121	1	2627	2	N	-0-				5
10	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	119	1	2508	2	N	-0-				5
11	3000	N	3005	-0-	5	5	114	1	2888	2	N	3				8
							3	9								

RUNNING, W. "A"		WELL #: 4 L		RRCID -> 200359		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825								
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

B.M.T.		WELL #: 145		RRCID -> 201652		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970								
06	2580	N	2308	-0-	-272	-0-	137	1	2165	2	Y	5	6	1		3
							6	9								
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	149	1	2353	2	Y	7	6	1		4
							8	9								
08	2418	N	2301	-0-	-117	-0-	135	1	2159	2	Y	6	6	1		4
							7	9								
09	2310	N	1961	-0-	-349	-0-	110	1	1847	2	Y	4	4	1		4
							4	9								
10	3100	N	3139	-0-	39	39	184	1	2945	2	Y	9	8	1		5
							10	9								
11	2523	N	2484	-0-	-39	-0-	141	1	2335	2	Y	7	5	1		7
							8	9								

RUNNING W. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 201862		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 144		RRCID -> 202117		COMPL. DATE 03/24/2004			TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	644 1	10204 2	Y	23	19 1		15
						25 9						
07	10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	648 1	10204 2	Y	28	26 1		17
						31 9						
08	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	597 1	9569 2	Y	25	25 1		17
						28 9						
09	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	474 1	7959 2	Y	18	17 1		18
						20 9						
10	11222 X	9309	-0-	-1913	-0-	544 1	8735 2	Y	27	31 1		14
						30 9						
11	10860 X	9723	-0-	-1137	-0-	552 1	9139 2	Y	29	16 1		27
						32 9						

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 9		RRCID -> 202735		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260			
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 2	N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 2	N	-0-			-0-
09	90 N	49	-0-	-41	-0-	2 1	47 2	N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	N	-0-			-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	1 1	35 2	N	-0-			-0-

MATA-THOMAS GU		WELL #: 1		RRCID -> 203227		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120			
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-			27
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1415 2	3 9	N	3			30
08	1550 N	1501	-0-	-49	-0-	1489 2	12 9	N	11			41
09	1470 N	1431	-0-	-39	-0-	1431 2		N	-0-			41
10	1426 N	1161	-0-	-265	-0-	1161 2		N	-0-			41
11	1440 N	1298	-0-	-142	-0-	1297 2	1 9	N	1			42

B.M.T.		WELL #: 186		RRCID -> 204075		COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314			
06	1710 N	1691	-0-	-19	-0-	95 1	1596 2	Y	-0-			6
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	106 1	1697 2	Y	2			8
						2 9						
08	1767 N	1760	-0-	-7	-0-	105 1	1648 2	Y	6			14
						7 9						
09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	101 1	1602 2	Y	-0-			14
10	1798 N	1744	-0-	-54	-0-	103 1	1641 2	Y	-0-			14
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	105 1	1635 2	Y	-0-			14

B.M.T.		WELL #: 147		RRCID -> 204635		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PENA-CUEVA GU		WELL #: 1		RRCID -> 207972		COMPL. DATE 09/09/2004			TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149			
06	1500 N	1407	-0-	-93	-0-	1407 2		N	-0-			45
07	1736 N	1351	-0-	-385	-0-	1351 2		N	-0-			45
08	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	1436 2		N	-0-			45
09	1410 N	1355	-0-	-55	-0-	1355 2		N	-0-			45
10	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1288 2		N	-0-			45
11	1380 N	1317	-0-	-63	-0-	1302 2	15 9	N	14			59

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 150		RRCID -> 209134		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1290 N	1232	-0-	-58	-0-	73 1	1152 2	Y	6	3 1	3
						7 9					
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	81 1	1283 2	Y	2	3 1	2
						2 9					
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	75 1	1202 2	Y	3	3 1	2
						3 9					
09	1230 N	926	-0-	-304	-0-	52 1	872 2	Y	2	2 1	2
						2 9					
10	1364 N	1139	-0-	-225	-0-	67 1	1068 2	Y	4	4 1	2
						4 9					
11	1230 N	940	-0-	-290	-0-	53 1	884 2	Y	3	2 1	3
						3 9					

B.M.T.		WELL #: 149		RRCID -> 209347		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962		
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y	-0-		-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	2 1	35 2	Y	-0-		-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-		-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	Y	-0-		-0-

VERGARA, L. B. STATE 740		WELL #: 3		RRCID -> 209645		COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282		
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	105 1	1765 2	Y	-0-		84
07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	119 1	1899 2	Y	-0-		84
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	123 1	1928 2	Y	-0-		84
09	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	128 1	2023 2	Y	-0-		84
10	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	127 1	2018 2	Y	-0-		84
11	1980 N	1868	-0-	-112	-0-	113 1	1755 2	Y	-0-		84

B.M.T. C		WELL #: 7		RRCID -> 212389		COMPL. DATE 06/09/2005			TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365		
06	1140 N	281	-0-	-859	-0-	16 1	265 2	N	-0-		127
07	1147 N	203	-0-	-944	-0-	12 1	191 2	N	-0-		127
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	31 1	491 2	N	-0-		127
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	38 1	604 2	N	-0-		127
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	100 1	1596 2	N	-0-		127
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	93 1	1448 2	N	-0-		127

B.M.T.		WELL #: 188		RRCID -> 212391		COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583		
06	2100 N	2034	-0-	-66	-0-	120 1	1910 2	Y	4	5 1	4
						4 9					
07	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	123 1	1936 2	Y	4	5 1	3
						4 9					
08	2170 N	2038	-0-	-132	-0-	119 1	1913 2	Y	5	5 1	3
						6 9					
09	2040 N	1421	-0-	-619	-0-	80 1	1338 2	Y	3	3 1	3
						3 9					
10	2077 N	2043	-0-	-34	-0-	119 1	1917 2	Y	6	6 1	3
						7 9					
11	1980 N	1954	-0-	-26	-0-	111 1	1836 2	Y	6	4 1	5
						7 9					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
TAUBMAN		WELL #: 1		RRCID -> 212883		COMPL. DATE 04/05/2005			TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2	Y	-0-		43
07	2263 N	2183	-0-	-80	-0-	2177	2	Y	5		48
08	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2354	2	Y	11		59
09	2220 N	2203	-0-	-17	-0-	2203	2	Y	-0-		59
10	2170 N	2149	-0-	-21	-0-	2138	2	Y	10		69
*11	2280 N	2042	-0-	-238	-0-	2042	2	Y	-0-		70

B.M.T.		WELL #: 106		RRCID -> 217475		COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974		
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-		-0-
07	372 N	125	-0-	-247	-0-	7	1	Y	1	1	-0-
						1	9				
08	279 N	143	-0-	-136	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-		-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	2	1	1
						2	9				

B.M.T.		WELL #: 148		RRCID -> 218441		COMPL. DATE 12/16/2005			TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668		
06	390 N	369	-0-	-21	-0-	22	1	Y	1	1	13
						1	9				
07	403 N	341	-0-	-62	-0-	20	1	Y	1	1	13
						1	9				
08	403 N	310	-0-	-93	-0-	18	1	Y	1	1	13
						1	9				
09	360 N	305	-0-	-55	-0-	17	1	Y	1	1	13
						1	9				
10	341 N	263	-0-	-78	-0-	15	1	Y	-0-	1	-0-
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	15	1	Y	1		1
						1	9				

B.M.T. C		WELL #: 8		RRCID -> 218668		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VERGARA, L.B. STATE 740		WELL #: 4		RRCID -> 220245		COMPL. DATE 11/01/2005			TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292		
06	1110 N	1051	-0-	-59	-0-	59	1	Y	-0-		3
07	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	63	1	Y	2		5
						2	9				
08	1147 N	1018	-0-	-129	-0-	61	1	Y	-0-		5
09	1050 N	811	-0-	-239	-0-	48	1	Y	-0-		5
10	1054 N	830	-0-	-224	-0-	49	1	Y	-0-		5
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	69	1	Y	-0-		5

WARREN, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 221156		COMPL. DATE 03/21/2006			TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105		
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2	Y	-0-		41
07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2345	2	Y	1		42
08	1829 N	1725	-0-	-104	-0-	1721	2	Y	4		46
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2	Y	-0-		46
10	2263 N	1817	-0-	-446	-0-	1816	2	Y	1		47
11	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1802	2	Y	1		48

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 152 RRCID -> 222753 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10748 - 10778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1980 N	1905	-0-	-75	-0-	113	1	1788	2	Y	4	5	1			3
						4	9									
07	2015 N	1863	-0-	-152	-0-	111	1	1746	2	Y	5	5	1			3
						6	9									
08	1891 N	1693	-0-	-198	-0-	99	1	1590	2	Y	4	4	1			3
						4	9									
09	1920 N	1613	-0-	-307	-0-	90	1	1519	2	Y	4	3	1			4
						4	9									
10	1860 N	1541	-0-	-319	-0-	90	1	1447	2	Y	4	6	1			2
						4	9									
11	1650 N	965	-0-	-685	-0-	55	1	906	2	Y	4	3	1			3
						4	9									

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

06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					3
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	Y	1					4
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	Y	1					5
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					5
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	120	2	1	9	Y	1					6
11	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	2			Y	-0-					6

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

06	600 N	477	-0-	-123	-0-	23	1	442	2	N	11					129
						12	9									
07	496 N	429	-0-	-67	-0-	20	1	405	2	N	4					133
						4	9									
08	465 N	343	-0-	-122	-0-	16	1	325	2	N	2					135
						2	9									
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	20	1	434	2	N	27					162
						30	9									
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	2	N	-0-					162
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	17	1	424	2	N	11					173
						12	9									

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

06	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					52
07	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2102	2	2	9	Y	2					54
08	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2869	2	7	9	Y	6					60
09	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					60
10	2511 X	2260	-0-	-251	-0-	2259	2	1	9	Y	1					61
11	2790 N	2552	-0-	-238	-0-	2549	2	3	9	Y	3					64

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		46	RRCID ->	226195	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9168 - 10108				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

STATE RUNNING "W" 598				WELL #:	3	RRCID ->	226647	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	9282 - 9312			
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	N	-0-				11
07	403 N	306	-0-	-97	-0-	-0-	18	1	288	2	N	-0-				11
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	360	2	N	-0-				11
09	330 N	297	-0-	-33	-0-	-0-	18	1	279	2	N	-0-				11
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	N	-0-				11
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	-0-	20	1	304	2	N	-0-				11

BMT 471				WELL #:	2	RRCID ->	227964	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	9532	PERF.	9202 - 9298			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	1				17
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-				17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

BMT				WELL #:	190	RRCID ->	227965	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	8992 - 9280			
06	2700 N	2369	-0-	-331	-0-	-0-	133	1	2236	2	Y	-0-				5
07	2573 N	2453	-0-	-120	-0-	-0-	145	1	2307	2	Y	1				6
							1	9								
08	2511 N	2482	-0-	-29	-0-	-0-	149	1	2322	2	Y	10				16
							11	9								
09	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	2251	2	Y	-0-				16
10	2449 N	2439	-0-	-10	-0-	-0-	144	1	2295	2	Y	-0-				16
11	2400 N	2383	-0-	-17	-0-	-0-	144	1	2239	2	Y	-0-				16

WARREN, W. K.				WELL #:	4	RRCID ->	230024	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	9024 - 9079			
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-				31
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	1578	2	3	9	Y	3				34
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	1106	2	3	9	Y	3				37
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-				37
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-				37
11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	2	2	9	Y	2				39

MATA-THOMAS GU				WELL #:	2	RRCID ->	231876	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8842 - 9104			
06	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	-0-	2468	2	3	9	N	3				75
07	2697 X	2436	-0-	-261	-0-	-0-	2436	2			N	-0-				75
08	2697 X	2609	-0-	-88	-0-	-0-	2609	2			N	-0-				75
09	2610 X	2545	-0-	-65	-0-	-0-	2545	2			N	-0-				75
10	2635 X	2328	-0-	-307	-0-	-0-	2327	2	1	9	N	1				76
11	2520 X	2350	-0-	-170	-0-	-0-	2348	2	2	9	N	2				78

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BMT		WELL #: 154		RRCID -> 235818		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10108 - 10222			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	75 1	1195 2	Y	2	3 1	15
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	2 9	1200 2	Y	2	3 1	14
08	1271 N	1267	-0-	-4	-0-	76 1	1190 2	Y	3	3 1	14
09	1260 N	1167	-0-	-93	-0-	2 9	1099 2	Y	3	2 1	15
10	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	74 1	1154 2	Y	3	4 1	2
11	1230 N	1174	-0-	-56	-0-	3 9	1104 2	Y	3	2 1	3
						67 1					
						3 9					

WARREN, W. K.		WELL #: 5		RRCID -> 236542		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 9827		PERF. 9358 - 9378	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 6		RRCID -> 236543		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 9429		PERF. 9187 - 9270	
06	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	190 1	3176 2	Y	10	33 1	15
07	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	11 9	3434 2	Y	15		30
08	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	215 1	3495 2	Y	15		45
09	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	17 9	3264 2	Y	11		56
10	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	224 1	3341 2	Y	5	42 1	19
11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	12 9	2895 2	Y	31		50
						206 1					
						6 9					
						186 1					
						34 9					

WARREN, W. K.		WELL #: 3		RRCID -> 236544		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 9534		PERF. 8998 - 9082	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

B. M. T.		WELL #: 187		RRCID -> 237155		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 9448 - 9476	
06	2040 N	1972	-0-	-68	-0-	116 1	1845 2	Y	10	5 1	5
07	2077 N	2029	-0-	-48	-0-	11 9	1905 2	Y	3	5 1	3
08	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	121 1	1908 2	Y	5	5 1	3
09	1980 N	1975	-0-	-5	-0-	3 9	1860 2	Y	4	3 1	4
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	119 1	1927 2	Y	6	7 1	3
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	6 9	1823 2	Y	6	4 1	5
						111 1					
						4 9					
						120 1					
						7 9					
						110 1					
						7 9					

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
STATE RUNNING "W" 598		WELL #:		1	RRCID ->	239331	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9546 - 9926	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARREN, W. K.		WELL #:		6	RRCID ->	242326	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9132 - 9178	
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		Y	-0-			16
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1 9	Y	1			17
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	736	2	2 9	Y	2			19
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		Y	-0-			19
10	899 N	693	-0-	-206	-0-	693	2		Y	-0-			19
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		Y	-0-			19

BMT 471		WELL #:		1	RRCID ->	243242	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9156 - 9246	
06	3000 N	3306	-0-	306	-0-	306	2		N	-0-			60
07	3100 N	4464	-0-	1364	-0-	1670	2	6 9	N	5			65
08	3100 N	3803	-0-	703	-0-	2373	2	4 9	N	4			69
09	5528 X	3155	-0-	-2373	-0-	3155	2		N	-0-			69
10	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2705	2	1 9	N	1			70
11	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2726	2	2 9	N	2			72

B. M. T.		WELL #:		191	RRCID ->	245744	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	8262 - 9315	
06	4740 X	4417	-0-	-323	-0-	249	1	4168 2	Y	-0-			13
07	4898 X	4587	-0-	-311	-0-	271	1	4316 2	Y	-0-			13
08	4898 X	4515	-0-	-383	-0-	270	1	4225 2	Y	18			31
						20	9						
09	4590 X	4313	-0-	-277	-0-	256	1	4057 2	Y	-0-			31
10	4588 X	4416	-0-	-172	-0-	261	1	4155 2	Y	-0-			31
11	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	277	1	4303 2	Y	-0-			31

V & W RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	245758	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10288 - 10352	
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			40
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			40
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			40
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			40
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			40
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			40

B. M. T.		WELL #:		196	RRCID ->	247383	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9580 - 9880	
06	2010 N	1564	-0-	-446	-0-	92	1	1462 2	Y	9	5 1		4
						10	9						
07	2077 N	1273	-0-	-804	-0-	76	1	1195 2	Y	2	4 1		2
						2	9						
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	115	1	1845 2	Y	5	4 1		3
						6	9						
09	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	101	1	1700 2	Y	4	3 1		4
						4	9						
10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	111	1	1779 2	Y	5	6 1		3
						6	9						
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	109	1	1801 2	Y	5	3 1		5
						6	9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 193		RRCID -> 248706		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 8880 - 9132		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	450	2	Y	-0-	3
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	2	Y	-0-	3
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	420	2	Y	2	5
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	Y	-0-	5
10	496 N	298	-0-	-198	-0-	18	1	280	2	Y	-0-	5
11	420 N	266	-0-	-154	-0-	16	1	250	2	Y	-0-	5

B.M.T. C		WELL #: 9		RRCID -> 250369		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 9624		PERF. 9146 - 9233		
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	2	N	-0-	40
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	2	N	-0-	40
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	2	N	-0-	40
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-	40
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	4	44
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	N	-0-	44

B.M.T. A		WELL #: 30		RRCID -> 252112		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 10394		PERF.10052 - 10126		
06	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	150	1	2425	2	Y	30	33
07	2728 N	2567	-0-	-161	-0-	167	1	2397	2	Y	3	36
08	2728 N	2472	-0-	-256	-0-	159	1	2300	2	Y	12 30 1	18
09	2610 N	2292	-0-	-318	-0-	135	1	2118	2	Y	35 50 1	3
10	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	170	1	2509	2	Y	-0-	3
11	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	154	1	2289	2	Y	1	4

PENA-CUEVA GU		WELL #: 2		RRCID -> 253088		COMPL. DATE 03/17/2009		TOTAL DEPTH 9536		PERF. 8796 - 9212		
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-	7
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	7
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	7
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-	7
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	44	2	7 9		N	6	13
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	10

B.M.T.		WELL #: 194		RRCID -> 253810		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 10441		PERF. 9716 - 10200		
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	124	1	1971	2	Y	4 4 1	4
07	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	163	1	2573	2	Y	5 5 1	4
08	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	159	1	2551	2	Y	7 7 1	4
09	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	129	1	2176	2	Y	6 5 1	5
10	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	113	1	1818	2	Y	6 8 1	3
11	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	119	1	1964	2	Y	6 3 1	6

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T. A		WELL #:		34	RRCID ->	255372	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	7900 - 10027
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2520 N	2498	-0-	-22	-0-	145	1	2331	2	Y	20	22
07	2573 N	2462	-0-	-111	-0-	160	1	2291	2	Y	10 13 1	19
08	2604 N	2518	-0-	-86	-0-	162	1	2343	2	Y	12 16 1	15
09	2490 N	2203	-0-	-287	-0-	131	1	2049	2	Y	21 24 1	12
10	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	167	1	2464	2	Y	3 8 1	7
11	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	154	1	2283	2	Y	6 8 1	5

BMT		WELL #:		198	RRCID ->	255820	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	11169	PERF.	9652 - 10795
06	450 N	295	-0-	-155	-0-	17	1	277	2	Y	1 1 1	1
07	434 N	241	-0-	-193	-0-	14	1	227	2	Y	-0- 1 1	-0-
08	310 N	150	-0-	-160	-0-	9	1	140	2	Y	1 1 1	-0-
09	300 N	267	-0-	-33	-0-	15	1	251	2	Y	1	1
10	248 N	137	-0-	-111	-0-	8	1	129	2	Y	-0- 1 1	-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	Y	-0-	-0-

B.M.T.		WELL #:		200	RRCID ->	257550	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	9882 - 10632
06	630 N	533	-0-	-97	-0-	31	1	499	2	Y	3 2 1	1
07	620 N	546	-0-	-74	-0-	33	1	512	2	Y	1 1 1	1
08	589 N	545	-0-	-44	-0-	32	1	512	2	Y	1 1 1	1
09	540 N	512	-0-	-28	-0-	29	1	482	2	Y	1 1 1	1
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	499	2	Y	2 2 1	1
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	36	1	592	2	Y	2 1 1	2

B.M.T.		WELL #:		199	RRCID ->	259895	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	10068 - 11230
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	2	Y	-0-	-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-	-0-
08	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
11	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
B.M.T.		WELL #: 203		RRCID -> 262096		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	2460 N	2457	-0-	-3	-0-	145	1	2306	2	Y	5	6	1			5	
07	2542 N	2415	-0-	-127	-0-	144	1	2265	2	Y	5	6	1			4	
08	2542 N	2445	-0-	-97	-0-	143	1	2295	2	Y	6	6	1			4	
09	2460 N	2310	-0-	-150	-0-	129	1	2175	2	Y	5	4	1			5	
10	2418 N	2297	-0-	-121	-0-	134	1	2155	2	Y	7	8	1			4	
11	2370 N	2308	-0-	-62	-0-	131	1	2170	2	Y	6	4	1			6	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178															
JARAL		WELL #: 1		RRCID -> 174343		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 12040		PERF.10116		- 10957					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

JARAL		WELL #: 5		RRCID -> 208783		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 11760		PERF.10722		- 11574					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

KILLAM OIL CO., LTD.		460054															
K&H FEE 942		WELL #: 2		RRCID -> 109716		COMPL. DATE 01/21/1984		TOTAL DEPTH 10003		PERF. 9780		- 9800					
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-	
07	1023 N	625	-0-	-398	-0-	625	2			Y	-0-					-0-	
08	1178 N	721	-0-	-457	-0-	721	2			Y	-0-					-0-	
09	870 N	811	-0-	-59	-0-	811	2			Y	-0-					-0-	
10	620 N	111	-0-	-509	-0-	111	2			Y	-0-					-0-	
11	690 N	368	-0-	-322	-0-	368	2			Y	-0-					-0-	

K & H FEE "1620"		WELL #: 4		RRCID -> 112590		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10146		- 10166					
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1341	2	12	9	Y	11					33	
07	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1720	2	29	9	Y	26	28	1			31	
08	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1455	2	29	9	Y	26	28	1			29	
09	1320 X	763	-0-	-557	-0-	743	2	20	9	Y	18	20	1			27	
10	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	12	1			15	
11	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1543	2	40	9	Y	36	19	1			32	

K & H FEE "1620"		WELL #: 5 T		RRCID -> 113158		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 10307		PERF. 9730		- 10180					
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-	
07	744 N	303	-0-	-441	-0-	303	2			Y	-0-					-0-	
08	558 N	276	-0-	-282	-0-	276	2			Y	-0-					-0-	
09	420 N	277	-0-	-143	-0-	277	2			Y	-0-					-0-	
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-	
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-	

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054							
K & H FEE "1620"		WELL #: 3		RRCID -> 120789		COMPL. DATE 02/03/1986		TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1590 N	1152	-0-	-438	-0-	1144 2	8 9	Y	28
07	1643 N	1227	-0-	-416	-0-	1213 2	14 9	Y	21
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1369 2	19 9	Y	19
09	1140 N	1009	-0-	-131	-0-	990 2	19 9	Y	20
10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1470 2	25 9	Y	26
11	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1603 2	34 9	Y	36

BRUNI MINERAL "A"		WELL #: 9		RRCID -> 130744		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BRUNI MINERAL "C"		WELL #: 6		RRCID -> 131677		COMPL. DATE 07/09/1989		TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500	
06	1110 N	1108	-0-	-2	-0-	80 1	1016 2	Y	11
						12 9			
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	121 1	1498 2	Y	11
08	1612 N	1519	-0-	-93	-0-	110 1	1409 2	Y	11
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	89 1	1188 2	Y	4
						8 9			
10	1612 N	1271	-0-	-341	-0-	117 1	1154 2	Y	4
11	1470 N	1146	-0-	-324	-0-	65 1	1071 2	Y	1
						10 9			

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132352		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BRUNI MINERAL "A" NCT		WELL #: 10		RRCID -> 133786		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890	
06	1920 N	1346	-0-	-574	-0-	99 1	1247 2	Y	-0-
07	1922 N	1667	-0-	-255	-0-	125 1	1542 2	Y	-0-
08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	137 1	1751 2	Y	-0-
09	1350 N	1280	-0-	-70	-0-	89 1	1191 2	Y	-0-
10	1674 N	1454	-0-	-220	-0-	134 1	1320 2	Y	-0-
11	1830 N	1463	-0-	-367	-0-	84 1	1379 2	Y	-0-

HIRSCH ESTATE J.		WELL #: C 2		RRCID -> 133793		COMPL. DATE 01/18/1990		TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BRUNI MINERAL B		WELL #:		12	RRCID ->	137891	COMPL. DATE	02/27/1991	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9960 - 9992
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	29 1	360 2	Y	-0-	-0-		-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	25 1	303 2	Y	-0-	-0-		-0-
08	744 N	172	-0-	-572	-0-	12 1	160 2	Y	-0-	-0-		-0-
09	390 N	30	-0-	-360	-0-	2 1	28 2	Y	-0-	-0-		-0-
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	29 1	289 2	Y	-0-	-0-		-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	18 1	296 2	Y	-0-	-0-		-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #:		8	RRCID ->	138041	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10442 - 10474
06	840 N	589	-0-	-251	-0-	43 1	546 2	Y	-0-	-0-		-0-
07	1116 N	788	-0-	-328	-0-	59 1	729 2	Y	-0-	-0-		-0-
08	930 N	717	-0-	-213	-0-	52 1	665 2	Y	-0-	-0-		-0-
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	53 1	715 2	Y	-0-	-0-		-0-
10	775 N	760	-0-	-15	-0-	70 1	690 2	Y	-0-	-0-		-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	42 1	680 2	Y	-0-	-0-		-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #:		10	RRCID ->	138352	COMPL. DATE	03/31/1991	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9957 - 9990
06	960 N	530	-0-	-430	-0-	39 1	491 2	Y	-0-	-0-		-0-
07	713 N	504	-0-	-209	-0-	38 1	466 2	Y	-0-	-0-		-0-
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	48 1	609 2	Y	-0-	-0-		-0-
09	540 N	497	-0-	-43	-0-	35 1	462 2	Y	-0-	-0-		-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	48 1	471 2	Y	-0-	-0-		-0-
11	630 N	500	-0-	-130	-0-	29 1	471 2	Y	-0-	-0-		-0-

BRUNI MINERAL B		WELL #:		13	RRCID ->	139122	COMPL. DATE	05/03/1991	TOTAL DEPTH	10861	PERF.	10487 - 10512
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #:		11	RRCID ->	139193	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	10043 - 10072
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-

BRUNI MINERAL A		WELL #:		14	RRCID ->	141845	COMPL. DATE	10/21/2015	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9246 - 9342
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	33 1	420 2	Y	-0-	-0-		-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	27 1	332 2	Y	-0-	-0-		-0-
08	744 N	504	-0-	-240	-0-	37 1	467 2	Y	-0-	-0-		-0-
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	44 1	594 2	Y	-0-	-0-		-0-
10	372 N	347	-0-	-25	-0-	32 1	315 2	Y	-0-	-0-		-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	29 1	473 2	Y	-0-	-0-		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
BRUNI MINERAL A NCT		WELL #:		15	RRCID ->	141883	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10658 - 10685		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			(L)	(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE J		WELL #:		B2	RRCID ->	142875	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9811 - 9851		
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-		26 1	328 2	Y	-0-			-0-
07	248 N	204	-0-	-44	-0-	-0-		15 1	189 2	Y	-0-			-0-
08	248 N	189	-0-	-59	-0-	-0-		14 1	175 2	Y	-0-			-0-
09	360 N	229	-0-	-131	-0-	-0-		16 1	213 2	Y	-0-			-0-
10	217 N	105	-0-	-112	-0-	-0-		10 1	95 2	Y	-0-			-0-
11	180 N	74	-0-	-106	-0-	-0-		4 1	70 2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #:		12	RRCID ->	144514	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9488 - 9548		
06	930 N	804	-0-	-126	-0-	-0-		59 1	745 2	Y	-0-			-0-
07	930 N	766	-0-	-164	-0-	-0-		57 1	709 2	Y	-0-			-0-
08	930 N	849	-0-	-81	-0-	-0-		62 1	787 2	Y	-0-			-0-
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-		57 1	766 2	Y	-0-			-0-
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-		78 1	764 2	Y	-0-			-0-
11	810 N	732	-0-	-78	-0-	-0-		42 1	690 2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #:		13	RRCID ->	147007	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9320 - 9401		
06	1020 N	722	-0-	-298	-0-	-0-		53 1	669 2	Y	-0-			-0-
07	868 N	843	-0-	-25	-0-	-0-		63 1	780 2	Y	-0-			-0-
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-		55 1	710 2	Y	-0-			-0-
09	720 N	629	-0-	-91	-0-	-0-		44 1	585 2	Y	-0-			-0-
10	837 N	567	-0-	-270	-0-	-0-		52 1	515 2	Y	-0-			-0-
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-		48 1	783 2	Y	-0-			-0-

K & H FEE "2042"		WELL #:		3 T	RRCID ->	149255	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9950 - 9969		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

K & H FEE "2042"		WELL #:		4	RRCID ->	149905	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10134 - 10164		
06	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	-0-		4283 2	22 9	Y	20			57
07	5983 X	4708	-0-	-1275	-0-	-0-		4664 2	44 9	Y	40	47 1		50
08	5983 X	4788	-0-	-1195	-0-	-0-		4734 2	54 9	Y	49	49 1		50
09	5790 X	4972	-0-	-818	-0-	-0-		4896 2	76 9	Y	69	52 1		67
10	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	-0-		5622 2	72 9	Y	65	55 1		77
11	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	-0-		4856 2	75 9	Y	68	54 1		91

K & H FEE "2042"		WELL #:		5	RRCID ->	162095	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9384 - 9418		
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-		483 2		Y	-0-			-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-		398 2		Y	-0-			-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-		533 2		Y	-0-			-0-
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	-0-		359 2		Y	-0-			-0-
10	403 N	348	-0-	-55	-0-	-0-		348 2		Y	-0-			-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-		495 2		Y	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM & HURD FEE "1690"		WELL #:		2	RRCID ->	162636	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9454 - 9476
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	Y	-0-			-0-
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	Y	-0-			-0-
08	1178 N	1154	-0-	-24	-0-	1154	2	Y	-0-			-0-
09	720 N	675	-0-	-45	-0-	675	2	Y	-0-			-0-
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2	Y	-0-			-0-
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	Y	-0-			-0-

K & H FEE "1690"		WELL #:		1	RRCID ->	162921	COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	9621	PERF.	9094 - 9136
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD "1612"		WELL #:		1	RRCID ->	164366	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9837 - 9874
06	3000 N	5427	-0-	2427	5661	5427	2	Y	-0-			-0-
07	11433 X	5772	-0-	-5661	-0-	5772	2	Y	-0-			-0-
08	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2	Y	-0-			-0-
09	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2	Y	-0-			-0-
10	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2	Y	-0-			-0-
11	5760 X	4504	-0-	-1256	-0-	4504	2	Y	-0-			-0-

K & H FEE "2042"		WELL #:		7	RRCID ->	166438	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10682 - 10704
06	3000 N	3020	-0-	20	20	2989	2	31 9 Y	28			66
07	1953 N	1840	-0-	-113	-0-	1807	2	33 9 Y	30	46 1		50
08	1798 N	1433	-0-	-365	-0-	1402	2	31 9 Y	28	39 1		39
09	2970 X	2252	-0-	-718	-0-	2186	2	66 9 Y	60	43 1		56
10	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2844	2	87 9 Y	79	57 1		78
11	2520 X	1733	-0-	-787	-0-	1671	2	62 9 Y	56	50 1		84

KILLAM & HURD FEE "1614"		WELL #:		2	RRCID ->	168195	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9023 - 9756
06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2172	2	9 9 Y	8			29
07	2325 N	1974	-0-	-351	-0-	1960	2	14 9 Y	13	20 1		22
08	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2094	2	19 9 Y	17	20 1		19
09	2190 N	1734	-0-	-456	-0-	1714	2	20 9 Y	18	16 1		21
10	1984 N	1780	-0-	-204	-0-	1761	2	19 9 Y	17	16 1		22
11	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2153	2	31 9 Y	28	19 1		31

K & H FEE "2042"		WELL #:		6	RRCID ->	169531	COMPL. DATE	12/09/2020	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7860 - 9692
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #:		14	RRCID ->	172813	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10942	PERF.	9817 - 9832
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
BRUNI MINERAL "A"		WELL #:		18	RRCID ->	173766	COMPL. DATE	04/29/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9864 - 9886		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	76 1	965 2	Y	-0-				-0-
07		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	97 1	1201 2	Y	-0-				-0-
08		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	78 1	1000 2	Y	-0-				-0-
09		1050 N	764	-0-	-286	-0-	53 1	711 2	Y	-0-				-0-
10		1302 N	915	-0-	-387	-0-	84 1	831 2	Y	-0-				-0-
11		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	67 1	1100 2	Y	-0-				-0-

BRUNI MINERALS TRUST "A"		GAS UT.		WELL #:	1	RRCID ->	174745	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	9741 - 9858	
06		2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	178 1	2251 2	Y	16				16
							18 9							
07		2883 X	2467	-0-	-416	-0-	184 1	2283 2	Y	-0-				16
08		2883 X	2612	-0-	-271	-0-	189 1	2423 2	Y	-0-				16
09		2790 X	2106	-0-	-684	-0-	146 1	1952 2	Y	7	18	1		5
							8 9							
10		2542 X	1779	-0-	-763	-0-	164 1	1615 2	Y	-0-				5
11		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	147 1	2408 2	Y	17	21	1		1
							19 9							

BRUNI MINERALS "B"				WELL #:	16	RRCID ->	175976	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	10329	PERF.	9945 - 9970	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRUNI MINERALS "A"				WELL #:	22	RRCID ->	175986	COMPL. DATE	05/21/1999	TOTAL DEPTH	10068	PERF.	9717 - 9750	
06		1770 N	1102	-0-	-668	-0-	81 1	1021 2	Y	-0-				-0-
07		1581 N	1163	-0-	-418	-0-	87 1	1076 2	Y	-0-				-0-
08		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	99 1	1263 2	Y	-0-				-0-
09		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	80 1	1068 2	Y	-0-				-0-
10		1178 N	1120	-0-	-58	-0-	103 1	1017 2	Y	-0-				-0-
11		1320 N	1026	-0-	-294	-0-	59 1	967 2	Y	-0-				-0-

BRUNI MINERALS TRUST "D"				WELL #:	4	RRCID ->	176492	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	10188	PERF.	9832 - 9852	
06		870 N	166	-0-	-704	-0-	12 1	154 2	Y	-0-				-0-
07		930 N	32	-0-	-898	-0-	2 1	30 2	Y	-0-				-0-
08		626 N	626	-0-	-0-	-0-	45 1	581 2	Y	-0-				-0-
09		180 N	178	-0-	-2	-0-	12 1	166 2	Y	-0-				-0-
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	9 1	85 2	Y	-0-				-0-
11		240 N	56	-0-	-184	-0-	3 1	53 2	Y	-0-				-0-

BRUNI MINERALS "B"				WELL #:	17	RRCID ->	177280	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9943 - 9968	
06		859 N	859	-0-	-0-	-0-	63 1	796 2	Y	-0-				-0-
07		1178 N	1099	-0-	-79	-0-	82 1	1017 2	Y	-0-				-0-
08		961 N	806	-0-	-155	-0-	58 1	748 2	Y	-0-				-0-
09		870 N	723	-0-	-147	-0-	50 1	673 2	Y	-0-				-0-
10		837 N	759	-0-	-78	-0-	70 1	689 2	Y	-0-				-0-
11		780 N	732	-0-	-48	-0-	42 1	690 2	Y	-0-				-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
BMT-CALVILLO		WELL #:		2A	RRCID ->	177298	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	11497	PERF.11057 - 11379				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57

HIRSCH EST. 2188-"B"		WELL #:		3	RRCID ->	178058	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9247 - 9254				
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

BRUNI, A. M. EST. "1571		WELL #:		4	RRCID ->	181136	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 8084 - 8102				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

K & H FEE 'B' 1569		WELL #:		2	RRCID ->	190923	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	9140	PERF. 8748 - 8770				
06	3000 N	3255	-0-	255	493	3255	2			N	-0-				-0-
07	3036 N	2543	-0-	-493	-0-	2543	2			N	-0-				-0-
08	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-				-0-
09	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-				-0-
10	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-				-0-
11	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-				-0-

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		3	RRCID ->	199698	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9208 - 9904				
06	1020 N	885	-0-	-135	-0-	885	2			Y	-0-				-0-
07	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			Y	-0-				-0-
08	1116 N	1008	-0-	-108	-0-	1008	2			Y	-0-				-0-
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-				-0-
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-				-0-
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-				-0-

KILLAM & HURD FEE 1689		WELL #:		3	RRCID ->	212226	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9160 - 9238				
06	510 N	496	-0-	-14	-0-	496	2			Y	-0-				-0-
07	992 N	635	-0-	-357	-0-	635	2			Y	-0-				-0-
08	992 N	450	-0-	-542	-0-	450	2			Y	-0-				-0-
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-				-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-				-0-
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-				-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
BRUNI MINERAL "D"		WELL #: 1		RRCID -> 226832		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8750 - 8816								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE 942		WELL #: 4		RRCID -> 231998		COMPL. DATE 06/02/2011		TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408								
06	690 N	572	-0-	-118	-0-	572	2	Y	-0-							-0-
07	744 N	727	-0-	-17	-0-	727	2	Y	-0-							-0-
08	744 N	668	-0-	-76	-0-	668	2	Y	-0-							-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	Y	-0-							-0-
10	713 N	583	-0-	-130	-0-	583	2	Y	-0-							-0-
11	660 N	645	-0-	-15	-0-	645	2	Y	-0-							-0-

KILLAM & HURD FEE 1690		WELL #: 4		RRCID -> 236643		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619								
06	930 N	797	-0-	-133	-0-	797	2	Y	-0-							-0-
07	1054 N	802	-0-	-252	-0-	802	2	Y	-0-							-0-
08	992 N	845	-0-	-147	-0-	845	2	Y	-0-							-0-
09	810 N	779	-0-	-31	-0-	779	2	Y	-0-							-0-
10	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	2	Y	-0-							-0-
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	Y	-0-							-0-

K&H FEE 942		WELL #: 6		RRCID -> 241713		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830								
06	630 N	610	-0-	-20	-0-	610	2	Y	-0-							-0-
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	Y	-0-							-0-
08	775 N	573	-0-	-202	-0-	573	2	Y	-0-							-0-
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	Y	-0-							-0-
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	Y	-0-							-0-
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	Y	-0-							-0-

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #: 4		RRCID -> 242314		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #: 5		RRCID -> 243701		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722								
06	1860 N	1338	-0-	-522	-0-	1325	2	13	9	Y	12					27
07	1333 N	1046	-0-	-287	-0-	1027	2	19	9	Y	17	21	1			23
08	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	1100	2	24	9	Y	22	22	1			23
09	1350 N	1203	-0-	-147	-0-	1168	2	35	9	Y	32	24	1			31
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1173	2	18	9	Y	16	20	1			27
11	1080 N	816	-0-	-264	-0-	802	2	14	9	Y	13	15	1			25

K&H FEE 2042		WELL #: 8		RRCID -> 243742		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862								
06	1020 N	578	-0-	-442	-0-	578	2	Y	-0-							-0-
07	1054 N	731	-0-	-323	-0-	731	2	Y	-0-							-0-
08	775 N	653	-0-	-122	-0-	653	2	Y	-0-							-0-
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	Y	-0-							-0-
10	744 N	630	-0-	-114	-0-	630	2	Y	-0-							-0-
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	Y	-0-							-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4830 X	3968	-0-	-862	-0-	3964	2	4	9	Y	4					18
07	4588 X	4453	-0-	-135	-0-	4450	2	3	9	Y	3					21
08	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4795	2	4	9	Y	4					25
09	4560 X	3975	-0-	-585	-0-	3972	2	3	9	Y	3					28
10	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5057	2	8	9	Y	7					35
11	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4871	2	4	9	Y	4					39

K&H FEE 'B' 1569 WELL #: 3 RRCID -> 277546 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8060 - 8134

06	3330 X	2957	-0-	-373	-0-	2951	2	6	9	Y	5					19
07	3503 X	3028	-0-	-475	-0-	3025	2	3	9	Y	3					22
08	3503 X	3324	-0-	-179	-0-	3318	2	6	9	Y	5					27
09	3390 X	2898	-0-	-492	-0-	2895	2	3	9	Y	3					30
10	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3119	2	8	9	Y	7					37
11	3210 X	3095	-0-	-115	-0-	3092	2	3	9	Y	3					40

K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 294244 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7847 - 7858

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

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 B.M.T. WELL #: 7 RRCID -> 161652 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7742 - 7754

06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

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

B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916

06	1560 N	1220	-0-	-340	-0-	72	1	1145	2	Y	3	4	1			6
07	1519 N	1327	-0-	-192	-0-	79	1	1246	2	Y	2	3	1			5
08	1457 N	1392	-0-	-65	-0-	82	1	1310	2	Y	-0-	3	1			2
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	75	1	1258	2	Y	3	2	1			3
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	82	1	1309	2	Y	4	5	1			2
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	78	1	1286	2	Y	5	3	1			4

B. M. T. (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
B. M. T.			WELL #: 106		RRCID -> 217775		COMPL. DATE 11/17/2005			TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A			WELL #: 7		RRCID -> 219548		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466			
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	76	1	1231	2	Y	-0-		64
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	87	1	1253	2	Y	16	8 1	72
						18	9						
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	78	1	1134	2	Y	4		76
						4	9						
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	84	1	1325	2	Y	6		82
						7	9						
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	107	1	1572	2	Y	2	9 1	68
						2	9						
*11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	97	1	1442	2	Y	-0-	8 1	67

B. M. T. A			WELL #: 17		RRCID -> 221159		COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479			
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	1		1
						1	9						
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	Y	-0-		1
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-

BMT			WELL #: 92		RRCID -> 221810		COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

B. M. T. A			WELL #: 19		RRCID -> 226749		COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T. A		WELL #: 18		RRCID -> 228093		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 8163 - 8563	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	Y	1		1
						1 9					
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9 1	123 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13 1	190 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9 1	137 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	5 1	79 2	Y	-0-	1 1	-0-
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	12 1	172 2	Y	-0-		-0-
B.M.T. A		WELL #: 21		RRCID -> 229272		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8824		PERF. 8338 - 8614	
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-		-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	4 1	55 2	Y	1		1
						1 9					
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	-0-	1 1	-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	3 1	37 2	Y	-0-		-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	2 1	28 2	Y	-0-		-0-
B.M.T.		WELL #: 192		RRCID -> 230685		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7473 - 7479	
06	810 N	637	-0-	-173	-0-	37 1	600 2	Y	-0-		60
07	806 N	791	-0-	-15	-0-	52 1	739 2	Y	-0-		60
08	775 N	729	-0-	-46	-0-	47 1	682 2	Y	-0-		60
09	630 N	588	-0-	-42	-0-	35 1	553 2	Y	-0-		60
10	775 N	548	-0-	-227	-0-	35 1	513 2	Y	-0-		60
11	720 N	565	-0-	-155	-0-	36 1	529 2	Y	-0-		60
B.M.T. A		WELL #: 23		RRCID -> 231885		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 8768		PERF. 8209 - 8278	
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11 1	140 2	Y	-0-		-0-
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	10 1	120 2	Y	3	3 1	-0-
						3 9					
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	9 1	117 2	Y	-0-		-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	8 1	128 2	Y	-0-		-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11 1	135 2	Y	-0-		-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10 1	122 2	Y	1		1
						1 9					
B.M.T.		WELL #: 180		RRCID -> 233187		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 7968 - 8048	
06	900 N	834	-0-	-66	-0-	49 1	783 2	Y	2	3 1	-0-
						2 9					
07	992 N	910	-0-	-82	-0-	54 1	852 2	Y	4	2 1	2
						4 9					
08	1023 N	985	-0-	-38	-0-	58 1	925 2	Y	2	2 1	2
						2 9					
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	54 1	901 2	Y	2	2 1	2
						2 9					
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	58 1	934 2	Y	3	3 1	2
						3 9					
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	53 1	879 2	Y	3	2 1	3
						3 9					

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BMT		WELL #: 105		RRCID -> 249443		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1230 N	1001	-0-	-229	-0-	59 1	939 2	Y	3		4
07	1271 N	913	-0-	-358	-0-	54 1	857 2	Y	2	6 1	-0-
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	93 1	1488 2	Y	3		3
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	72 1	1207 2	Y	2	4 1	1
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	79 1	1268 2	Y	3		4
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	74 1	1222 2	Y	4	4 1	4

B.M.T. A		WELL #: 11		RRCID -> 254242		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432			
06	1050 N	547	-0-	-503	-0-	32 1	508 2	Y	6		7
07	1116 N	953	-0-	-163	-0-	62 1	890 2	Y	1		8
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	84 1	1222 2	Y	8	7 1	9
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	47 1	734 2	Y	12	20 1	1
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	81 1	1191 2	Y	-0-		1
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	66 1	985 2	Y	-0-		1

B.M.T. A		WELL #: 7		RRCID -> 254244		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BMT		WELL #: 56		RRCID -> 254387		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552			
06	300 N	175	-0-	-125	-0-	10 1	165 2	N	-0-	1 1	3
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	20 1	308 2	N	-0-	1 1	2
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	22 1	351 2	N	-0-	1 1	1
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	19 1	313 2	N	1	1 1	1
10	310 N	102	-0-	-208	-0-	6 1	96 2	N	-0-	1 1	-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21 1	354 2	N	1		1

BMT		WELL #: 91		RRCID -> 254400		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995			
06	3000 N	15681	-0-	12681	36239	928 1	14719 2	Y	31	30 1	46
07	49224 X	12985	-0-	-36239	-0-	774 1	12187 2	Y	22	38 1	30
08	11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	670 1	10725 2	Y	27	29 1	28
09	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	592 1	9950 2	Y	24	19 1	33
*10	11842 X	9643	-0-	-2199	-0-	566 1	9077 2	Y	-0-	36 1	15
11	11460 X	8535	-0-	-2925	-0-	484 1	8023 2	Y	25	17 1	23

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T. A		WELL #: 9		RRCID -> 254404		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			3
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	2	Y	-0-			3
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	1	3	1	1
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-			-0-
B.M.T. A		WELL #: 34		RRCID -> 256323		COMPL. DATE 04/11/2010		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 72		RRCID -> 284248		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7790 - 7930						
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	61	1	1173	2	N	-0-			-0-
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	62	1	1159	2	N	-0-			-0-
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	84	1	1587	2	N	5			5
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	6	9			N	-0-			5
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	67	1	1348	2	N	10			15
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	11	9	62	1	N	-0-			15
B.M.T.		WELL #: 109		RRCID -> 284349		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7224 - 7372						
06	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	189	1	2994	2	Y	7	11	1	3
07	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	249	1	3926	2	Y	13	9	1	7
08	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	253	1	4052	2	Y	10	10	1	7
09	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	226	1	3801	2	Y	10	8	1	9
10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	246	1	3943	2	Y	13	15	1	7
11	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	208	1	3443	2	Y	11	8	1	10
B.M.T.		WELL #: 128		RRCID -> 284596		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7849 - 8154						
06	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	166	1	2625	2	N	6	10	1	5
07	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	238	1	3746	2	N	9	8	1	6
08	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	242	1	3884	2	N	11	10	1	7
09	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	281	1	4714	2	N	11	7	1	11
10	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	175	1	2805	2	N	9	15	1	5
11	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	259	1	4294	2	N	14	6	1	13

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 88		RRCID -> 284642		COMPL. DATE 05/07/2017			TOTAL DEPTH 9881 PERF. 7932 - 8144				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3390 X	3077	-0-	-313	-0-	182	1	2888	2	Y	6	8 1	4
07	3503 X	3467	-0-	-36	-0-	206	1	3250	2	Y	10	8 1	6
08	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	201	1	3227	2	Y	8	8 1	6
09	3300 X	3211	-0-	-89	-0-	180	1	3023	2	Y	7	6 1	7
10	3379 X	3093	-0-	-286	-0-	181	1	2902	2	Y	9	11 1	5
11	3270 X	3222	-0-	-48	-0-	183	1	3029	2	Y	9	5 1	9

B.M.T.		WELL #: 50		RRCID -> 284711		COMPL. DATE 07/24/2017			TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7451 - 7471				
06	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	307	1	4861	2	N	10	13 1	3
07	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	348	1	5477	2	N	20	14 1	9
08	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	322	1	5150	2	N	13	13 1	9
09	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	285	1	4796	2	N	11	9 1	11
10	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	322	1	5163	2	N	15	18 1	8
11	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	295	1	4895	2	N	16	10 1	14

B.M.T.		WELL #: 129		RRCID -> 285738		COMPL. DATE 07/15/2017			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7480 - 7565				
06	2790 N	2428	-0-	-362	-0-	144	1	2278	2	Y	5	7 1	4
07	2790 N	2544	-0-	-246	-0-	152	1	2385	2	Y	6	6 1	4
08	2604 N	2202	-0-	-402	-0-	129	1	2066	2	Y	6	6 1	4
09	2430 N	1891	-0-	-539	-0-	106	1	1781	2	Y	4	4 1	4
10	2542 N	2148	-0-	-394	-0-	126	1	2015	2	Y	6	7 1	3
11	2130 N	2022	-0-	-108	-0-	115	1	1899	2	Y	7	4 1	6

B.M.T.		WELL #: 178		RRCID -> 286751		COMPL. DATE 03/16/2018			TOTAL DEPTH 10104 PERF. 7937 - 8031				
06	51 X	18	-0-	-33	-0-	1	1	17	2	N	-0-		-0-
07	82 X	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-		-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-

 B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 286783 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7435 - 7636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	134	1	2130	2	N	5	6 1	17
						6	9						
07	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	144	1	2260	2	N	4	6 1	15
						4	9						
08	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	140	1	2235	2	N	6	6 1	15
						7	9						
09	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	126	1	2121	2	N	5	4 1	16
						6	9						
10	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	145	1	2334	2	N	8	9 1	4
						9	9						
11	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	130	1	2151	2	N	7	4 1	7
						8	9						

 B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 286848 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7555 - 7575

06	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	215	1	3407	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	238	1	3750	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	225	1	3602	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	198	1	3323	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	224	1	3590	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	214	1	3548	2	N	-0-	-0-	-0-

 B.M.T. WELL #: 53 RRCID -> 286983 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7518 - 7524

06	3570 X	3240	-0-	-330	-0-	192	1	3040	2	N	7	9 1	2
						8	9						
07	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	227	1	3577	2	N	11	8 1	5
						12	9						
08	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	218	1	3490	2	N	8	8 1	5
						9	9						
09	3450 X	3329	-0-	-121	-0-	187	1	3135	2	N	6	5 1	6
						7	9						
10	3813 X	3301	-0-	-512	-0-	193	1	3099	2	N	8	10 1	4
						9	9						
11	3690 X	3187	-0-	-503	-0-	181	1	2996	2	N	9	5 1	8
						10	9						

 B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 286984 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7214 - 7222

06	5580 X	5527	-0-	-53	-0-	327	1	5188	2	N	11	14 1	16
						12	9						
07	5766 X	5362	-0-	-404	-0-	320	1	5031	2	N	10	14 1	12
						11	9						
08	5766 X	5320	-0-	-446	-0-	312	1	4997	2	N	10	13 1	9
						11	9						
09	5580 X	5009	-0-	-571	-0-	281	1	4715	2	N	12	9 1	12
						13	9						
10	5766 X	5035	-0-	-731	-0-	294	1	4724	2	N	15	19 1	8
						17	9						
11	5520 X	5118	-0-	-402	-0-	290	1	4810	2	N	16	9 1	15
						18	9						

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 183		RRCID -> 287055		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7776 - 7785			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2370 N	2369	-0-	-1	-0-	140	1	2223	2	N	5	6 1	14
07	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	154	1	2427	2	N	4	6 1	12
08	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	153	1	2457	2	N	6	6 1	12
09	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	137	1	2296	2	N	5	4 1	13
*10	2573 N	2470	-0-	-103	-0-	145	1	2325	2	N	-0-	9 1	4
11	2520 N	2379	-0-	-141	-0-	135	1	2236	2	N	7	4 1	7

GLORIA BENAVIDES BMT 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 287135		COMPL. DATE 03/29/2018		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 7700 - 7712			
06	690 N	271	-0-	-419	-0-	16	1	254	2	N	1		1
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	N	4	3 1	2
08	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	114	1	1647	2	N	5		7
09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	92	1	1442	2	N	4		11
*10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	123	1	1815	2	N	1	5 1	7
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	121	1	1793	2	N	5	6 1	6

B.M.T.		WELL #: 5		RRCID -> 289628		COMPL. DATE 01/24/2018		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 7358 - 7430			
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-		-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-		-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-		-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-		-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #: 97		RRCID -> 289633		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7248 - 7454			
06	930 N	11	-0-	-919	-0-	1	1	10	2	N	-0-	1 1	6
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		6
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		6
09	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-		6
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #: 127		RRCID -> 289705		COMPL. DATE 01/30/2018		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7469 - 7544			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					N	-0-		-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B.M.T.		WELL #: 23		RRCID -> 289706		COMPL. DATE 08/31/2017		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 4998 - 5388								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

B.M.T.		WELL #: 98		RRCID -> 289707		COMPL. DATE 09/13/2017		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7211 - 7606								
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	38	1	607	2	N	-0-	1	1		8
*07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	42	1	663	2	N	-0-	2	1		6
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	32	1	508	2	N	-0-	2	1		4
*09	570	N	503	-0-	-67	-0-	28	1	475	2	N	-0-	1	1		3
*10	589	N	514	-0-	-75	-0-	30	1	484	2	N	-0-	2	1		1
11	510	N	416	-0-	-94	-0-	24	1	391	2	N	1	1	1		1
							1	9								

B.M.T.		WELL #: 155		RRCID -> 289728		COMPL. DATE 08/10/2017		TOTAL DEPTH 11255 PERF. 5258 - 5477								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

B.M.T.		WELL #: 175		RRCID -> 289729		COMPL. DATE 02/28/2018		TOTAL DEPTH 10427 PERF. 7696 - 7712								
06	1590	N	1466	-0-	-124	-0-	86	1	1371	2	N	8	4	1		4
							9	9								
07	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	88	1	1389	2	N	2	4	1		2
							2	9								
08	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	86	1	1383	2	N	5	4	1		3
							6	9								
09	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	77	1	1293	2	N	3	3	1		3
							3	9								
10	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	81	1	1306	2	N	4	5	1		2
							4	9								
11	1440	N	1327	-0-	-113	-0-	75	1	1246	2	N	5	3	1		4
							6	9								

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 58		RRCID -> 289781		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7969 - 8094								
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	N	-0-				17
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-				17
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	N	46	63	1		-0-
							51	9								
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	80	1	1590	2	N	-0-				-0-
11	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	136	1	2825	2	N	-0-				-0-

B.M.T.		WELL #: 158		RRCID -> 289782		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7190 - 7401								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
B.M.T.		WELL #: 195		RRCID -> 289922		COMPL. DATE 07/29/2017			TOTAL DEPTH 12033 PERF. 7682 - 7710						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	131	1	2079	2	N	5				5
07	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	134	1	2114	2	N	9	13	1		1
08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	128	1	2051	2	N	3				4
09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	113	1	1895	2	N	3	6	1		1
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	119	1	1911	2	N	4				5
11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	101	1	1668	2	N	6	6	1		5

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
BRUNI MINERAL 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 290543		COMPL. DATE 01/15/2021			TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7118 - 7128						
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BAFFIN BAY (FRIO)		04951 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061													
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 196135		COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959						
06	5520 X	4935	-0-	-585	-0-	442	1	4458	3	Y	26	25	1		20
07	5704 X	5190	-0-	-514	-0-	381	1	4784	3	Y	18	22	1		16
08	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	251	1	5386	3	Y	22	28	1		10
09	5430 X	5221	-0-	-209	-0-	314	1	4884	3	Y	21	12	1		19
10	5177 X	4614	-0-	-563	-0-	427	1	4140	3	Y	35	39	1		15
11	5520 X	4615	-0-	-905	-0-	310	1	4263	3	Y	37				52

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #: 5		RRCID -> 204430		COMPL. DATE 12/15/2005			TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316						
06	4530 X	4237	-0-	-293	-0-	373	1	3838	3	Y	20	19	1		16
07	4774 X	4264	-0-	-510	-0-	309	1	3936	3	Y	14	17	1		13
08	4774 X	4431	-0-	-343	-0-	201	1	4171	3	Y	17	22	1		8
09	4620 X	4440	-0-	-180	-0-	260	1	4161	3	Y	17	10	1		15
10	4371 X	3186	-0-	-1185	-0-	291	1	2862	3	Y	26	29	1		12
11	4290 X	2562	-0-	-1728	-0-	185	1	2355	3	Y	19				31

BAFFIN BAY (FRIO) //CONT.// 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061												
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 286018 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 15112 PERF.13748 - 14032												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BALDERAS DEEP 05194 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG												
ERIN OIL CO. 253366												
CANTU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178630 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9997 - 10039												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			48
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			48
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			48
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			48

BALDWIN (2100) 05210 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 188707 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2400) 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
GALLAGHER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 116465 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 1817 - 1832												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BALDWIN, J. C. WELL #: 34 RRCID -> 180075 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2390 - 2392												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BALDWIN WELL #: 24 RRCID -> 181275 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2379 - 2381												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2400) //CONT.// 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 COUNTISS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 182643 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2367 - 2382

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

COUNTISS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 183440 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2380 - 2398

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

COUNTISS, SAM WELL #: 7 RRCID -> 189658 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 2386

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

CODY WELL #: 7 RRCID -> 205921 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 2405 - 2413

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

BALDWIN (2500) 05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 COUNTISS, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534

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

BALDWIN (2830 LAGARTO) 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 BALDWIN, J. C. WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857

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

BALDWIN (2830 LAGARTO)		//CONT.//		05210 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327						
COUNTISS, SAM		WELL #:		6	RRCID -> 184508	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2866	- 2871	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BALDWIN (2900)				05210 254	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
GALLAGHER, J.W."B"		WELL #:		B 2	RRCID -> 133946	COMPL. DATE 01/30/1990	TOTAL DEPTH 4612	PERF. 2964	- 2975	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
COUNTISS, SAM		WELL #:		12	RRCID -> 188595	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2922	- 2924	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BALDWIN (3070 LAGARTO)				05210 276	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
COUNTISS, SAM		WELL #:		8	RRCID -> 220725	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 3320	PERF. 2386	- 2391	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BALDWIN (3150 LAGARTO)				05210 299	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
COUNTISS, SAM		WELL #:		11	RRCID -> 186798	COMPL. DATE 08/25/2001	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 3172	- 3176	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BALDWIN (7000)				05210 529	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
BALDWIN, J. C.		WELL #:		30	RRCID -> 126439	COMPL. DATE 05/31/1989	TOTAL DEPTH 7115	PERF. 6910	- 6913	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BALDWIN (7400)		05210 782		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
B GALLAGHER 1GU		WELL #: 3		RRCID -> 201653		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 9708 PERF. 7414 - 7420								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					379
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					389
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					398
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					403
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					433
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					433

B. GALLAGHER 1 GU		WELL #: 2		RRCID -> 280703		COMPL. DATE 06/11/2016		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7450 - 7453								
06	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					4
07	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					4
08	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					4
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4

BALDWIN (8480)		05210 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
CODY-GALLAGHER		WELL #: 1F		RRCID -> 277550		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8567 - 8574								
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	64	1	8	9	N	7					149
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					149
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					149
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					149

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

BALDWIN (9290)		05210 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
ANDERSON OIL LTD.		022499														
BEVLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132626		COMPL. DATE 10/25/1989		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9300 - 9307								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
COUNTISS SAM		WELL #: 3 F		RRCID -> 194242		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

BALDWIN (9290)		//CONT.//		05210 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327						
COUNTISS, SAM		WELL #:		1F	RRCID -> 254182	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9264 - 9274
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BALDWIN (9300)				05210 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
ANDERSON OIL LTD.				022499						
BEVLY		WELL #:		7	RRCID -> 195573	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	9788	PERF. 9296 - 9302
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327				CNTY: NUECES				
COUNTISS, SAM		WELL #:		1F	RRCID -> 187848	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9264 - 9526		
06	14B2 EXT	23	-0-	23	56	6	1	17	9	N	15	128
07	14B2 EXT	6	-0-	6	62	6	1			N	-0-	128
08	14B2 EXT	6	-0-	6	68	6	1			N	-0-	128
09	14B2 EXT	6	-0-	6	74	6	1			N	-0-	128
*10	14B2 EXT	6	-0-	6	80	6	1			N	-0-	128
11	86 X	6	-0-	-80	-0-	6	1			N	-0-	128

B. GALLAGHER 1 GU				WELL #:	1	RRCID -> 195033	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10009	PERF. 9406 - 9449
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34

B. GALLAGHER 1 GU				WELL #:	5	RRCID -> 204178	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9390 - 9456
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)													
ABACO OPERATING, LLC													
CLARK-SAIN													
05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
000894													
WELL #: 8 RRCID -> 197374 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 16333 PERF.13119 - 13652													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	60	1	524	3	Y	6	22	1 8
						7	9						12
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	124	1	1157	3	Y	42	29	1 8
						46	9						23
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	124	1	1036	3	Y	25	45	1
						28	9						3
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	60	1	719	3	Y	25		28
						28	9						
10	1333 N	914	-0-	-419	-0-	62	1	827	3	Y	23	44	1
						25	9						7
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT		7

CLARK-SAIN													
WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13084 - 13614													

06	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	120	1	2249	3	Y	14	23	1 8
						15	9						-0-
07	3100 N	4943	-0-	1843	1843	124	1	4754	3	Y	59	42	1 8
						65	9						15
08	3100 N	3675	-0-	575	2418	124	1	3521	3	Y	27	40	1
						30	9						2
09	3000 N	2296	-0-	-704	1714	120	1	2144	3	Y	29		31
						32	9						
10	4774 X	2677	-0-	-2097	-0-	124	1	2523	3	Y	27	54	1
						30	9						4
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT		4

BALL													
WELL #: 5 RRCID -> 204922 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.12885 - 14172													

06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	60	1	698	3	Y	6	44	1 8
						7	9						6
07	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	124	1	1763	3	Y	27	1	8
						30	9						32
08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	124	1	1696	3	Y	45		77
						50	9						
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	60	1	942	3	Y	21		98
						23	9						
10	1922 N	1177	-0-	-745	-0-	124	1	1038	3	Y	14	101	1
						15	9						11
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT		11

BALL													
WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564													

06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	205	3	Y	4	28	1
						4	9						16
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	31	1	278	3	Y	-0-		16
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	31	1	272	3	Y	-0-		16
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	30	1	184	3	Y	-0-		16
10	310 N	224	-0-	-86	-0-	31	1	193	3	Y	-0-		16
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT		16

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY						
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894												
BALL		WELL #: 2		RRCID -> 206781		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 16380		PERF.12729 - 13214				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	60	1	734	3	Y	4	12 1	1 8	-0-
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	124	4	1046	3	Y	5			5
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	62	1	954	3	Y	29			34
09	810 N	668	-0-	-142	-0-	60	1	594	3	Y	13			47
10	1178 N	746	-0-	-432	-0-	62	1	669	3	Y	14	60 1		1
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	15	9			Y	NO RPT			1
BALL		WELL #: 6		RRCID -> 206903		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 15162		PERF.12954 - 14261				
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	30	1	481	3	Y	13	30 1	3 8	-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	400	3	Y	16	1 8		15
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	62	1	683	3	Y	6			21
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	60	1	528	3	Y	1			22
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	31	1	430	3	Y	3	18 1		7
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	3	9			Y	NO RPT			7
CLARK-SAIN		WELL #: 10		RRCID -> 207190		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15410		PERF.13162 - 14602				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
CONVERTED TO FRESH WATER.. 04/21/2023 - WELL PLUGGED 04/21/23														
CLARK-SAIN		WELL #: 12		RRCID -> 213126		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 16500		PERF.12880 - 15013				
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	30	1	103	3	Y	-0-			10
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			10
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	401	3	Y	5			15
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	397	3	Y	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			15
FRENCH-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 214079		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 14460		PERF.13026 - 13177				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			31
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT			31

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894									
KING RANCH-STATE #136		WELL #: 1		RRCID -> 215897		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 16508		PERF.11959 - 16183	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	120 1 53 9	1823 3	Y	48	18 8	123
07	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	124 1 65 9	2579 3	Y	59	138 1 8 8	36
08	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	124 1 41 9	2354 3	Y	37		73
09	2070 X	1785	-0-	-285	-0-	120 1 29 9	1636 3	Y	26		99
10	2790 N	1682	-0-	-1108	-0-	124 1 32 9	1526 3	Y	29		128
11	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-			Y	NO RPT		128

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU		WELL #: 1		RRCID -> 219640		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13982 - 14556	
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	120 1 11 9	1117 3	N	10	10 8	-0-
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	124 1 3 9	1305 3	N	3	3 8	-0-
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	124 1	1363 3	N	-0-		-0-
09	1260 N	986	-0-	-274	-0-	60 1	926 3	N	-0-		-0-
10	1426 N	1189	-0-	-237	-0-	124 1	1065 3	N	-0-		-0-
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT		-0-

BALL		WELL #: 7		RRCID -> 220447		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 15500		PERF.10586 - 15142	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		48
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		48
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48

BALL		WELL #: 8		RRCID -> 223312		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 16650		PERF.12886 - 16455	
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	30 1 10 9	383 3	Y	9	63 1 1 8	6
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	62 1 7 9	607 3	Y	6		12
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	62 1	504 3	Y	-0-		12
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	30 1	380 3	Y	-0-		12
10	651 N	480	-0-	-171	-0-	31 1	449 3	Y	-0-		12
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT		12

CLARK-SAIN		WELL #: 17		RRCID -> 223415		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12002 - 14458	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1734		Y	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1734		Y	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1734		Y	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1734		Y	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1734		Y	-0-		32
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1734		Y	NO RPT		32

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY					
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894												
CLARK-SAIN		WELL #: 18		RRCID -> 225145		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	60	1	976	3	Y	23	37	1	5 8 -0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	25	9	557	3	Y	13	9	1	1 8 3
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	62	1	869	3	Y	3	2	1	4
09	1050 N	619	-0-	-431	-0-	60	1	557	3	Y	2			6
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	62	1	646	3	Y	-0-			6
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			6

CLARK-SAIN		WELL #: 19		RRCID -> 225821		COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162					
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	60	1	657	3	Y	9	45	1	2 8 30
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	124	1	1242	3	Y	44	31	1	1 8 42
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	62	1	689	3	Y	9	24	1	27
09	720 N	490	-0-	-230	-0-	30	1	449	3	Y	10			37
10	1426 N	520	-0-	-906	-0-	31	1	479	3	Y	9	42	1	4
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	10	9			Y	NO RPT			4

KING RANCH-STATE # 136		WELL #: 2		RRCID -> 227538		COMPL. DATE 04/18/2007			TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952					
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			71
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	124	1	1088	3	Y	12	28	1	2 8 53
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	404	3	Y	3			56
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			56
10	744 N	22	-0-	-722	-0-	22	3			Y	-0-			56
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			56

CLARK-SAIN		WELL #: 20		RRCID -> 232200		COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547					
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			50
07	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	124	1	1584	3	Y	78	55	1	3 8 70
08	1457 N	862	-0-	-595	-0-	62	1	790	3	Y	9	59	1	20
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	60	1	540	3	Y	7			27
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	62	1	655	3	Y	12	29	1	10
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	13	9			Y	NO RPT			10

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894										
FRENCH-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 234908		COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 13900		PERF.13025 - 13085	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	30 1	14	1 8		31		
						15 9						
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3				31		
08	1147 N	430	-0-	-717	-0-	31 1	399 3	Y	-0-	31		
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	30 1	263 3	Y	-0-	31		
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	31 1	288 3	Y	-0-	31		
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT	31		

FRENCH-STATE		WELL #: 4		RRCID -> 241979		COMPL. DATE 07/08/2008			TOTAL DEPTH 13600		PERF.12773 - 12817	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	73		
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	62 1	863 3	Y	17	90		
						19 9						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90		
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	90		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	90		

CLARK-SAIN		WELL #: 21		RRCID -> 242556		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 15150		PERF.12024 - 14521	
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	30 1	430 3	Y	32	55 1	5 8	-0-
						35 9						
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	62 1	729 3	Y	16	11 1	1 8	4
						18 9						
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	62 1	610 3	Y	6	4 1		6
						7 9						
09	510 N	403	-0-	-107	-0-	30 1	363 3	Y	9			15
						10 9						
10	806 N	381	-0-	-425	-0-	31 1	346 3	Y	4	10 1		9
						4 9						
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT			9

SANTA FE 135		WELL #: 1		RRCID -> 243892		COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 13597		PERF.11901 - 11967	
06	3180 X	742	-0-	-2438	-0-	60 1	670 3	N	11	1 8		169
						12 9						
07	3286 X	1889	-0-	-1397	-0-	124 1	1735 3	N	27	2 8		194
						30 9						
08	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	124 1	3621 3	N	20	177 1		37
						22 9						
09	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	120 1	2277 3	N	11			48
						12 9						
10	2046 X	171	-0-	-1875	-0-	31 1	123 3	N	15			63
						17 9						
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			N	NO RPT			63

SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #: 1		RRCID -> 247404		COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 13388		PERF.11856 - 11952	
06	15441 X	15441	-0-	-0-	-0-	120 1	8455 3	Y	6242	6359 1		266
						6866 9						
07	16780 X	16780	-0-	-0-	-0-	124 1	9959 3	Y	6088	6007 1		347
						6697 9						
08	13676 X	13676	-0-	-0-	-0-	124 1	7429 3	Y	5566	5363 1		550
						6123 9						
09	14194 X	14194	-0-	-0-	-0-	120 1	8684 3	Y	4900	5148 1		302
						5390 9						
10	15922 X	15922	-0-	-0-	-0-	124 1	10745 3	Y	4594	4627 1		269
						5053 9						
11	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-			Y	NO RPT			269

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894								
SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		2	RRCID ->	250360	COMPL. DATE	06/28/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11894 -	11952
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3420 X	936	-0-	-2484	-0-	60 1	876 3	Y	-0-			6
07	3534 X	2684	-0-	-850	-0-	124 1	2560 3	Y	-0-			6
08	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	124 1	2756 3	Y	-0-			6
09	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	120 1	2348 3	Y	15	16 1		5
						17 9						
10	1953 X	1875	-0-	-78	-0-	124 1	1751 3	Y	-0-			5
11	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			Y	NO RPT			5

SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		3	RRCID ->	253911	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11859 -	11914
06	2550 X	334	-0-	-2216	-0-	30 1	304 3	Y	-0-			23
07	2635 X	47	-0-	-2588	-0-	47 3		Y	-0-			23
08	899 X	295	-0-	-604	-0-	31 1	264 3	Y	-0-			23
09	870 X	242	-0-	-628	-0-	30 1	212 3	Y	-0-			23
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			23
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT			23

SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		4	RRCID ->	256036	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11927 -	11992
06	2850 X	1813	-0-	-1037	-0-	120 1	1690 3	Y	3	2 1	1 8	11
						3 9						
07	3100 N	4252	-0-	1152	1152	124 1	4127 3	Y	1	1 1		11
						1 9						
08	5209 X	4057	-0-	-1152	-0-	124 1	3931 3	Y	2	2 1		11
						2 9						
09	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	120 1	5089 3	Y	-0-			11
10	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	124 1	4674 3	Y	17	17 1		11
						19 9						
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			Y	NO RPT			11

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		101	RRCID ->	247535	COMPL. DATE	05/17/2009	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11877 -	11927
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-			-0-
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-			-0-
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		100	RRCID ->	247537	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	12037	PERF.11904 -	11949
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			Y	-0-			209
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			Y	-0-			209
08	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			Y	-0-			209
09	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			Y	-0-			209
10	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-			209
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			209

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		103	RRCID ->	248524	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11925 -	11966
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139

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

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

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

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

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
 RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881

06	240 N	125	-0-	-115	-0-	-0-	125	2			N	-0-					57
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	107	2			N	-0-					57
08	155 N	100	-0-	-55	-0-	-0-	100	2			N	-0-					57
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	N	3	3	1			57
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					57

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673

06	300 N	285	-0-	-15	-0-	-0-	283	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
08	341 N	226	-0-	-115	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	376	-0-	376	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

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

OIL AND GAS DIVISION

BARRERA (LOBO)		//CONT.//		05813 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656												
M.M.A. CATTLE CO.		WELL #:		8	RRCID ->	178423	COMPL. DATE	12/23/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6902 - 7699					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC				251741	BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1		WELL #:	4	RRCID ->	236427	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	8842	PERF. 7989 - 8140	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1				WELL #:	5	RRCID ->	248162	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7675 - 7856				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

KILLAM OIL CO., LTD.				460054	J. C. MARTIN III 'A' GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	284909	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 8815 - 8835	
06	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	8114	2	151	9	N	137	187	1			114
07	9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	9835	2	150	9	N	136	187	1			63
08	9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	9613	2	114	9	N	104					167
09	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	8405	2	86	9	N	78	185	1			60
10	10549 X	10549	-0-	-0-	-0-	10391	2	158	9	N	144					204
11	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	9057	2	86	9	N	78	188	1			94

BARRERA (LOBO 6)				05813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652												
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #:		5 T	RRCID ->	154126	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	8917	PERF. 7625 - 8146					
06	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	164806	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8200 - 8542				
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					106
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					106
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					106
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	N	1	1	1			106
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					106
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					106

OIL AND GAS DIVISION

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
 RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	240 N	131	-0-	-109	-0-	131	2			N	-0-				30
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-				30
08	186 N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-				30
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	138	2	3	9	N	3	3	1		30
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				30
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-				30

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
 RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146885 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8206 - 8250

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

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
 C. H. RAMIREZ MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 247329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8132 - 8162

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

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 8080

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				95

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58

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

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

BARTELL PASS (FRIO M) 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 125 WELL #: 1 RRCID -> 198587 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 9515 - 10330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1500 N	34	-0-	-1466	-0-	32	1	2	3	Y	-0-			28
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			28
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28

LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

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

BASHARA-HEREFORD 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214167 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8100 - 8110

06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	N	-0-			-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	456	2	N	-0-			-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	N	-0-			-0-
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	28	1	496	2	N	-0-			-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	2	N	-0-			-0-
11	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	99	1	1740	2	N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	76	1	893	2	N	-0-			-0-
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	82	1	929	2	N	-0-			-0-
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	75	1	880	2	N	-0-			-0-
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	65	1	846	2	N	-0-			-0-
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	70	1	873	2	N	-0-			-0-
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	69	1	816	2	N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	479	1	1465	2	N	11	12	1	11
						12	9							
07	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	593	1	1530	2	N	9	7	1	13
						10	9							
08	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	522	1	1537	2	N	11	14	1	10
						12	9							
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	464	1	1253	2	N	7	7	1	10
						8	9							
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	452	1	1404	2	N	7	6	1	11
						8	9							
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	459	1	1389	2	N	8	6	1	13
						9	9							

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO)												
FLINT OAK ENERGY, LLC												
HACHAR												
05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
273933												
WELL #: 1H RRCID -> 268923 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1410 N	884	-0-	-526	-0-	874 2	10 9		N	9		52
07	1426 N	994	-0-	-432	-0-	987 2	7 9		N	6		58
08	1426 N	795	-0-	-631	-0-	789 2	6 9		N	5		63
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-		63
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-		63
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-		63

MERIT ENERGY COMPANY												
HEREFORD -T-												
561136												
WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900)												
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC												
AKIN-MCKENDRICK												
05993 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
076766												
WELL #: 3 RRCID -> 131800 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7058 - 7064												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BASHARA-HEREFORD (6900)												
MERIT ENERGY COMPANY												
HEREFORD, L.M.												
05993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
561136												
WELL #: 29 RRCID -> 125962 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432												
06	2730 #	2289	-0-	-441	-0-	2289 2			N	-0-		19
07	2487 R	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2			N	-0-		19
08	2542 #	2455	-0-	-87	-0-	2455 2			N	-0-		19
09	2460 #	2430	-0-	-30	-0-	2428 2	2 9		N	2		21
10	2542 #	2442	-0-	-100	-0-	2442 2			N	-0-		21
11	2400 #	2359	-0-	-41	-0-	2359 2			N	-0-		21

BASHARA-HEREFORD (7300)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
MCKENDRICK, W.H.												
05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
169313												
WELL #: 11 RRCID -> 130007 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476												
06	2970 X	2960	-0-	-10	-0-	159 1	2801 3		N	-0-		44
07	2976 X	2920	-0-	-56	-0-	163 1	2757 3		N	-0-		44
08	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	162 1	2814 3		N	-0-		44
09	2970 X	2786	-0-	-184	-0-	152 1	2634 3		N	-0-		44
10	3069 X	2649	-0-	-420	-0-	149 1	2500 3		N	-0-		44
11	2970 X	2615	-0-	-355	-0-	150 1	2465 3		N	-0-		44

BLOCK, ANNA												
WELL #: 3 RRCID -> 130731 COMPL. DATE 04/17/1989 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467												
06	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-				N	-0-		31
07	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-		31
08	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				N	-0-		31
09	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-				N	1		32
10	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-		32
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32

 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	89	1	1589	3	N	-0-			82
07		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	94	1	1609	3	N	-0-			82
08		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	97	1	1693	3	N	-0-			82
09		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	85	1	1483	3	N	-0-			82
10		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	100	1	1662	3	N	-0-			82
11		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	92	1	1509	3	N	-0-			82

 MARTINEZ, D. WELL #: RRCID -> 138643 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2022

 MARTINEZ, D. WELL #: 8 RRCID -> 139656 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156

06		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-			28
07		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-			28
08		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2871	3		3	9	N	3		31
09		2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3				N	-0-		31
10		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4061	3		1	9	N	1		32
11		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3	1	3982	3	N	-0-			32

 MARTINEZ-BARRERA GAS INIT WELL #: 2 RRCID -> 139901 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251

06		8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	3			N	-0-			121
07		8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	3			N	-0-			121
08		7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	3			N	-0-			121
09		7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	3			N	-0-			121
10		7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	3			N	-0-			121
11		7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	5	1	7450	3	N	-0-			121

 MARTINEZ, D. WELL #: 10 RRCID -> 139918 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328

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

 MARTINEZ, D. WELL #: 9 RRCID -> 140559 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392

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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142702 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143693 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890

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

MARTINEZ, D. WELL #: 12 RRCID -> 145007 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037

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

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

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

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

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

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

06	660 N	608	-0-	-52	-0-	30	1	578	3	N	-0-					17
07	682 N	472	-0-	-210	-0-	22	1	450	3	N	-0-					17
08	682 N	380	-0-	-302	-0-	19	1	361	3	N	-0-					17
09	600 N	572	-0-	-28	-0-	45	1	527	3	N	-0-					17
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	30	1	610	3	N	-0-					17
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	3	N	-0-					17

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

06	300 N	205	-0-	-95	-0-	10	1	195	3	N	-0-					84
07	403 N	288	-0-	-115	-0-	16	1	272	3	N	-0-					84
08	403 N	356	-0-	-47	-0-	19	1	337	3	N	-0-					84
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	21	1	365	3	N	-0-					84
10	279 N	68	-0-	-211	-0-	4	1	64	3	N	-0-					84
11	330 N	243	-0-	-87	-0-	14	1	229	3	N	-0-					84

 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 RANCHO BLANCO WELL #: 3 RRCID -> 156771 COMPL. DATE 10/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1214	3	N	-0-			-0-
07		1426 N	1141	-0-	-285	-0-	-0-	54	1	1087	3	N	-0-			-0-
08		1302 N	1188	-0-	-114	-0-	-0-	59	1	1129	3	N	-0-			-0-
09		1290 N	1156	-0-	-134	-0-	-0-	102	1	1054	3	N	-0-			-0-
10		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1377	3	N	-0-			-0-
11		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1267	3	N	-0-			-0-

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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

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

06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-			34
07		348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	330	3	N	-0-			34
08		335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	317	3	N	-0-			34
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-			34
10		279 N	219	-0-	-60	-0-	-0-	12	1	207	3	N	-0-			34
11		270 N	155	-0-	-115	-0-	-0-	9	1	140	3	N	5			39
								6	9							

 HACHAR, D. D. WELL #: 26 RRCID -> 161241 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654

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

 CLARK, N. H. WELL #: 12 RRCID -> 161243 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058

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

 RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012

06		540 N	329	-0-	-211	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-			5
07		434 N	391	-0-	-43	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-			5
08		527 N	349	-0-	-178	-0-	-0-	17	1	332	3	N	-0-			5
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	330	3	N	-0-			5
10		594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	566	3	N	-0-			5
11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	416	3	N	-0-			5

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MARTINEZ, D.S.		WELL #: 4		RRCID -> 162129		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	27 1	550 3	N	-0-			66
07	651 N	448	-0-	-203	-0-	23 1	425 3	N	-0-			66
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	39 1	714 3	N	-0-			66
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	33 1	569 3	N	-0-			66
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	25 1	458 3	N	-0-			66
11	630 N	244	-0-	-386	-0-	14 1	230 3	N	-0-			66

BLOCK, ANNA		WELL #: 4		RRCID -> 162572		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2024												

PREVOST		WELL #: 5		RRCID -> 163524		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660				
06	300 N	141	-0-	-159	-0-	7 1	134 3	N	-0-			32
07	279 N	144	-0-	-135	-0-	8 1	136 3	N	-0-			32
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13 1	239 3	N	-0-			32
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15 1	243 3	N	-0-			32
10	155 N	75	-0-	-80	-0-	5 1	70 3	N	-0-			32
11	240 N	177	-0-	-63	-0-	10 1	167 3	N	-0-			32

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

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 13		RRCID -> 164657		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484				
06	993 X	993	-0-	-0-	-0-	43 1	950 3	Y	-0-			6
07	992 X	777	-0-	-215	-0-	36 1	740 3	Y	1	3 1		4
08	992 X	878	-0-	-114	-0-	39 1	835 3	Y	4			8
09	990 X	343	-0-	-647	-0-	15 1	328 3	Y	-0-			8
10	1023 X	369	-0-	-654	-0-	14 1	353 3	Y	2			10
11	990 X	575	-0-	-415	-0-	21 1	552 3	Y	2	4 1		8

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 15		RRCID -> 165577		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638				
06	300 N	166	-0-	-134	-0-	7 1	159 3	Y	-0-			7
07	155 N	59	-0-	-96	-0-	3 1	56 3	Y	-0-	5 1		2
08	124 N	65	-0-	-59	-0-	3 1	62 3	Y	-0-			2
09	180 N	66	-0-	-114	-0-	3 1	63 3	Y	-0-			2
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5 1	114 3	Y	-0-			2
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 1	117 3	Y	-0-	2 1		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 14		RRCID -> 165680		COMPL. DATE 11/17/1997			TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1590 N	1371	-0-	-219	-0-	59	1	1312	3	Y	-0-	13
07	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	67	1	1375	3	Y	5	6
						6	9					
08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	66	1	1389	3	Y	4	10
						4	9					
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	64	1	1381	3	Y	2	12
						2	9					
10	1457 N	1441	-0-	-16	-0-	57	1	1380	3	Y	4	16
						4	9					
*11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	55	1	1366	3	Y	24	9
						26	9					

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 18		RRCID -> 165681		COMPL. DATE 11/17/1997			TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692			
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	73	1	1629	3	Y	-0-	17
07	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	83	1	1714	3	Y	3	10
						3	9					
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	88	1	1858	3	Y	5	15
						6	9					
09	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	96	1	2075	3	Y	3	18
						3	9					
10	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	97	1	2332	3	Y	7	25
						8	9					
11	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	101	1	2508	3	Y	4	20
						4	9					

CLARK, N. H.		WELL #: 13		RRCID -> 165697		COMPL. DATE 10/18/1997			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260			
06	1290 N	770	-0-	-520	-0-	36	1	734	3	N	-0-	72
07	1333 N	718	-0-	-615	-0-	38	1	680	3	N	-0-	72
08	1240 N	684	-0-	-556	-0-	36	1	648	3	N	-0-	72
09	780 N	616	-0-	-164	-0-	36	1	580	3	N	-0-	72
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	45	1	773	3	N	-0-	72
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	48	1	798	3	N	-0-	72

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 19		RRCID -> 165974		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356			
06	540 N	516	-0-	-24	-0-	22	1	494	3	Y	-0-	5
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	512	3	Y	1	3
						1	9					
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	550	3	Y	2	5
						2	9					
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	Y	-0-	5
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	21	1	494	3	Y	2	7
						2	9					
11	570 N	515	-0-	-55	-0-	20	1	494	3	Y	1	5
						1	9					

B.M.T.		WELL #: 12		RRCID -> 165976		COMPL. DATE 12/19/1997			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234			
06	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	122	1	2460	3	N	-0-	122
07	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	166	1	2974	3	N	-0-	122
08	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	166	1	3006	3	N	15	137
						17	9					
09	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	139	1	2345	3	N	6	15
						7	9					
10	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	179	1	3108	3	N	-0-	15
11	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	179	1	2982	3	N	-0-	15

BASHARA-HEREFORD (7300)																	
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313																	
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 166204 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613																	
06	810 N	614	-0-	-196	-0-	-0-	26	1	588	3	Y	-0-					15
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	669	3	Y	1	10	1			6
							1	9									
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	560	3	Y	1					7
							1	9									
09	600 N	47	-0-	-553	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					7
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	821	3	Y	2					9
							2	9									
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	773	3	Y	2	6	1			5
							2	9									

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845																	
06	1170 N	903	-0-	-267	-0-	-0-	51	1	852	3	N	-0-					12
07	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	-0-	53	1	1094	3	N	-0-					12
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1135	3	N	-0-					12
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1208	3	N	-0-					12
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1410	3	N	-0-					12
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1560	3	N	-0-					12

MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390																	
06	720 N	683	-0-	-37	-0-	-0-	32	1	651	3	N	-0-					64
07	682 N	621	-0-	-61	-0-	-0-	32	1	589	3	N	-0-					64
08	589 N	549	-0-	-40	-0-	-0-	29	1	520	3	N	-0-					64
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	665	3	N	-0-					64
10	620 N	449	-0-	-171	-0-	-0-	25	1	424	3	N	-0-					64
11	540 N	460	-0-	-80	-0-	-0-	26	1	434	3	N	-0-					64

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 23		RRCID -> 169404		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	64 1	1425 3	Y	-0-	17
07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	68 1	1405 3	Y	3 10 1	10
						3 9				
08	1643 N	1439	-0-	-204	-0-	65 1	1371 3	Y	3	13
						3 9				
09	1500 N	1312	-0-	-188	-0-	58 1	1251 3	Y	3	16
						3 9				
10	1488 N	1377	-0-	-111	-0-	55 1	1319 3	Y	3	19
						3 9				
11	1380 N	1290	-0-	-90	-0-	50 1	1239 3	Y	1 8 1	12
						1 9				

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 21		RRCID -> 169465		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 27		RRCID -> 169871		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MARTINEZ, D.		WELL #: 13		RRCID -> 170537		COMPL. DATE 08/31/1998		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 24		RRCID -> 170619		COMPL. DATE 08/09/1998		TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400		
06	3660 X	3284	-0-	-376	-0-	141 1	3143 3	Y	-0-	33
07	3751 X	3350	-0-	-401	-0-	155 1	3189 3	Y	5 16 1	22
						6 9				
08	3503 X	3444	-0-	-59	-0-	155 1	3280 3	Y	8	30
						9 9				
09	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	146 1	3146 3	Y	6	36
						7 9				
10	3379 X	3291	-0-	-88	-0-	131 1	3151 3	Y	8	44
						9 9				
11	3330 X	2845	-0-	-485	-0-	109 1	2729 3	Y	6 18 1	32
						7 9				

S. D. MARTINEZ GU		WELL #: 1		RRCID -> 171660		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516		
06	1290 N	1248	-0-	-42	-0-	1248 3		N	-0-	21
07	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	1146 3		N	-0-	21
08	1271 N	1087	-0-	-184	-0-	1087 3		N	-0-	21
09	1260 N	1114	-0-	-146	-0-	1114 3		N	-0-	21
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3		N	-0-	21
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3		N	-0-	21

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 28		RRCID -> 172069		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T.		WELL #: 15		RRCID -> 178993		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877								
06	1440 N	864	-0-	-576	-0-	40	1	824	3	N	-0-					19
07	1488 N	623	-0-	-865	-0-	33	1	590	3	N	-0-					19
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	69	1	1254	3	N	-0-					19
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	64	1	1104	3	N	-0-					19
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	88	1	1567	3	N	-0-					19
11	1290 N	1264	-0-	-26	-0-	72	1	1192	3	N	-0-					19

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

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 38		RRCID -> 192830		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758								
06	960 N	955	-0-	-5	-0-	41	1	914	3	Y	-0-					11
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	45	1	916	3	Y	1	6	1			6
						1	9									
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	44	1	936	3	Y	3					9
						3	9									
09	960 N	927	-0-	-33	-0-	41	1	885	3	Y	1					10
						1	9									
10	961 N	909	-0-	-52	-0-	36	1	870	3	Y	3					13
						3	9									
11	960 N	932	-0-	-28	-0-	36	1	895	3	Y	1	5	1			9
						1	9									

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 39		RRCID -> 192863		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)													CNTY: WEBB					
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
COLUMBUS ENERGY, LLC																		
//CONT.// 169313																		
ALEXANDER, CHARLES																		
WELL #: 41 RRCID -> 194072													COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8444 - 8481	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT					
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE					
06	1530 N	1413	-0-	-117	-0-	61 1	1352 3	Y	-0-					20				
07	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	85 1	1750 3	Y	3		12	1		11				
08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	3 9	1693 3	Y	4					15				
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	4 9	1663 3	Y	3					18				
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	77 1	1860 3	Y	6					24				
11	1710 N	1684	-0-	-26	-0-	3 9	1616 3	Y	3		10	1		17				

ALEXANDER, CHARLES													CNTY: WEBB					
WELL #: 42 RRCID -> 194387													COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8504 - 8864	
06	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	90 1	1995 3	Y	-0-					27				
07	2263 N	2055	-0-	-208	-0-	95 1	1957 3	Y	3		16	1		14				
08	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	3 9	2041 3	Y	5					19				
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	6 9	2092 3	Y	4					23				
10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	97 1	2019 3	Y	5					28				
11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	4 9	2074 3	Y	4		13	1		19				

ALEXANDER, CHARLES													CNTY: WEBB					
WELL #: 44 RRCID -> 194388													COMPL. DATE 01/12/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8622 - 8680	
06	990 N	968	-0-	-22	-0-	42 1	926 3	Y	-0-					11				
07	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	52 1	1077 3	Y	2		7	1		6				
08	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	2 9	1034 3	Y	3					9				
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	3 9	1080 3	Y	1					10				
10	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	51 1	1000 3	Y	3					13				
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1 9	1120 3	Y	2		6	1		9				

ALEXANDER, CHARLES C													CNTY: WEBB					
WELL #: 32 RRCID -> 196413													COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7246 - 7394	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				

ALEXANDER, CHARLES													CNTY: WEBB					
WELL #: 51 RRCID -> 196929													COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7116 - 8318	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 54		RRCID -> 206612		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4590 X	4408	-0-	-182	-0-	189	1	4219	3	Y	45
07	4743 X	4341	-0-	-402	-0-	201	1	4133	3	Y	28
08	4743 X	4517	-0-	-226	-0-	203	1	4302	3	Y	39
09	4590 X	4431	-0-	-159	-0-	197	1	4226	3	Y	46
10	4557 X	4109	-0-	-448	-0-	163	1	3933	3	Y	58
11	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	176	1	4389	3	Y	43

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 55		RRCID -> 212653		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 56		RRCID -> 212876		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216			
06	960 N	771	-0-	-189	-0-	33	1	738	3	Y	9
07	868 N	808	-0-	-60	-0-	37	1	770	3	Y	6
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	42	1	882	3	Y	8
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	38	1	818	3	Y	9
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	35	1	857	3	Y	12
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	41	1	1026	3	Y	9

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314		RRCID -> 130327		COMPL. DATE 02/26/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517			
MARTINEZ, D.		WELL #: 5									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		RRCID -> 192413		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868			
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 1									
06	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	67	1	1132	2	N	33
07	713 N	658	-0-	-55	-0-	42	1	605	2	N	43
08	3100 N	5362	-0-	2262	2262	191	1	5171	2	N	43
09	3000 N	6259	-0-	3259	5521	223	1	6036	2	N	43
10	3100 N	2587	-0-	-513	5008	125	1	2462	2	N	43
11	5833 X	825	-0-	-5008	-0-	37	1	788	2	N	43

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5160 X	4804	-0-	-356	-0-	373	1	4401	2	Y	27		34
						30	9						
07	5332 X	4995	-0-	-337	-0-	401	1	4560	2	Y	31	30 1	35
						34	9						
08	5332 X	4942	-0-	-390	-0-	384	1	4518	2	Y	36	49 1	22
						40	9						
09	4980 X	4617	-0-	-363	-0-	327	1	4259	2	Y	28		50
						31	9						
10	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	393	1	4876	2	Y	41	61 1	30
						45	9						
11	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	402	1	4722	2	Y	34		64
						37	9						
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148													
06	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	283	1	3711	2	Y	-0-		52
07	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	294	1	3569	2	Y	1		53
						1	9						
08	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	284	1	3023	2	Y	-0-		53
09	3300 X	3123	-0-	-177	-0-	243	1	2880	2	Y	-0-		53
10	4123 X	3249	-0-	-874	-0-	269	1	2980	2	Y	-0-		53
11	3990 X	3356	-0-	-634	-0-	260	1	3096	2	Y	-0-		53
ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966													
06	3210 X	2738	-0-	-472	-0-	214	1	2524	2	Y	-0-		-0-
07	3317 X	2807	-0-	-510	-0-	227	1	2580	2	Y	-0-		-0-
08	3317 X	2857	-0-	-460	-0-	224	1	2633	2	Y	-0-		-0-
09	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	304	1	3958	2	Y	-0-		-0-
10	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	314	1	3897	2	Y	-0-		-0-
11	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	303	1	3554	2	Y	-0-		-0-
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	252	-0-	252	-0-	252	21 1	231	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	39	-0-	39	-0-	291	3 1	36	2	Y	-0-		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 143478		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	42	1	492	2	Y	-0-	-0-	
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	50	1	566	2	Y	-0-	-0-	
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	49	1	573	2	Y	-0-	-0-	
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	37	1	476	2	Y	-0-	-0-	
10	589 N	536	-0-	-53	-0-	40	1	496	2	Y	-0-	-0-	
11	570 N	517	-0-	-53	-0-	41	1	476	2	Y	-0-	-0-	

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145683		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918					
06	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	238	1	4537	2	Y	-0-	19	
07	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	283	1	5007	2	Y	-0-	19	
08	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	311	1	5205	2	Y	-0-	19	
09	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	270	1	4793	2	Y	-0-	19	
10	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	289	1	5000	2	Y	9	-0-	
						10	9						
11	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	276	1	4833	2	Y	-0-	-0-	

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 145803		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 3		RRCID -> 145832		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307					
06	2310 N	713	-0-	-1597	-0-	36	1	677	2	Y	-0-	-0-	
07	1829 N	827	-0-	-1002	-0-	44	1	783	2	Y	-0-	-0-	
08	1488 N	614	-0-	-874	-0-	35	1	579	2	Y	-0-	-0-	
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	63	1	1117	2	Y	-0-	-0-	
10	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	80	1	1384	2	Y	-0-	-0-	
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	72	1	1252	2	Y	-0-	-0-	

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 146275		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470					
06	1320 N	1193	-0-	-127	-0-	93	1	1100	2	Y	-0-	-0-	
07	1364 N	1189	-0-	-175	-0-	96	1	1093	2	Y	-0-	-0-	
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	99	1	1168	2	Y	-0-	-0-	
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	87	1	1138	2	Y	-0-	-0-	
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	92	1	1142	2	Y	-0-	-0-	
11	1230 N	1218	-0-	-12	-0-	96	1	1122	2	Y	-0-	-0-	

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 146355		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587					
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-	-0-	
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-	-0-	
08	217 N	171	-0-	-46	-0-	10	1	161	2	Y	-0-	-0-	
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	Y	-0-	-0-	
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-	-0-	
11	180 N	124	-0-	-56	-0-	7	1	117	2	Y	-0-	-0-	

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ISIDRO MORENO ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 146717		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	249	1 3265	2 Y	-0-		92
07	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	248	1 3008	2 Y	-0-		92
08	3441 X	3409	-0-	-32	-0-	293	1 3116	2 Y	-0-		92
09	3330 X	3062	-0-	-268	-0-	238	1 2824	2 Y	-0-		92
10	3627 X	3159	-0-	-468	-0-	261	1 2898	2 Y	-0-		92
11	3510 X	3047	-0-	-463	-0-	236	1 2811	2 Y	-0-		92

M.L.E.I., BRUNI MIN. TR.		WELL #: 2		RRCID -> 146979		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 146981		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627			
06	720 N	705	-0-	-15	-0-	104	1 601	2 Y	-0-		3
07	744 N	569	-0-	-175	-0-	102	1 467	2 Y	-0-		3
08	775 N	432	-0-	-343	-0-	100	1 332	2 Y	-0-		3
09	720 N	488	-0-	-232	-0-	80	1 408	2 Y	-0-		3
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	118	1 481	2 Y	-0-		3
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	83	1 379	2 Y	-0-		3

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147223		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816			
06	1500 N	1020	-0-	-480	-0-	51	1 969	2 Y	-0-		38
07	1550 N	1048	-0-	-502	-0-	56	1 992	2 Y	-0-		38
08	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	155	1 2601	2 Y	-0-		38
09	1020 N	671	-0-	-349	-0-	36	1 635	2 Y	-0-		38
10	1054 N	863	-0-	-191	-0-	46	1 797	2 Y	18		56
11	1080 N	975	-0-	-105	-0-	20	9 53	1 922	2 Y	-0-	56

VELA, J.M.		WELL #: 9		RRCID -> 149006		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158			
06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	91	1 1735	2 Y	-0-		-0-
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	102	1 1798	2 Y	-0-		-0-
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	106	1 1783	2 Y	-0-		-0-
09	1800 N	1772	-0-	-28	-0-	94	1 1678	2 Y	-0-		-0-
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	105	1 1820	2 Y	-0-		-0-
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	106	1 1847	2 Y	-0-		-0-

VELA, J. M.		WELL #: 10		RRCID -> 149168		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296			
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1 109	2 Y	-0-		-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	27	1 475	2 Y	-0-		-0-
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	26	1 438	2 Y	-0-		-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	19	1 336	2 Y	-0-		-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17	1 296	2 Y	-0-		-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1 182	2 Y	-0-		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 35 RRCID -> 151285 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1500 N	1280	-0-	-220	-0-	100 1	1180 2	Y	-0-			-0-
07		1519 N	1320	-0-	-199	-0-	107 1	1213 2	Y	-0-			-0-
08		1488 N	1316	-0-	-172	-0-	103 1	1213 2	Y	-0-			-0-
09		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	95 1	1244 2	Y	-0-			-0-
10		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	99 1	1224 2	Y	-0-			-0-
11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	104 1	1222 2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470													
06		346 N	346	-0-	-0-	-0-	32 1	314 2	Y	-0-			-0-
07		372 N	365	-0-	-7	-0-	29 1	336 2	Y	-0-			-0-
08		372 N	367	-0-	-5	-0-	38 1	329 2	Y	-0-			-0-
09		384 N	384	-0-	-0-	-0-	36 1	348 2	Y	-0-			-0-
10		372 N	362	-0-	-10	-0-	38 1	324 2	Y	-0-			-0-
11		360 N	333	-0-	-27	-0-	28 1	305 2	Y	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242													
06		3360 X	2581	-0-	-779	-0-	200 1	2357 2	Y	22			35
							24 9						
07		3472 X	2133	-0-	-1339	-0-	172 1	1961 2	Y	-0-	26 1		9
08		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	282 1	3312 2	Y	-0-	9 1		-0-
09		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	243 1	3174 2	Y	-0-			-0-
10		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	260 1	3218 2	Y	-0-			-0-
11		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	252 1	2962 2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686													
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734													
06		570 N	551	-0-	-19	-0-	43 1	508 2	Y	-0-			-0-
07		589 N	562	-0-	-27	-0-	45 1	517 2	Y	-0-			-0-
08		561 N	561	-0-	-0-	-0-	44 1	517 2	Y	-0-			-0-
09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	44 1	571 2	Y	-0-			-0-
10		736 N	736	-0-	-0-	-0-	55 1	681 2	Y	-0-			-0-
11		664 N	664	-0-	-0-	-0-	52 1	612 2	Y	-0-			-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684													
06		60 N	43	-0-	-17	-0-	3 1	40 2	Y	-0-			-0-
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 2	Y	-0-			-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	Y	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-			-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 2	Y	-0-			-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)			//CONT.//	05993 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
C-BRUNI MINERAL TRUST			WELL #:	38	RRCID ->	154452	COMPL. DATE	05/12/1995	TOTAL DEPTH	7658	PERF. 6889 - 7297	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VELA-ALEXANDER GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	154846	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	9832	PERF. 8031 - 8548	
06	3090 X	2961	-0-	-129	-0-	148	1	2813	2	N		-0-
07	3162 X	3028	-0-	-134	-0-	162	1	2866	2	N		-0-
08	3131 X	2991	-0-	-140	-0-	169	1	2822	2	N		-0-
09	2970 X	2940	-0-	-30	-0-	157	1	2783	2	N		-0-
10	3069 X	3034	-0-	-35	-0-	166	1	2868	2	N		-0-
11	2970 X	2922	-0-	-48	-0-	158	1	2764	2	N		-0-

VELA, J.M.			WELL #:	12	RRCID ->	154947	COMPL. DATE	06/26/1995	TOTAL DEPTH	8610	PERF. 8227 - 8346	
06	3000 X	2842	-0-	-158	-0-	142	1	2700	2	Y		25
07	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	171	1	3018	2	Y		25
08	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	178	1	2977	2	Y	1	26
09	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	152	1	2699	2	Y	23 1	3
10	3193 X	3005	-0-	-188	-0-	164	1	2841	2	Y		3
11	3090 X	2905	-0-	-185	-0-	157	1	2748	2	Y		3

C-BRUNI MINERAL TRUST			WELL #:	40 R	RRCID ->	155604	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7454 - 7500	
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	24	1	288	2	Y		-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	319	2	Y		-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	360	2	Y		-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	339	2	Y		-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	323	2	Y		-0-
11	390 N	322	-0-	-68	-0-	25	1	297	2	Y		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST			WELL #:	39	RRCID ->	156509	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7340 - 7417	
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	27	1	315	2	Y		-0-
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	29	1	335	2	Y		-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	33	1	384	2	Y		-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	367	2	Y		-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	345	2	Y		-0-
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	27	1	313	2	Y		-0-

BMT-C-MORENO GAS UNIT 1			WELL #:	1	RRCID ->	157788	COMPL. DATE	03/11/1996	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 6888 - 7536	
06	3330 X	1160	-0-	-2170	-0-	89	1	1046	2	Y	23	40
07	3441 X	1501	-0-	-1940	-0-	121	1	1380	2	Y	30 1	10
08	3410 X	1386	-0-	-2024	-0-	109	1	1277	2	Y	10 1	-0-
09	2970 X	1325	-0-	-1645	-0-	94	1	1231	2	Y		-0-
10	1581 X	1448	-0-	-133	-0-	108	1	1340	2	Y		-0-
11	1440 X	1405	-0-	-35	-0-	110	1	1295	2	Y		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARTINEZ, E. T.		WELL #: 6		RRCID -> 157859		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1686 N	1686	-0-	-0-	84 1	1602 2	Y	-0-		-0-
07		1630 N	1630	-0-	-0-	87 1	1543 2	Y	-0-		-0-
08		1696 N	1696	-0-	-0-	96 1	1600 2	Y	-0-		-0-
09		1680 N	1424	-0-	-256	76 1	1348 2	Y	-0-		-0-
10		1772 N	1772	-0-	-0-	97 1	1675 2	Y	-0-		-0-
11		1650 N	1392	-0-	-258	75 1	1317 2	Y	-0-		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 36		RRCID -> 158097		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609			
06		2400 N	2289	-0-	-111	177 1	2082 2	Y	27		37
07		2325 N	2247	-0-	-78	181 1	2065 2	Y	1	28 1	10
08		2232 N	2205	-0-	-27	173 1	2032 2	Y	-0-	10 1	-0-
09		2280 N	2136	-0-	-144	152 1	1984 2	Y	-0-		-0-
10		2232 N	1686	-0-	-546	126 1	1560 2	Y	-0-		-0-
11		2438 N	2438	-0-	-0-	191 1	2247 2	Y	-0-		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 42		RRCID -> 158139		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640			
06		286 N	286	-0-	-0-	22 1	264 2	Y	-0-		-0-
07		510 N	510	-0-	-0-	41 1	469 2	Y	-0-		-0-
08		671 N	671	-0-	-0-	53 1	618 2	Y	-0-		-0-
09		654 N	654	-0-	-0-	47 1	607 2	Y	-0-		-0-
10		685 N	685	-0-	-0-	51 1	634 2	Y	-0-		-0-
11		481 N	481	-0-	-0-	38 1	443 2	Y	-0-		-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 159337		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218			
06		540 N	529	-0-	-11	78 1	451 2	Y	-0-		2
07		558 N	420	-0-	-138	75 1	344 2	Y	1		3
08		620 N	338	-0-	-282	78 1	260 2	Y	-0-		3
09		540 N	391	-0-	-149	64 1	327 2	Y	-0-		3
10		456 N	456	-0-	-0-	90 1	366 2	Y	-0-		3
11		359 N	359	-0-	-0-	65 1	294 2	Y	-0-		3

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 160257		COMPL. DATE 10/21/1996		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476			
06		404 N	404	-0-	-0-	32 1	372 2	Y	-0-		-0-
07		358 N	358	-0-	-0-	29 1	329 2	Y	-0-		-0-
08		424 N	424	-0-	-0-	33 1	391 2	Y	-0-		-0-
09		364 N	364	-0-	-0-	26 1	338 2	Y	-0-		-0-
10		910 N	910	-0-	-0-	68 1	842 2	Y	-0-		-0-
11		904 N	904	-0-	-0-	71 1	833 2	Y	-0-		-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164017		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706			
06		T. A.	2	-0-	2	2	2	Y	-0-		1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		1

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 44		RRCID -> 164407		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	540 N	431	-0-	-109	-0-	34 1	397 2	Y	-0-	-0-
07	558 N	517	-0-	-41	-0-	42 1	475 2	Y	-0-	-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	48 1	563 2	Y	-0-	-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	56 1	734 2	Y	-0-	-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	48 1	589 2	Y	-0-	-0-
11	600 N	591	-0-	-9	-0-	46 1	545 2	Y	-0-	-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 9		RRCID -> 169458		COMPL. DATE 07/26/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186		
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	19 1	265 2	N	-0-	-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11 1	154 2	N	-0-	-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 2	N	-0-	-0-
09	90 N	25	-0-	-65	-0-	2 1	23 2	N	-0-	-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	18 1	273 2	N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183938		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394		
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	128 1	1667 2	N	-0-	38
07	1767 N	1311	-0-	-456	-0-	111 1	1199 2	N	1	39
08	1829 N	887	-0-	-942	-0-	105 1	782 2	N	-0-	39
09	1800 N	1256	-0-	-544	-0-	77 1	1179 2	N	-0-	39
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	112 1	1337 2	N	33	72
11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	126 1	1847 2	N	-0-	72

MARTINEZ, E. T.		WELL #: 7		RRCID -> 190377		COMPL. DATE 08/12/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939		
06	2520 X	2207	-0-	-313	-0-	110 1	2095 2	N	2	12
07	2449 X	1939	-0-	-510	-0-	104 1	1835 2	N	-0-	12
08	2666 X	1777	-0-	-889	-0-	100 1	1677 2	N	-0-	12
09	2580 X	2030	-0-	-550	-0-	108 1	1922 2	N	-0-	12
10	2666 X	1986	-0-	-680	-0-	108 1	1875 2	N	3	15
11	2220 X	1936	-0-	-284	-0-	105 1	1831 2	N	-0-	15

MARTINEZ-VELA G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 193846		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416		
06	1650 N	1044	-0-	-606	-0-	52 1	992 2	N	-0-	-0-
07	1457 N	1386	-0-	-71	-0-	74 1	1312 2	N	-0-	-0-
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	83 1	1390 2	N	-0-	-0-
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	81 1	1448 2	N	-0-	-0-
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	77 1	1334 2	N	-0-	-0-
11	1440 N	1200	-0-	-240	-0-	65 1	1135 2	N	-0-	-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU		WELL #: 4		RRCID -> 194973		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712		
06	2790 N	2761	-0-	-29	-0-	138 1	2623 2	N	-0-	-0-
07	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	156 1	2755 2	N	-0-	-0-
08	2759 N	2716	-0-	-43	-0-	153 1	2563 2	N	-0-	-0-
09	2760 N	2756	-0-	-4	-0-	147 1	2609 2	N	-0-	-0-
10	2914 N	2833	-0-	-81	-0-	155 1	2678 2	N	-0-	-0-
11	2640 N	2632	-0-	-8	-0-	142 1	2490 2	N	-0-	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-		68	1	1295	2	Y	-0-	7
07		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		73	1	1291	2	Y	-0-	9
								2	9					
08		1271 N	1240	-0-	-31	-0-		70	1	1170	2	Y	-0-	9
09		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-		71	1	1260	2	Y	-0-	9
10		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-		84	1	1455	2	Y	18 1	-0-
								10	9					
11		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		80	1	1400	2	Y	-0-	-0-

MARTINEZ, E. T. WELL #: 9 RRCID -> 197113 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200														
06		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-		62	1	1172	2	N	-0-	-0-
07		1240 N	1228	-0-	-12	-0-		66	1	1162	2	N	-0-	-0-
08		1209 N	1200	-0-	-9	-0-		68	1	1132	2	N	-0-	-0-
09		1230 N	1138	-0-	-92	-0-		61	1	1077	2	N	-0-	-0-
10		1240 N	1142	-0-	-98	-0-		62	1	1080	2	N	-0-	-0-
11		1170 N	968	-0-	-202	-0-		52	1	916	2	N	-0-	-0-

VELA, J. M. WELL #: 14 RRCID -> 201079 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073														
06		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-		329	1	6254	2	Y	-0-	24
07		6691 X	6691	-0-	-0-	-0-		358	1	6333	2	Y	-0-	24
08		6527 X	6527	-0-	-0-	-0-		367	1	6150	2	Y	9	33
								10	9					
09		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-		334	1	5945	2	Y	1 30 1	4
								1	9					
10		6727 X	6397	-0-	-330	-0-		350	1	6047	2	Y	-0-	4
11		6510 X	6142	-0-	-368	-0-		332	1	5810	2	Y	-0-	4

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 46 RRCID -> 212850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575														
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-		13	1	155	2	N	-0-	-0-
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-		11	1	129	2	N	-0-	-0-
08		960 N	960	-0-	-0-	-0-		75	1	885	2	N	-0-	-0-
09		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-		96	1	1246	2	N	-0-	-0-
10		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-		110	1	1368	2	N	-0-	-0-
11		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		108	1	1263	2	N	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972														
06		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-		124	1	1466	2	N	-0-	-0-
07		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-		143	1	1627	2	N	-0-	-0-
08		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-		133	1	1565	2	N	-0-	-0-
09		1590 N	1588	-0-	-2	-0-		113	1	1475	2	N	-0-	-0-
10		1767 N	1606	-0-	-161	-0-		120	1	1486	2	N	-0-	-0-
11		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-		131	1	1536	2	N	-0-	-0-

VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348														
06		6780 X	6153	-0-	-627	-0-		307	1	5846	2	N	-0-	46
07		6851 X	6240	-0-	-611	-0-		334	1	5904	2	N	2	48
								2	9					
08		6634 X	6236	-0-	-398	-0-		350	1	5866	2	N	18	66
								20	9					
09		6210 X	6056	-0-	-154	-0-		323	1	5733	2	N	-0-	7
10		6386 X	6204	-0-	-182	-0-		339	1	5865	2	N	-0-	7
11		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-		338	1	5911	2	N	-0-	7

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VELA, J. M. WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	70	1	1335 2	N	-0-		-0-
07		1488 N	1430	-0-	-58	-0-	76	1	1354 2	N	-0-		-0-
08		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	81	1	1351 2	N	-0-		-0-
09		1410 N	1351	-0-	-59	-0-	72	1	1279 2	N	-0-		-0-
10		1426 N	1422	-0-	-4	-0-	78	1	1344 2	N	-0-		-0-
11		1380 N	1359	-0-	-21	-0-	73	1	1286 2	N	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134													
06		810 N	799	-0-	-11	-0-	30	1	769 2	N	-0-		19
07		816 N	816	-0-	-0-	-0-	27	1	764 2	N	23	24 1	18
							25	9					
08		837 N	751	-0-	-86	-0-	29	1	719 2	N	3		21
							3	9					
09		810 N	547	-0-	-263	-0-	17	1	502 2	N	25	16 1	30
							28	9					
10		806 N	474	-0-	-332	-0-	17	1	448 2	N	8	22 1	16
							9	9					
11		720 N	567	-0-	-153	-0-	18	1	535 2	N	13	22 1	7
							14	9					

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696													
06		540 N	490	-0-	-50	-0-	72	1	418 2	Y	-0-		2
07		558 N	444	-0-	-114	-0-	79	1	364 2	Y	1		3
							1	9					
08		527 N	336	-0-	-191	-0-	78	1	258 2	Y	-0-		3
09		480 N	374	-0-	-106	-0-	61	1	313 2	Y	-0-		3
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	90	1	368 2	Y	-0-		3
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	60	1	274 2	Y	-0-		3

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512													
06		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	80	1	949 2	Y	-0-		-0-
07		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	86	1	980 2	Y	-0-		-0-
08		1147 N	1071	-0-	-76	-0-	84	1	987 2	Y	-0-		-0-
09		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	76	1	985 2	Y	-0-		-0-
10		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	83	1	1035 2	Y	-0-		-0-
11		1020 N	981	-0-	-39	-0-	77	1	904 2	Y	-0-		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
HEREFORD, L. M.		WELL #: 28		RRCID -> 125429		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE				
06	1206 N	1206 -0- -0- -0-	296 1 906 2 N	4	5 1	4				
07	1427 N	1427 -0- -0- -0-	397 1 1024 2 N	5	2 1	7				
08	1394 N	1394 -0- -0- -0-	351 1 1034 2 N	8	8 1	7				
09	1279 N	1279 -0- -0- -0-	344 1 929 2 N	5	5 1	7				
10	1360 N	1360 -0- -0- -0-	330 1 1024 2 N	5	5 1	7				
11	1299 N	1299 -0- -0- -0-	321 1 971 2 N	6	4 1	9				

HEREFORD, L. M.		WELL #: 31		RRCID -> 125746		COMPL. DATE 11/15/1987		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210		
06	418 N	418 -0- -0- -0-	103 1 314 2 N	1	1 1	1				
07	540 N	540 -0- -0- -0-	150 1 388 2 N	2	1 1	2				
08	438 N	438 -0- -0- -0-	111 1 326 2 N	1	2 1	1				
09	420 N	373 -0- -47 -0-	100 1 271 2 N	2	1 1	2				
10	527 N	489 -0- -38 -0-	119 1 369 2 N	1	1 1	2				
11	465 N	465 -0- -0- -0-	115 1 349 2 N	1	1 1	2				

HEREFORD -T-		WELL #: 20		RRCID -> 126168		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682		
06	466 N	466 -0- -0- -0-	463 2 3 9 N	3	2 1	3				
07	468 N	468 -0- -0- -0-	466 2 2 9 N	2	2 1	3				
08	497 N	497 -0- -0- -0-	495 2 2 9 N	2	3 1	2				
09	497 N	497 -0- -0- -0-	495 2 2 9 N	2	2 1	2				
10	491 N	491 -0- -0- -0-	488 2 3 9 N	3	2 1	3				
11	480 N	478 -0- -2 -0-	475 2 3 9 N	3	2 1	4				

HEREFORD -T-		WELL #: 19		RRCID -> 127607		COMPL. DATE 01/22/1988		TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580		
06	115 N	115 -0- -0- -0-	28 1 86 2 N	1	1 1	1				
07	126 N	126 -0- -0- -0-	35 1 91 2 N	-0-		1				
08	108 N	108 -0- -0- -0-	27 1 80 2 N	1	1 1	1				
09	120 N	107 -0- -13 -0-	29 1 78 2 N	-0-		1				
10	132 N	132 -0- -0- -0-	32 1 100 2 N	-0-		1				
11	134 N	134 -0- -0- -0-	33 1 101 2 N	-0-		1				

HEREFORD -T-		WELL #: 23		RRCID -> 128162		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188		
06	576 N	576 -0- -0- -0-	573 2 3 9 N	3	3 1	3				
07	589 N	579 -0- -10 -0-	576 2 3 9 N	3	2 1	4				
08	589 N	577 -0- -12 -0-	574 2 3 9 N	3	4 1	3				
09	570 N	545 -0- -25 -0-	542 2 3 9 N	3	2 1	4				
10	589 N	580 -0- -9 -0-	578 2 2 9 N	2	2 1	4				
11	570 N	559 -0- -11 -0-	555 2 4 9 N	4	3 1	5				

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HEREFORD -T-		WELL #:		22	RRCID ->	128646	COMPL. DATE	07/10/1988	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	6868 - 7613		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		2340 N	2237	-0-	-103	-0-	2225 2	12 9	N	11	14 1			11
07		2356 N	1988	-0-	-368	-0-	1979 2	9 9	N	8	7 1			12
08		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2443 2	12 9	N	11	13 1			10
09		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2396 2	10 9	N	9	7 1			12
10		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2377 2	10 9	N	9	8 1			13
11		2370 N	2122	-0-	-248	-0-	2110 2	12 9	N	11	8 1			16

HEREFORD -T-		WELL #:		28	RRCID ->	129142	COMPL. DATE	11/12/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7332 - 7375		
06		420 N	381	-0-	-39	-0-	379 2	2 9	Y	2	2 1			2
07		434 N	384	-0-	-50	-0-	383 2	1 9	Y	1	1 1			2
08		434 N	369	-0-	-65	-0-	367 2	2 9	Y	2	2 1			2
09		390 N	327	-0-	-63	-0-	326 2	1 9	Y	1	1 1			2
10		372 N	369	-0-	-3	-0-	368 2	1 9	Y	1	1 1			2
11		360 N	341	-0-	-19	-0-	339 2	2 9	Y	2	1 1			3

HEREFORD -T-		WELL #:		25	RRCID ->	129191	COMPL. DATE	11/10/1988	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7656 - 7740		
06		2700 N	2691	-0-	-9	-0-	659 1	2019 2	N	12	14 1			12
							13 9							
07		2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	807 1	2081 2	N	11	8 1			15
							12 9							
08		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	682 1	2009 2	N	11	15 1			11
							12 9							
09		2700 N	2385	-0-	-315	-0-	642 1	1735 2	N	7	7 1			11
							8 9							
10		2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	723 1	2244 2	N	8	7 1			12
							9 9							
11		3000 N	3047	-0-	47	47	753 1	2277 2	N	15	7 1			20
							17 9							

HEREFORD -T-		WELL #:		24	RRCID ->	129192	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7370 - 7825		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HEREFORD -T-		WELL #:		32	RRCID ->	129652	COMPL. DATE	01/08/1989	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	6841 - 7591		
06		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1143 2	7 9	N	6	6 1			6
07		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1220 2	6 9	N	5	4 1			7
08		1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1117 2	6 9	N	5	7 1			5
09		1140 N	999	-0-	-141	-0-	996 2	3 9	N	3	3 1			5
10		1209 N	977	-0-	-232	-0-	973 2	4 9	N	4	3 1			6
11		1080 N	910	-0-	-170	-0-	906 2	4 9	N	4	3 1			7

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HEREFORD -T-		WELL #: 26		RRCID -> 130142		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	930 N	904	-0-	-26	-0-	221	1	677	2	N	5	6	1	5
07	961 N	783	-0-	-178	-0-	218	1	562	2	N	3	3	1	5
08	961 N	945	-0-	-16	-0-	239	1	702	2	N	4	5	1	4
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	251	1	679	2	N	4	3	1	5
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	226	1	701	2	N	4	3	1	6
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	230	1	695	2	N	5	3	1	8

HEREFORD -T-		WELL #: 27		RRCID -> 130315		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141						
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	N	1	1	1	1
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			1
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1	1	1	1
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			1
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			1
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			1

HEREFORD -T-		WELL #: 31		RRCID -> 130728		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #: 34		RRCID -> 130730		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #: 35		RRCID -> 131214		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833						
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	789	2	4	9	Y	4	5	1	4
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	849	2	4	9	Y	4	3	1	5
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	856	2	4	9	Y	4	5	1	4
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	802	2	3	9	Y	3	3	1	4
10	868 N	837	-0-	-31	-0-	833	2	4	9	Y	4	3	1	5
11	840 N	787	-0-	-53	-0-	783	2	4	9	Y	4	3	1	6

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HEREFORD, L.M.		WELL #: 36		RRCID -> 131694		COMPL. DATE 08/07/1989			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	210 N	171	-0-	-39	-0-	42	1	128	2	Y	1	1	1		1
07	217 N	184	-0-	-33	-0-	51	1	132	2	Y	1	1	1		1
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	44	1	131	2	Y	1	1	1		1
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	46	1	123	2	Y	1	1	1		1
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	42	1	129	2	Y	1	1	1		1
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	42	1	128	2	Y	1	1	1		1

HEREFORD, L.M.		WELL #: 37		RRCID -> 132083		COMPL. DATE 09/01/1989			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #: 38		RRCID -> 132285		COMPL. DATE 12/30/1998			TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834						
06	360 N	305	-0-	-55	-0-	303	2	2	9	N	2	2	1		2
07	372 N	356	-0-	-16	-0-	355	2	1	9	N	1	1	1		2
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	N	2	2	1		2
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	N	1	1	1		2
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9	N	1	1	1		2
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	393	2	2	9	N	2	1	1		3

HEREFORD, L.M.		WELL #: 39		RRCID -> 132424		COMPL. DATE 10/09/1995			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732						
06	3000 N	4517	-0-	1517	6575	4484	2	33	9	N	30	45	1		30
07	10932 X	4357	-0-	-6575	-0-	4335	2	22	9	N	20	19	1		31
08	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3936	2	19	9	N	17	32	1		16
09	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5156	2	20	9	N	18	11	1		23
10	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5060	2	25	9	N	23	15	1		31
11	2490 X	970	-0-	-1520	-0-	964	2	6	9	N	5	19	1		17

HEREFORD, L.M.		WELL #: 41		RRCID -> 136489		COMPL. DATE 11/20/1990			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 42		RRCID -> 137904		COMPL. DATE 12/30/1998			TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	275 1	841 2	N	6	7 1		6
							7 9						
07		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	331 1	854 2	N	4	4 1		6
							4 9						
08		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	294 1	865 2	N	6	7 1		5
							7 9						
09		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	306 1	826 2	N	5	4 1		6
							6 9						
10		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	289 1	898 2	N	5	4 1		7
							6 9						
11		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	261 1	789 2	N	5	4 1		8
							6 9						

SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482													
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	52 1	160 2	N	1	1 1		1
							1 9						
07		248 N	223	-0-	-25	-0-	62 1	160 2	N	1	1 1		1
							1 9						
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	59 1	175 2	N	1	1 1		1
							1 9						
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	101 1	273 2	N	1	1 1		1
							1 9						
10		391 N	391	-0-	-0-	-0-	95 1	294 2	N	2	1 1		2
							2 9						
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	79 1	238 2	N	1	1 1		2
							1 9						

HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038													
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	23 1	71 2	N	-0-	1 1		-0-
							27 1	71 2	N	1			1
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	1 9						
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	24 1	71 2	N	1	1 1		1
							1 9						
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	24 1	65 2	N	-0-			1
							21 1	64 2	N	-0-			1
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	21 1						
							16 1	47 2	N	-0-	1 1		-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-							

HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406													
06		3390 X	3259	-0-	-131	-0-	3240 2	19 9	N	17	20 1		17
							3402 2	15 9	N	14	11 1		20
07		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3262 2	18 9	N	16	21 1		15
							3193 2	12 9	N	11	10 1		16
08		3348 X	3280	-0-	-68	-0-	3319 2	13 9	N	12	10 1		18
							3082 2	18 9	N	16	11 1		23
09		3270 X	3205	-0-	-65	-0-							
10		3410 X	3332	-0-	-78	-0-							
11		3300 X	3100	-0-	-200	-0-							

HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954													
06		1470 N	1452	-0-	-18	-0-	1443 2	9 9	N	8	9 1		8
							1375 2	9 9	N	8	5 1		11
07		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1526 2	10 9	N	9	11 1		9
							1566 2	6 9	N	5	6 1		8
08		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1607 2	7 9	N	6	5 1		9
							1356 2	9 9	N	8	5 1		12
09		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-							
10		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-							
11		1470 N	1365	-0-	-105	-0-							

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HEREFORD -T- WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		552 N	552	-0-	-0-	-0-	549	2	3	9	N	3	4	1		3	
07		620 N	512	-0-	-108	-0-	510	2	2	9	N	2	2	1		3	
08		522 N	522	-0-	-0-	-0-	520	2	2	9	N	2	3	1		2	
09		540 N	488	-0-	-52	-0-	487	2	1	9	N	1	1	1		2	
10		527 N	476	-0-	-51	-0-	474	2	2	9	N	2	1	1		3	
11		510 N	406	-0-	-104	-0-	403	2	3	9	N	3	2	1		4	

HEREFORD -T- WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118

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

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 53 RRCID -> 233205 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351

06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2115	2	9	9	N	8	10	1		18
07	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	2183	2	10	9	N	9	5	1		22
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2096	2	12	9	N	11	13	1		20
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2145	2	10	9	N	9	7	1		22
10	2201	N	1751	-0-	-450	-0-	1743	2	8	9	N	7	7	1		22
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2107	2	12	9	N	11	7	1		26

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

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

HEREFORD, L.M.-B- WELL #: 54 RRCID -> 251314 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040

06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	126	1	385	2	N	2	3	1		2
							2	9								
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	144	1	371	2	N	3	2	1		3
							3	9								
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	132	1	387	2	N	2	3	1		2
							2	9								
09	450	N	424	-0-	-26	-0-	114	1	309	2	N	1	1	1		2
							1	9								
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	121	1	375	2	N	3	2	1		3
							3	9								
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	105	1	318	2	N	3	2	1		4
							3	9								

BEAURLINE (VICKSBURG L) 06546 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 GN&J LLC 102407
 BEAURLINE, A.W. WELL #: 4 RRCID -> 082569 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 11879 - 11902

06	DLQ	G-10	176	-0-	176	519	176	3			Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	169	-0-	169	688	169	3			Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	296	-0-	296	984	296	3			Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	83	-0-	83	1067	83	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	74	-0-	74	1141	74	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	4	-0-	4	1145	4	3			Y	-0-				-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R)		06546 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
GN&J LLC		102407										
BEAURLINE, A. W. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 073341		COMPL. DATE 09/04/1977		TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 12140				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-			2
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-			2
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3	N	-0-			2
09	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-			2
10	558 N	409	-0-	-149	-0-	409	3	N	-0-			2
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-			2

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 2		RRCID -> 087662		COMPL. DATE 11/22/1979		TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247				
06	DLQ G-10	176	-0-	176	519	176	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	169	-0-	169	688	169	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	296	-0-	296	984	296	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	83	-0-	83	1067	83	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	74	-0-	74	1141	74	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	4	-0-	4	1145	4	3	Y	-0-			-0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100)		06546 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
GN&J LLC		102407										
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 3		RRCID -> 106082		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 13987 PERF.12105 - 12225				
06	DLQ G-10	176	-0-	176	522	176	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	169	-0-	169	691	169	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	296	-0-	296	987	296	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	83	-0-	83	1070	83	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	74	-0-	74	1144	74	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	4	-0-	4	1148	4	3	Y	-0-			-0-

BEAURLINE (7100)		06546 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
GN&J LLC		102407										
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 6		RRCID -> 157735		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6255 - 6265				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 127869		COMPL. DATE 03/19/1988		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 134023		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4610 - 4855				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10278															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916															
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186															
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	37	1	480	2	N	3	1	1	5
							3	9							
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	45	1	555	2	N	4	4	1	5
							4	9							
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	47	1	568	2	N	4	3	1	6
							4	9							
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	46	1	535	2	N	4	3	1	7
							4	9							
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	46	1	529	2	N	4	5	1	6
							4	9							
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	50	1	492	2	N	3	3	1	6
							3	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654															
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	302	2	Y	2	1	1	5
							2	9							
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	28	1	350	2	Y	2	3	1	4
							2	9							
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	358	2	Y	2	2	1	4
							2	9							
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	29	1	337	2	Y	2	2	1	4
							2	9							
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	28	1	319	2	Y	3	3	1	4
							3	9							
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	256	2	Y	2	2	1	4
							2	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632															
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP			//CONT.// 100397										
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 46		RRCID -> 141892		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 6726 - 6987		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	274 1	4424 2	N		16	40 1		-0-
07	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	18 9	4824 2	N		35			35
08	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	333 1	4628 2	N		15			50
09	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	39 9	4459 2	N		25	47 1		28
10	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	331 1	4625 2	N		37			65
11	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	17 9	4496 2	N		28	48 1		45
						28 9							
						312 1							
						31 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 71		RRCID -> 141896		COMPL. DATE 06/12/1992		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6786 - 6934		

06	150 N	145	-0-	-5	-0-	8 1	137 2	N		-0-	1 1		3
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10 1	149 2	N		1			4
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	1 9	143 2	N		1			5
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	10 1	138 2	N		1	1 1		5
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	1 9	143 2	N		1			6
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10 1	155 2	N		1	2 1		5
						1 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 26		RRCID -> 142417		COMPL. DATE 04/23/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6700 - 6916		

06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	21 1	350 2	N		1	3 1		1
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	1 9	351 2	N		3			4
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	24 1	366 2	N		1			5
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	3 9	353 2	N		2	4 1		3
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	27 1	366 2	N		3			6
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	1 9	397 2	N		2	4 1		4
						25 1							
						2 9							
						25 1							
						3 9							
						28 1							
						2 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 12		RRCID -> 142489		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6914 - 6933		

06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	74 1	1188 2	N		4	11 1		-0-
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	4 9	1295 2	N		9			9
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	90 1	1243 2	N		3			12
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	10 9	1197 2	N		7	13 1		6
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	89 1	1242 2	N		10			16
11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	3 9	1078 2	N		7	13 1		10
						87 1							
						8 9							
						85 1							
						11 9							
						76 1							
						8 9							

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 142539 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	93	1	1493	2	N	7	13	1	-0-
						8	9							
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	106	1	1532	2	N	11			11
						12	9							
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	110	1	1539	2	N	3			14
						3	9							
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	110	1	1505	2	N	8	15	1	7
						9	9							
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	108	1	1561	2	N	13			20
						14	9							
11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	117	1	1694	2	N	10	17	1	13
						11	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

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

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	28	1	452	2	N	1	5	1	3
						1	9							
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	493	2	N	4			7
						4	9							
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	403	2	N	2			9
						2	9							
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	N	2	4	1	7
						2	9							
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	N	2			9
						2	9							
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	373	2	N	2	4	1	7
						2	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

06	2040 N	1455	-0-	-585	-0-	85	1	1368	2	N	2	17	1	5
						2	9							
07	2294 N	1207	-0-	-1087	-0-	77	1	1121	2	N	8			13
						9	9							
08	2356 N	1205	-0-	-1151	-0-	80	1	1122	2	N	3			16
						3	9							
09	1470 N	1223	-0-	-247	-0-	82	1	1134	2	N	6	12	1	10
						7	9							
10	1209 N	1187	-0-	-22	-0-	75	1	1102	2	N	9			19
						10	9							
11	1170 N	1046	-0-	-124	-0-	68	1	971	2	N	6	12	1	13
						7	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160

06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
08	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
ALDINE OIL AND GAS, LP			//CONT.// 100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 74		RRCID -> 143898			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	9936 X	9936	-0-	-0-	-0-	704 1	9173 2	N	54	27 1		27
07	11548 X	11548	-0-	-0-	-0-	59 9	853 1	10611 2	N	76	85 1	18
08	11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	84 9	905 1	10854 2	N	60	60 1	18
09	11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	66 9	883 1	10227 2	N	75	63 1	30
10	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	83 9	871 1	10014 2	N	80	94 1	16
11	10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	88 9	916 1	9142 2	N	56	64 1	8
						62 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 98		RRCID -> 143953			COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172	
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-
07	10 N	6	-0-	-4	-0-	6 2		N	-0-			-0-
08	14 N	6	-0-	-8	-0-	1 1	5 2	N	-0-			-0-
09	12 N	6	-0-	-6	-0-	1 1	5 2	N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 4		RRCID -> 143971			COMPL. DATE 12/16/1992			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972	
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	113 1	1467 2	N	9	4 1		8
07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	10 9	137 1	1697 2	N	12	14 1	6
08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	13 9	145 1	1736 2	N	11	10 1	7
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	12 9	141 1	1636 2	N	12	10 1	9
10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	13 9	141 1	1619 2	N	13	15 1	7
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	14 9	151 1	1504 2	N	9	10 1	6
						10 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 73		RRCID -> 144024			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780	
06	1020 N	850	-0-	-170	-0-	60 1	784 2	N	5	2 1		5
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	6 9	73 1	906 2	N	6	7 1	4
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	7 9	74 1	891 2	N	6	5 1	5
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	7 9	73 1	838 2	N	6	5 1	6
10	992 N	948	-0-	-44	-0-	7 9	75 1	865 2	N	7	8 1	5
11	930 N	890	-0-	-40	-0-	8 9	81 1	803 2	N	5	6 1	4
						6 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 57		RRCID -> 144026			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	3	1	32	2	N	-0-			1
07	62 N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	N	-0-			1
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			1
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-			1
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			1
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	N	-0-			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801

06	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	388	1	5043	2	N	30	16	1	14
07	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	387	1	4814	2	N	34	43	1	5
08	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	375	1	4500	2	N	29	27	1	7
09	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	342	1	3951	2	N	29	26	1	10
10	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	484	1	5566	2	N	45	46	1	9
11	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	497	1	4957	2	N	30	33	1	6

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

06	270 N	110	-0-	-160	-0-	8	1	102	2	N	-0-			-0-
07	124 N	40	-0-	-84	-0-	3	1	37	2	N	-0-			-0-
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
09	120 N	24	-0-	-96	-0-	2	1	22	2	N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	209	2	N	1	1	1	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170

06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	N	1			3
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	190	2	N	1	2	1	2
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	N	1	1	1	2
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	N	1	1	1	2
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	N	1	2	1	1
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	168	2	N	1	1	1	1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	449	2	N	3	1	1	3
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	42	1	519	2	N	4	4	1	3
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	44	1	531	2	N	3	3	1	3
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	500	2	N	4	3	1	4
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	43	1	495	2	N	4	5	1	3
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	46	1	460	2	N	3	3	1	3

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP			//CONT.// 100397											
G.B.G.L. & C.			WELL #: 7		RRCID -> 146822			COMPL. DATE 09/26/1993			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	630 N	621	-0-	-9	-0-	36	1	585	2	Y	-0-			16
07	682 N	478	-0-	-204	-0-	31	1	447	2	Y	-0-			16
08	713 N	556	-0-	-157	-0-	37	1	519	2	Y	-0-			16
09	630 N	540	-0-	-90	-0-	37	1	501	2	Y	2			18
						2	9							
10	465 N	344	-0-	-121	-0-	22	1	322	2	Y	-0-			18
11	540 N	499	-0-	-41	-0-	32	1	467	2	Y	-0-			18

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 113		RRCID -> 146868			COMPL. DATE 09/30/1993			TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530			
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	56	1	731	2	N	4	2	1	5
						4	9							
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	67	1	846	2	N	6	7	1	4
						7	9							
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	72	1	865	2	N	6	5	1	5
						7	9							
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	70	1	815	2	N	6	5	1	6
						7	9							
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	70	1	807	2	N	6	8	1	4
						7	9							
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	75	1	750	2	N	5	5	1	4
						6	9							

G.B.G.L. & C.			WELL #: 6		RRCID -> 146876			COMPL. DATE 09/28/1993			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678			
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	41	1	655	2	Y	-0-			16
07	775 N	763	-0-	-12	-0-	49	1	714	2	Y	-0-			16
08	806 N	734	-0-	-72	-0-	49	1	685	2	Y	-0-			16
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	48	1	660	2	Y	2			18
						2	9							
10	775 N	732	-0-	-43	-0-	47	1	685	2	Y	-0-			18
11	720 N	709	-0-	-11	-0-	46	1	663	2	Y	-0-			18

G.B.G.L. & C. CO., LTD.			WELL #: 8		RRCID -> 148545			COMPL. DATE 02/25/1994			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216			
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	107	1	1722	2	Y	-0-			37
07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	130	1	1877	2	Y	-0-			37
08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	128	1	1802	2	Y	1			38
						1	9							
09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	125	1	1736	2	Y	6			44
						7	9							
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	124	1	1800	2	Y	-0-			44
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	135	1	1953	2	Y	-0-			44

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 121		RRCID -> 150026			COMPL. DATE 05/20/1994			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 124 RRCID -> 150165 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8036 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4340 X	3440	-0-	-900	-0-	244	1	3175	2	N	19	9 1	10
						21	9						
07	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	255	1	3174	2	N	23	27 1	6
						25	9						
08	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	309	1	3706	2	N	20	20 1	6
						22	9						
09	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	233	1	2699	2	N	20	19 1	7
						22	9						
10	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	292	1	3348	2	N	27	30 1	4
						30	9						
11	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	325	1	3250	2	N	20	22 1	2
						22	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 150679 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7603 - 7852

06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	75	1	984	2	N	6	3 1	3
						7	9						
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	92	1	1138	2	N	8	9 1	2
						9	9						
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	96	1	1165	2	N	7	6 1	3
						8	9						
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	95	1	1097	2	N	8	7 1	4
						9	9						
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	94	1	1074	2	N	9	10 1	3
						10	9						
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	98	1	981	2	N	6	7 1	2
						7	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726

06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070

06	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	146	1	1906	2	N	3	2 1	1
						3	9						
07	1519 N	1457	-0-	-62	-0-	108	1	1342	2	N	6	6 1	1
						7	9						
08	1519 N	1493	-0-	-26	-0-	114	1	1373	2	N	5	5 1	1
						6	9						
09	1470 N	1412	-0-	-58	-0-	112	1	1293	2	N	6	5 1	2
						7	9						
10	1457 N	1399	-0-	-58	-0-	112	1	1280	2	N	6	7 1	1
						7	9						
11	1440 N	1206	-0-	-234	-0-	109	1	1093	2	N	4	5 1	-0-
						4	9						

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	130	1	1696	2	N	10	5 1	7
						11	9						
07	1178 N	108	-0-	-1070	-0-	8	1	99	2	N	1	7 1	1
						1	9						
08	1178 N	110	-0-	-1068	-0-	8	1	101	2	N	1	2 1	-0-
						1	9						
09	1140 N	108	-0-	-1032	-0-	8	1	99	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	11	1	102	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916

06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	59	1	778	2	N	5	2 1	10
						6	9						
07	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	202	1	2510	2	N	18	15 1	13
						20	9						
08	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	195	1	2333	2	N	12	12 1	13
						13	9						
09	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	213	1	2454	2	N	18	14 1	17
						20	9						
10	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	227	1	2599	2	N	21	23 1	15
						23	9						
11	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	193	1	1921	2	N	12	15 1	12
						13	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

06	300 N	100	-0-	-200	-0-	7	1	92	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	35	1	449	2	N	3	3 1	-0-
						3	9						
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	38	1	459	2	N	3	2 1	1
						3	9						
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	38	1	432	2	N	3	3 1	1
						3	9						
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	37	1	428	2	N	3	4 1	-0-
						3	9						
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	382	2	N	3	3 1	-0-
						3	9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP			//CONT.// 100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 155		RRCID -> 164263		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7522 - 7560	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	150 1	1960 2	N	12	5 1	10
							13 9					
07		620 N	314	-0-	-306	-0-	23 1	289 2	N	2	8 1	4
							2 9					
08		620 N	322	-0-	-298	-0-	24 1	296 2	N	2	3 1	3
							2 9					
09		600 N	304	-0-	-296	-0-	24 1	278 2	N	2	2 1	3
							2 9					
10		310 N	301	-0-	-9	-0-	23 1	276 2	N	2	3 1	2
							2 9					
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	28 1	281 2	N	2	2 1	2
							2 9					

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 152		RRCID -> 164336		COMPL. DATE 01/19/2024		TOTAL DEPTH 8616		PERF. 7508 - 7522	
06		28 X	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	N	-0-		-0-
07		62 N	7	-0-	-55	-0-	7 2		N	-0-		-0-
08		62 N	9	-0-	-53	-0-	1 1	8 2	N	-0-		-0-
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-		-0-
10		7 N	3	-0-	-4	-0-	1 1	2 2	N	-0-		-0-
11		9 N	5	-0-	-4	-0-	1 1	4 2	N	-0-		-0-

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 152		RRCID -> 165731		COMPL. DATE 01/19/2024		TOTAL DEPTH 8616		PERF. 7508 - 8290	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1200 N	270	-0-	-930	-0-	19	1	250	2	N	1	1	2
						1	9						
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	73	1	902	2	N	6	6	2
						7	9						
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	72	1	851	2	N	5	4	3
						6	9						
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	69	1	806	2	N	6	5	4
						7	9						
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	83	1	956	2	N	8	8	4
						9	9						
11	900 N	827	-0-	-73	-0-	74	1	747	2	N	5	5	4
						6	9						

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

06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	388	2	N	2	1	1
						2	9						
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	1	2	-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	1		1
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		1

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

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

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

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

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

06	90 N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	2	N	-0-		-0-
07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	134	1	1680	2	N	12	8	4
						13	9						
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	86	1	1030	2	N	7	6	5
						8	9						
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	3	2
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	2	-0-
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	5	1	46	2	N	1	1	-0-
						1	9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 175		RRCID -> 176034		COMPL. DATE 01/23/2000			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	37	1	485	2	N	3	1 1	3
						3	9						
07	155 N	20	-0-	-135	-0-	2	1	18	2	N	-0-	2 1	1
08	155 N	20	-0-	-135	-0-	2	1	18	2	N	-0-	1 1	-0-
09	150 N	19	-0-	-131	-0-	2	1	17	2	N	-0-		-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-		-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 183		RRCID -> 193271		COMPL. DATE 02/15/2003			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 185		RRCID -> 194068		COMPL. DATE 12/30/2002			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 181		RRCID -> 194082		COMPL. DATE 01/13/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 193		RRCID -> 194401		COMPL. DATE 04/09/2003			TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7514 - 7782				
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	1		2
						1	9						
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	N	1	1 1	2
						1	9						
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	N	1	1 1	2
						1	9						
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	N	1	1 1	2
						1	9						
10	217 N	81	-0-	-136	-0-	7	1	73	2	N	1	1 1	2
						1	9						
11	210 N	60	-0-	-150	-0-	5	1	55	2	N	-0-	1 1	1
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 191		RRCID -> 194690		COMPL. DATE 03/03/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7836 - 8178				
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		192	RRCID ->	195174	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	8970	PERF. 8246 - 8610		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		195	RRCID ->	195192	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	8685	PERF. 8246 - 8353		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STANFORD, P. H.		WELL #:		5	RRCID ->	196171	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8404 - 8431		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		200	RRCID ->	196172	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8035 - 8117		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		146	RRCID ->	196297	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	8868	PERF. 7575 - 7580			
06	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	189	1	2461	2	N	14	7	1	12
						15	9							
07	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	157	1	1962	2	N	14	18	1	8
						15	9							
08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	167	1	2007	2	N	12	12	1	8
						13	9							
09	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	163	1	1891	2	N	14	12	1	10
						15	9							
10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	163	1	1872	2	N	15	18	1	7
						17	9							
11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	168	1	1673	2	N	10	12	1	5
						11	9							

OIL AND GAS DIVISION

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397										
STANFORD, P. H.		WELL #: 5		RRCID -> 196433		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	128	1	401	2	Y	6	51
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	142	1	491	2	Y	6	57
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	133	1	407	2	Y	-0-	57
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	134	1	407	2	Y	22	79
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	132	1	391	2	Y	1	80
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	131	1	337	2	Y	-0-	80

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 205		RRCID -> 196675		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 209		RRCID -> 196873		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 218		RRCID -> 198147		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 226		RRCID -> 200540		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 192		RRCID -> 212814		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012				
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	N	1	6
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	1	9			N	1	5
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	5
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 58R		RRCID -> 213591		COMPL. DATE 11/09/2023		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7916 - 7926	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	270 N	202	-0-	-68	-0-	14 1	187 2	N	-0-
						1 9			
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17 1	214 2	N	-0-
						2 9			
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	18 1	221 2	N	-0-
						1 9			
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	18 1	208 2	N	1
						2 9			
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	18 1	205 2	N	1
						2 9			
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	19 1	186 2	N	1
						1 9			

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 235		RRCID -> 221165		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

EL CORAZON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 221637		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328	
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	81 1	1303 2	Y	31
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	98 1	1421 2	Y	31
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	97 1	1364 2	Y	31
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	95 1	1314 2	Y	36
						6 9			
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	94 1	1362 2	Y	36
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	102 1	1478 2	Y	36

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 238		RRCID -> 222820		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095	
06	3000 N	3631	-0-	631	631	257 1	3352 2	N	14
						22 9			
07	631 X	-0-	-0-	-631	-0-			N	1
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 232		RRCID -> 222932		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 236		RRCID -> 222998		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905	
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			N	-0-
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-
08	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397										
EL CORAZON RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 223244		COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 8038		PERF. 7026 - 7140	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	750 N	584	-0-	-166	-0-	35 1	549 2	Y	-0-			16
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	42 1	599 2	Y	-0-			16
08	682 N	616	-0-	-66	-0-	41 1	575 2	Y	-0-			16
09	570 N	557	-0-	-13	-0-	38 1	517 2	Y	2			18
						2 9						
10	620 N	317	-0-	-303	-0-	20 1	297 2	Y	-0-			18
11	600 N	422	-0-	-178	-0-	27 1	395 2	Y	-0-			18

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

06	3000 N	3843	-0-	843	2159	273 1	3547 2	N	21	10 1		18
						23 9						
07	6379 X	4220	-0-	-2159	-0-	312 1	3877 2	N	28	31 1		15
						31 9						
08	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	331 1	3966 2	N	20	22 1		13
						22 9						
09	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	299 1	3456 2	N	25	22 1		16
						28 9						
10	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	321 1	3699 2	N	30	34 1		12
						33 9						
11	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	331 1	3300 2	N	20	23 1		9
						22 9						

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

06	4 N	3	-0-	-1	-0-	1 1	2 2	Y	-0-			1
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-			1
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			1
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			1
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

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

06	150 N	113	-0-	-37	-0-	6 1	107 2	Y	-0-			2
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	116 2	Y	-0-			2
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	5 1	79 2	Y	-0-			2
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	7 1	108 2	Y	-0-			2
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	5 1	64 2	Y	-0-			2
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	5 1	60 2	Y	-0-			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH												
		WELL #: 242		RRCID -> 223396		COMPL. DATE 09/04/2006			TOTAL DEPTH 8418		PERF. 7676 - 8173	

06	1140 N	36	-0-	-1104	-0-	2 1	34 2	N	-0-			-0-
07	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	211 1	2625 2	N	19	13 1		6
						21 9						
08	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	201 1	2403 2	N	12	12 1		6
						13 9						
09	3000 N	3071	-0-	71	71	242 1	2807 2	N	20	15 1		11
						22 9						
10	2988 N	2917	-0-	-71	-0-	232 1	2662 2	N	21	24 1		8
						23 9						
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	161 1	1606 2	N	10	14 1		4
						11 9						

OIL AND GAS DIVISION

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 243		RRCID -> 223433		COMPL. DATE 01/10/2024			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	259	2	N	-0-			-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	N	-0-			-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	169	2	N	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	N	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	181	2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 249		RRCID -> 223558		COMPL. DATE 11/13/2006			TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 245		RRCID -> 223812		COMPL. DATE 12/11/2006			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 246		RRCID -> 223921		COMPL. DATE 11/20/2006			TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7836 - 7936						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT		WELL #: 247		RRCID -> 224612		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437						
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	1			2
							1	9							
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	-0-	8	1	97	2	N	1	1	1	2
							1	9							
08	155 N	58	-0-	-97	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-			2
09	120 N	34	-0-	-86	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-			2
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	N	1	1	1	2
							1	9							
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 252		RRCID -> 224686		COMPL. DATE 01/09/2007			TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890						
06	690 N	632	-0-	-58	-0-	-0-	36	1	595	2	N	1	5	1	1
							1	9							
07	713 N	699	-0-	-14	-0-	-0-	44	1	649	2	N	5			6
							6	9							
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	622	2	N	2			8
							2	9							
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	600	2	N	3	6	1	5
							3	9							
10	713 N	671	-0-	-42	-0-	-0-	44	1	621	2	N	5			10
							6	9							
11	660 N	364	-0-	-296	-0-	-0-	23	1	339	2	N	2	6	1	6
							2	9							

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	153 1	1998 2	N	12	5 1		11
07	775 N	34	-0-	-741	-0-	13 9	32 2	N	-0-	7 1		4
08	775 N	29	-0-	-746	-0-	2 1	26 2	N	-0-	2 1		2
09	750 N	38	-0-	-712	-0-	3 1	35 2	N	-0-	1 1		1
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 2	N	-0-	1 1		-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13 1	128 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	90 N	53	-0-	-37	-0-	4 1	49 2	N	-0-			2
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	N	-0-			2
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	3 1	39 2	N	-0-			2
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	3 1	35 2	N	-0-			2
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	N	-0-			2
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 2	N	-0-			2

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

06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10 1	147 2	N	-0-	1 1		4
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	11 1	161 2	N	1			5
						1 9						
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	10 1	145 2	N	1			6
						1 9						
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10 1	144 2	N	1	2 1		5
						1 9						
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	11 1	149 2	N	1			6
						1 9						
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12 1	167 2	N	1	2 1		5
						1 9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2190 X	276	-0-	-1914	-0-	20	1	255	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
07	2263 X	148	-0-	-2115	-0-	11	1	135	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
08	2263 X	128	-0-	-2135	-0-	9	1	118	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
09	300 X	112	-0-	-188	-0-	9	1	102	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
10	279 X	104	-0-	-175	-0-	9	1	94	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
11	270 X	109	-0-	-161	-0-	10	1	98	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

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

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	38	1	481	2	N	3	1	1	3
						3	9							
07	527 N	306	-0-	-221	-0-	23	1	281	2	N	2	3	1	2
						2	9							
08	496 N	314	-0-	-182	-0-	24	1	288	2	N	2	2	1	2
						2	9							
09	510 N	296	-0-	-214	-0-	23	1	271	2	N	2	2	1	2
						2	9							
10	310 N	260	-0-	-50	-0-	21	1	237	2	N	2	2	1	2
						2	9							
11	300 N	240	-0-	-60	-0-	21	1	218	2	N	1	2	1	1
						1	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230758 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	270 N	263	-0-	-7	-0-	19	1	243	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
07	558 N	62	-0-	-496	-0-	5	1	55	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
08	558 N	37	-0-	-521	-0-	2	1	34	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
09	270 N	56	-0-	-214	-0-	5	1	51	2	N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 275		RRCID -> 231996		COMPL. DATE 10/03/2007				TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	65	1	848	2	N	5	2	1	5
07	806 N	101	-0-	-705	-0-	6	9							
08	868 N	104	-0-	-764	-0-	7	1	93	2	N	1	4	1	2
09	930 N	98	-0-	-832	-0-	1	9							
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	8	1	95	2	N	1	1	1	2
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	1	9							
						8	1	89	2	N	1	1	1	2
						7	1	81	2	N	1	1	1	2
						1	9							
						8	1	74	2	N	-0-	1	1	1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 271		RRCID -> 232602		COMPL. DATE 09/09/2007				TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978				
06	1140 N	948	-0-	-192	-0-	55	1	892	2	N	1	9	1	6
07	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1	9							
08	1085 N	889	-0-	-196	-0-	67	1	972	2	N	7			13
09	960 N	810	-0-	-150	-0-	8	9							
10	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	59	1	828	2	N	2			15
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	2	9							
						54	1	752	2	N	4	9	1	10
						4	9							
						64	1	932	2	N	7			17
						8	9							
						56	1	810	2	N	5	9	1	13
						6	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 274		RRCID -> 232629		COMPL. DATE 11/12/2007				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698				
06	150 N	86	-0-	-64	-0-	6	1	80	2	N	-0-			2
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	N	1	1	1	2
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	1	9							
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	1	1	1	2
10	217 N	51	-0-	-166	-0-	1	9							
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	11	1	127	2	N	1	1	1	2
						1	9							
						4	1	47	2	N	-0-	1	1	1
						6	1	56	2	N	-0-			1

EL CORAZON RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 232759		COMPL. DATE 03/12/2015				TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871				
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	8	1	136	2	N	-0-			6
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	N	-0-			6
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	2	N	-0-			6
09	150 N	85	-0-	-65	-0-	6	1	79	2	N	-0-			6
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	2	N	-0-			6
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	2	N	-0-			6

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 278		RRCID -> 232940		COMPL. DATE 09/18/2012				TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709				
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-	2	1	3
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	N	-0-			3
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-			3
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	N	-0-	1	1	2
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			2
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-			2

OIL AND GAS DIVISION

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-				-0-	
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-				-0-	
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-				-0-	
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-				-0-	
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-				-0-	
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-				-0-	

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943

06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	N	1	3	1		3
07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	N	2				5
08		434 N	150	-0-	-284	-0-	10	1	139	2	N	1				6
09		330 N	282	-0-	-48	-0-	18	1	263	2	N	1	2	1		5
10		279 N	211	-0-	-68	-0-	13	1	196	2	N	2				7
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	N	1	2	1		6

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637

06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	N	1				5
07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	39	1	478	2	N	3	3	1		5
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	347	2	N	2	2	1		5
09		742 N	742	-0-	-0-	-0-	59	1	677	2	N	5	3	1		7
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-	43	1	494	2	N	4	5	1		6
11		360 N	86	-0-	-274	-0-	8	1	78	2	N	-0-	2	1		4

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042

06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492

06		90 N	14	-0-	-76	-0-	2	1	12	2	N	-0-				1
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	1	1	1		1
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-				1
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-				1
10		62 N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	2	N	-0-				1
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	2	N	-0-				1

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		82 N	82	-0-	-0-	6 1	76 2	N	-0-			-0-
07		93 N	34	-0-	-59	3 1	31 2	N	-0-			-0-
08		93 N	30	-0-	-63	2 1	28 2	N	-0-			-0-
09		90 N	23	-0-	-67	2 1	21 2	N	-0-			-0-
10		31 N	28	-0-	-3	2 1	26 2	N	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10	1 1	19 2	N	-0-			-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 279 RRCID -> 236370 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744

06		111 N	111	-0-	-0-	6 1	105 2	N	-0-	1 1		1
07		69 N	69	-0-	-0-	5 1	64 2	N	-0-			1
08		40 N	40	-0-	-0-	3 1	37 2	N	-0-			1
09		75 N	75	-0-	-0-	6 1	69 2	N	-0-	1 1		-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	2 1	37 2	N	-0-			-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	3 1	28 2	N	-0-			-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 294R RRCID -> 236447 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7442 - 7588

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

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 292 RRCID -> 236450 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145

06		472 N	472	-0-	-0-	34 1	435 2	N	3	1 1		4
						3 9						
07		124 N	8	-0-	-116	2 1	6 2	N	-0-	2 1		2
08		93 N	4	-0-	-89	4 2		N	-0-			2
09		120 N	9	-0-	-111	1 1	8 2	N	-0-			2
10		7 N	7	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-			2
11		4 N	4	-0-	-0-	4 2		N	-0-			2

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 297 RRCID -> 236930 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7569 - 7578

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		100397										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		289		RRCID -> 237147			COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		834 N	834	-0-	-0-	-0-	51 1	782 2	N		1	7 1		2
							1 9							
07		775 N	770	-0-	-5	-0-	49 1	715 2	N		5			7
							6 9							
08		899 N	756	-0-	-143	-0-	53 1	701 2	N		2			9
							2 9							
09		851 N	851	-0-	-0-	-0-	57 1	790 2	N		4	8 1		5
							4 9							
10		884 N	884	-0-	-0-	-0-	57 1	819 2	N		7			12
							8 9							
11		956 N	956	-0-	-0-	-0-	61 1	889 2	N		5	9 1		8
							6 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		284		RRCID -> 237354			COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639			
06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	16 1	213 2	N		1	1 1		-0-
							1 9							
07		248 N	68	-0-	-180	-0-	5 1	62 2	N		1	1 1		-0-
							1 9							
08		217 N	70	-0-	-147	-0-	6 1	63 2	N		1	1 1		-0-
							1 9							
09		240 N	83	-0-	-157	-0-	7 1	75 2	N		1			1
							1 9							
10		62 N	28	-0-	-34	-0-	2 1	26 2	N		-0-			1
							1 9							
11		60 N	26	-0-	-34	-0-	2 1	24 2	N		-0-			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		295		RRCID -> 237491			COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		300		RRCID -> 237497			COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297			
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		301		RRCID -> 239670			COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808			
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-			-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		305		RRCID -> 240274			COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802			
06		150 N	1	-0-	-149	-0-	1 2		N		-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			1
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N		-0-			1
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N		-0-			1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			1

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	416	2	N	2	1	1	2
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	N	1	2	1	1
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	N	1	1	1	1
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	N	1	1	1	1
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	N	1	2	1	-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	143	2	N	1	1	1	-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654

06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782

06	180 N	172	-0-	-8	-0-	12	1	159	2	N	1			3
07	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-	1	1	2
08	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-			2
09	180 N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-			2
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			2
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			2

 COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	N	-0-			60
07	310 N	273	-0-	-37	-0-	19	1	254	2	N	-0-			60
08	310 N	262	-0-	-48	-0-	17	1	245	2	N	-0-			60
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	18	1	235	2	N	-0-			60
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	17	1	244	2	N	-0-			60
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	N	-0-			60

 COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

06	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	T. A.	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	T. A.	1	-0-	1	1	1	1			N	-0-			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 309		RRCID -> 241986		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

COATS		WELL #: 4		RRCID -> 242211		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

COATS		WELL #: 3		RRCID -> 242224		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306				
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	55 1	900 2	N	-0-	40	
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	918 2	N	-0-	40	
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	64 1	880 2	N	-0-	40	
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	848 2	N	-0-	40	
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	61 1	880 2	N	-0-	40	
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	67 1	952 2	N	-0-	40	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 243245		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456				
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-	1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	

COATS		WELL #: 5		RRCID -> 243246		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840				
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	98 2	N	-0-	39	
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	4 1	55 2	N	-0-	39	
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	-0-	5 1	73 2	N	-0-	39	
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	93 2	N	-0-	39	
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	96 2	N	-0-	39	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	93 2	N	-0-	39	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 322		RRCID -> 243917		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 323		RRCID -> 244719		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397																	
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 310 RRCID -> 246195 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884																	
06		360 N	44	-0-	-316	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
07		499 N	499	-0-	-0-	-0-	36	1	460	2	N	3	2	1			1
							3	9									
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	29	1	350	2	N	2	2	1			1
							2	9									
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	282	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10		496 N	296	-0-	-200	-0-	23	1	271	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11		360 N	356	-0-	-4	-0-	32	1	322	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7034 - 8090																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142																	
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 341		RRCID -> 252522		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 340		RRCID -> 252798		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 339		RRCID -> 253512		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	133 2	N	1	1 1		-0-
							1 9						
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	137 2	N	1	1 1		-0-
							1 9						
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	129 2	N	1	1 1		-0-
							1 9						
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	-0-	11 1	126 2	N	1	1 1		-0-
							1 9						
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	-0-	12 1	121 2	N	1	1 1		-0-
							1 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 346		RRCID -> 253514		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	345			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	345			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	345			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	345			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	345			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	345			N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 337		RRCID -> 253923		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7444 - 8138					
06	2250 X	956	-0-	-1294	-0-	-0-	68 1	882 2	N	5	3 1		2
							6 9						
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-	-0-			N	2	4 1		-0-
08	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-	-0-			N	1	1 1		-0-
09	960 X	-0-	-0-	-960	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	992 X	-0-	-0-	-992	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COATS		WELL #: 7		RRCID -> 254110		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB							
//CONT.// 06585 200										NON-ASSOCIATED									
ALDINE OIL AND GAS, LP										//CONT.// 100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 351		RRCID -> 254237		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 7748 - 8528	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 348		RRCID -> 254620		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 8792 - 8866	
06		512 N	512	-0-	-0-	-0-	36	1	473	2	N	3	1 1	3					
							3	9											
07		595 N	595	-0-	-0-	-0-	44	1	547	2	N	4	4 1	3					
							4	9											
08		611 N	611	-0-	-0-	-0-	47	1	560	2	N	4	3 1	4					
							4	9											
09		577 N	577	-0-	-0-	-0-	45	1	528	2	N	4	3 1	5					
							4	9											
10		566 N	566	-0-	-0-	-0-	45	1	517	2	N	4	5 1	4					
							4	9											
11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	47	1	472	2	N	3	3 1	4					
							3	9											
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 343		RRCID -> 256405		COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 7306 - 7450	
06		798 N	798	-0-	-0-	-0-	46	1	752	2	N	-0-		21					
07		876 N	876	-0-	-0-	-0-	53	1	823	2	N	-0-		21					
08		843 N	843	-0-	-0-	-0-	56	1	787	2	N	-0-		21					
09		815 N	815	-0-	-0-	-0-	52	1	760	2	N	3		24					
							3	9											
10		840 N	840	-0-	-0-	-0-	55	1	785	2	N	-0-		24					
11		911 N	911	-0-	-0-	-0-	56	1	855	2	N	-0-		24					
FINLEY, JOE										WELL #: 3		RRCID -> 261121		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6826 - 6838	
06		574 N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	536	2	N	4	2 1	5					
							4	9											
07		651 N	629	-0-	-22	-0-	40	1	585	2	N	4	6 1	3					
							4	9											
08		651 N	605	-0-	-46	-0-	40	1	561	2	N	4	4 1	3					
							4	9											
09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	39	1	541	2	N	4	4 1	3					
							4	9											
10		620 N	605	-0-	-15	-0-	38	1	561	2	N	5	6 1	2					
							6	9											
11		600 N	524	-0-	-76	-0-	34	1	487	2	N	3	3 1	2					
							3	9											
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD										WELL #: 22		RRCID -> 270826		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 8422 - 8651	
06		7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	1751	1	5508	2	N	-0-		59					
07		7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	1681	1	5807	2	N	2		61					
							2	9											
08		6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	1699	1	5153	2	N	34		95					
							37	9											
09		7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	1734	1	5298	2	N	11		106					
							12	9											
10		7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	1797	1	5291	2	N	-0-		106					
11		6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	1868	1	4781	2	N	-0-		106					

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397												
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 21		RRCID -> 270889		COMPL. DATE 09/29/2013			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8231 - 9179					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	286 1	898 2	N	-0-					25
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	329 1	1136 2	N	-0-					25
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	311 1	941 2	N	6					31
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	309 1	942 2	N	2					33
10	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	307 1	904 2	N	-0-					33
11	1200 N	1087	-0-	-113	-0-	306 1	781 2	N	-0-					33
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 20		RRCID -> 271343		COMPL. DATE 06/07/2013			TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199					
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	44 1	565 2	N	4					12
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	53 1	654 2	N	3		5	1		10
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	56 1	669 2	N	-0-					10
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	54 1	630 2	N	-0-		6	1		4
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	54 1	617 2	N	1					5
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	57 1	563 2	N	1					6
CHANDLER OIL & GAS, LLC		WELL #: 144355		RRCID -> 145781		COMPL. DATE 02/04/1993			TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322					
BARNES EST.		1												
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2		Y	-0-					-0-
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		Y	-0-					-0-
08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		Y	-0-					-0-
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		Y	-0-					-0-
10	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		Y	-0-					-0-
*11	100 N	1442	-0-	1342	1342	1442 2		Y	-0-					-0-
BARNES EST.		WELL #: 2-C		RRCID -> 145784		COMPL. DATE 02/05/1993			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
BARNES EST.		WELL #: 2-T		RRCID -> 145785		COMPL. DATE 02/05/1993			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7294 - 7270					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BARNES EST.		WELL #: 4		RRCID -> 173921		COMPL. DATE 03/01/1999			TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 CHANDLER OIL & GAS, LLC //CONT.// 144355
 BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

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

 BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715

06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2				N	-0-					4
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2				N	-0-					4
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2				N	-0-					4
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2				N	-0-					4
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-					4
11		T. A.	52	-0-	52	-0-	52	52	2				N	-0-					4

 BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

 BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

06		7 N	5	-0-	-2	-0-	-0-	5	2				N	-0-					3
07		6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	2				N	-0-					3
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-					3
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-					3
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-					3
11		6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	2				N	-0-					3

 BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

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

 BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX) 06585 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 242073 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

BECCCERO CREEK (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 06585 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355												
BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-			25
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2	N	-0-			25
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-			25
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-			25
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-			25
*11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-			25

BECCCERO CREEK (7000 WILCOX) 06585 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 129655 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4970 - 4990												

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

BELLE FERGUSON (BOND) 06927 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148701 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8620 - 8714												

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176145 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8624 - 8766												

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

BELLE FERGUSON (LO. FRIIO CONS.) 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10232 - 10434												

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.//		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.//		561136									
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	244618	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10573 - 10596	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BALES GAS UNIT		WELL #:	7ST	RRCID ->	251874	COMPL. DATE	01/23/2023	TOTAL DEPTH	10667	PERF. 8890 - 9006				
06	33480 X	31239	-0-	-2241	-0-	971	1	30130	2	Y	125	157	1	28
						138	9							
07	35495 X	31476	-0-	-4019	-0-	944	1	30393	2	Y	126	119	1	35
						139	9							
08	35495 X	32250	-0-	-3245	-0-	1042	1	31096	2	Y	102	106	1	31
						112	9							
09	34350 X	32898	-0-	-1452	-0-	1103	1	31689	2	Y	96	101	1	26
						106	9							
10	32271 X	26186	-0-	-6085	-0-	932	1	25149	2	Y	95	85	1	36
						105	9							
*11	31230 X	15886	-0-	-15344	-0-	585	1	15233	2	Y	62	68	1	30
						68	9							

BELLE JEFFERS (7550)		06928 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
DESPAIN		WELL #:	8	RRCID ->	261626	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	9190	PERF. 7314 - 7332
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2

BELLE JEFFERS (7850)		06928 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657								
RUSSELL-WINCH		WELL #:	10	RRCID ->	143764	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 7790 - 7820
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27

RUSSELL - WINCH		WELL #:	13	RRCID ->	172477	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	11106	PERF. 7928 - 9353				
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	14	14	1	71		
07	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-			71		
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1094	2	13	9	Y	12	12	1	71
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-			71
10	DLQ G-10	725	-0-	725	725	725	2			Y	-0-			71
11	DLQ G-10	1382	-0-	1382	2107	1382	2			Y	-0-			71

BELLE PEPPER (LOBO 1)		06930 095		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
CULPEPPER		WELL #: 7		RRCID -> 210390		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			5

CULPEPPER		WELL #: 6		RRCID -> 214101		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

CULPEPPER		WELL #: 4		RRCID -> 216982		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			14

BELLE PEPPER (LOBO 6)		06930 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
CULPEPPER		WELL #: 1		RRCID -> 138624		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7341 - 8164				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

CULPEPPER		WELL #: 2		RRCID -> 139233		COMPL. DATE 07/09/1991		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

CULPEPPER		WELL #: 3		RRCID -> 139453		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BELLE PEPPER (LOBO 6)			//CONT.//	06930 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			//CONT.//	216748								
CULPEPPER			WELL #:	5	RRCID ->	140774	COMPL. DATE	02/11/1992	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	7978 - 8120
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						15

CULPEPPER			WELL #:	8	RRCID ->	142401	COMPL. DATE	07/23/1992	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8034 - 8168
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BEN BOLT (ALICE)				07001 111	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM WELLS	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
HOFFMAN, R. GU "B"			WELL #:	2	RRCID ->	248509	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	10352	PERF.	5210 - 5964
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BEN BOLT (HOCKLEY)				07001 230	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM WELLS	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
ROGER HOFFMAN ET AL G U			WELL #:	1	RRCID ->	206711	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5926 - 5941
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	56
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	56
*03	7	N	1	-0-	-6	-0-		1	3		N	56
*04	12	N	5	-0-	-7	-0-		2	1	3	3	56
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	56
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-		1	1	6	3	56
*07	8	N	2	-0-	-6	-0-		2	3		N	56
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	56
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
11	6	N	1	-0-	-5	-0-		1	3		N	58

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 ROGER HOFFMAN GU WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*04		30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	6	1	12	3	N	-0-					-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		30 N	13	-0-	-17	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
*07		31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

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

R. HOFFMAN GU WELL #: 9 RRCID -> 213073 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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

HOFFMAN, R GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

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

HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

*01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					16
*02		29 N	1	-0-	-28	-0-	-0-	1	3			N	-0-					16
*03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					16
*04		30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	6	1	12	3	N	-0-					16
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-					16
*06		30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					16
*07		31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-	2	3			N	-0-					16
*08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					16
*09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					16
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11		6 N	3	-0-	-3	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					16

BEN BOLT (5100 FRIO) 07001 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN GU WELL #: 14 RRCID -> 197686 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5116 - 5128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
*04	300 N	98	-0-	-202	-0-	47	1	51 3	N	-0-			-0-
*05	248 N	106	-0-	-142	-0-	106	3		N	-0-			-0-
*06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219 3	N	-0-			-0-
*07	155 N	105	-0-	-50	-0-	4	1	101 3	N	-0-			-0-
*08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241 3	N	-0-			-0-
*09	300 N	248	-0-	-52	-0-	38	1	210 3	N	-0-			-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
11	300 N	122	-0-	-178	-0-	122	3		N	-0-			-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

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

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
MOSSER GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 157742 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
A. LEAL GU WELL #: 2 RRCID -> 169379 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8582 - 8598

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

HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE)		07008 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
ANTONIO LEAL GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	279261	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 7586 - 7604
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52

HOFFMAN G U		07008 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
HOFFMAN FAMILY		WELL #:	17	RRCID ->	282238	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8604	PERF. 7657 - 7706
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-	44
*02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-	44
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-	44
*04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3		N	-0-	44
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	44
*06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-	44
*07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-	44
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	44
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-	44

BEN BOLT, W. (4900)		07008 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
HOFFMAN FAMILY		WELL #:	2	RRCID ->	172251	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4994 - 5458
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BENAVIDES		07078 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
CCGM EXPLORATION & PROD., L.C.		120038								
BENAVIDES FIELD UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	169385	COMPL. DATE	07/14/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5418 - 5429
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES (COLE, LOWER)		07078 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
LEMBCKE OIL & GAS LLC.		496235								
BLUNK, V. M.		WELL #:	7	RRCID ->	174856	COMPL. DATE	10/03/1999	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4494 - 4510
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21

BENAVIDES (JACKSON)		07078 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
MILLER		WELL #: T 2		RRCID -> 278522		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6454 - 6458	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1920 N	1855	-0-	-65	-0-	1855	2	N	-0-		248
07	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2	N	-0-		248
08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2	N	-0-		248
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2	N	-0-		248
10	2232 N	1588	-0-	-644	-0-	1588	2	N	-0-		248
11	2040 N	1940	-0-	-100	-0-	1940	2	N	-0-		248

BENAVIDES (LOBO CONS.)		07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652									
ROTTERSMAN		WELL #: 10		RRCID -> 141874		COMPL. DATE 05/29/1992		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8642 - 8656	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	360 N	180	-0-	-180	-0-	180	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	31	-0-	31	31	23	2	8 9	Y	7 1	-0-
08	DLQ G-10	32	-0-	32	63	32	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	47	-0-	47	110	47	2	Y	-0-		-0-
10	345 N	235	-0-	-110	-0-	235	2	Y	-0-		-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-		-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 17		RRCID -> 146476		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304			
06	450 N	294	-0-	-156	-0-	294	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	47	-0-	47	47	38	2	9 9	Y	8 1	-0-
08	DLQ G-10	35	-0-	35	82	35	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	39	-0-	39	121	39	2	Y	-0-		-0-
10	297 N	176	-0-	-121	-0-	176	2	Y	-0-		-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	Y	-0-		-0-

BRUNI NORA		WELL #: 1		RRCID -> 171700		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590			
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-		144
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-		144
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-		144
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-		144
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-		144
11	510 N	452	-0-	-58	-0-	452	2	N	-0-		144

ROTTERSMAN		WELL #: 24		RRCID -> 172435		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548			
06	30 N	92	-0-	62	-0-	92	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	13	-0-	13	13	12	2	1 9	Y	1 1	-0-
08	DLQ G-10	16	-0-	16	29	16	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	23	-0-	23	52	23	2	Y	-0-		-0-
10	156 N	104	-0-	-52	-0-	104	2	Y	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-		-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 27		RRCID -> 172899		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518			
06	30 N	38	-0-	8	-0-	38	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	6	-0-	6	6	5	2	1 9	Y	1 1	-0-
08	DLQ G-10	5	-0-	5	11	5	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	9	-0-	9	20	9	2	Y	-0-		-0-
10	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2	Y	-0-		-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	129445	COMPL. DATE	04/09/1989	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8134 - 8453		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	37	1	495	2	N	3	1	1	2
						3	9							
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	46	1	572	2	N	4	4	1	2
						4	9							
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	49	1	585	2	N	4	3	1	3
						4	9							
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	48	1	551	2	N	4	3	1	4
						4	9							
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	48	1	546	2	N	4	5	1	3
						4	9							
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	51	1	507	2	N	3	4	1	2
						3	9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		44	RRCID ->	143357	COMPL. DATE	11/03/1992	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	7782 - 7794		
06	660 N	608	-0-	-52	-0-	43	1	562	2	N	3	2	1	2
						3	9							
07	744 N	709	-0-	-35	-0-	53	1	650	2	N	5	5	1	2
						6	9							
08	713 N	570	-0-	-143	-0-	43	1	524	2	N	3	3	1	2
						3	9							
09	600 N	496	-0-	-104	-0-	39	1	454	2	N	3	3	1	2
						3	9							
10	713 N	611	-0-	-102	-0-	48	1	559	2	N	4	5	1	1
						4	9							
11	540 N	359	-0-	-181	-0-	32	1	325	2	N	2	3	1	-0-
						2	9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	143917	COMPL. DATE	12/21/1992	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	7931 - 8214		
06	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	418	1	5442	2	N	32	16	1	18
						35	9							
07	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	506	1	6295	2	N	45	50	1	13
						50	9							
08	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	537	1	6439	2	N	35	36	1	12
						39	9							
09	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	525	1	6066	2	N	44	38	1	18
						48	9							
10	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	456	1	5243	2	N	42	52	1	8
						46	9							
11	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	541	1	5398	2	N	33	37	1	4
						36	9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	144934	COMPL. DATE	02/02/1993	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	7914 - 8946		
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	46	1	595	2	N	3	2	1	1
						3	9							
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	55	1	688	2	N	5	5	1	1
						6	9							
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	58	1	695	2	N	4	4	1	1
						4	9							
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	56	1	648	2	N	5	4	1	2
						6	9							
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	54	1	625	2	N	5	6	1	1
						6	9							
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	54	1	536	2	N	3	4	1	-0-
						3	9							

BENAVIDES (LOBO CONS.)																
//CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397																
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892																
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750																
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
07		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774																
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942																
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846																
06		420	N	17	-0-	-403	-0-	1	1	16	2	N	-0-			
07		51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-			
08		53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-			
09		50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-			
10		99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	N	-0-			
								1	9				1	1	-0-	
11		88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	N	1	1	1	-0-
								1	9							-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
LECHENGER WELL #: 2 RRCID -> 087975 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516																
06		421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	2	N	-0-			40
07		536	N	536	-0-	-0-	-0-	37	1	499	2	N	-0-			40
08		623	N	623	-0-	-0-	-0-	29	1	594	2	N	-0-			40
09		457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	2	N	-0-			40
10		549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	503	2	N	18			58
								20	9							
11		496	N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	471	2	N	-0-			58

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LECHENGER		WELL #: 3		RRCID -> 092220		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 10727		PERF. 8600 - 8878					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	440	2	N	-0-			-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	474	2	N	-0-			-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	518	2	N	-0-			-0-
09	480 N	427	-0-	-53	-0-	-0-	20	1	407	2	N	-0-			-0-
10	496 N	462	-0-	-34	-0-	-0-	22	1	440	2	N	-0-			-0-
11	480 N	458	-0-	-22	-0-	-0-	23	1	435	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 2		RRCID -> 092309		COMPL. DATE 11/13/1980		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 8569 - 8719					
06	2010 N	1970	-0-	-40	-0-	-0-	1952	2	18	9	Y	16	14	1	12
07	2077 N	2007	-0-	-70	-0-	-0-	1990	2	17	9	Y	15	18	1	9
08	2015 N	2009	-0-	-6	-0-	-0-	1990	2	19	9	Y	17	17	1	9
09	1980 N	1934	-0-	-46	-0-	-0-	1915	2	19	9	Y	17	17	1	9
10	2015 N	1993	-0-	-22	-0-	-0-	1976	2	17	9	Y	15	14	1	10
11	1950 N	1913	-0-	-37	-0-	-0-	1901	2	12	9	Y	11	14	1	7

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 9		RRCID -> 097542		COMPL. DATE 03/23/1990		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8018 - 8296					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LECHENGER		WELL #: 5		RRCID -> 099762		COMPL. DATE 05/13/1982		TOTAL DEPTH 9157		PERF. 8902 - 8930					
06	780 N	716	-0-	-64	-0-	-0-	44	1	672	2	N	-0-			90
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	881	2	N	-0-			90
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	966	2	N	-0-			90
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	859	2	N	-0-			90
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	941	2	N	-0-			90
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	929	2	N	-0-			90

BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 14		RRCID -> 102279		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 9138		PERF. 8538 - 8560					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B2		WELL #: 13		RRCID -> 102280		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8198 - 8312					
06	2910 X	2784	-0-	-126	-0-	-0-	180	1	2604	2	Y	-0-			-0-
07	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	2605	2	Y	-0-			-0-
08	1860 N	1424	-0-	-436	-0-	-0-	88	1	1336	2	Y	-0-			-0-
09	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	2627	2	Y	-0-			-0-
10	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	2813	2	Y	-0-			-0-
11	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2521	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 102283		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7960 - 8170					
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	-0-			-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LECHENGER		WELL #: 6		RRCID -> 102679		COMPL. DATE 04/26/1996		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	N	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	-0-			-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	N	-0-			-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 19		RRCID -> 103357		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8191 - 8256					
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	789	2	8	9	Y	7	5	1	5
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	874	2	8	9	Y	7	8	1	4
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	693	2	7	9	Y	6	7	1	3
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	2	13	9	Y	12	9	1	6
10	868 N	804	-0-	-64	-0-	-0-	797	2	7	9	Y	6	8	1	4
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2	6	9	Y	5	6	1	3

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 22		RRCID -> 108569		COMPL. DATE 12/16/1983		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8434 - 8553					
06	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	-0-	5380	2	51	9	Y	46	33	1	37
07	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	-0-	7062	2	59	9	Y	54	55	1	36
08	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	-0-	6959	2	58	9	Y	53	59	1	30
09	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	-0-	6633	2	66	9	Y	60	59	1	31
10	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	-0-	6862	2	57	9	Y	52	48	1	35
11	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	-0-	6669	2	44	9	Y	40	50	1	25

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 24		RRCID -> 109778		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 8482 - 8642					
06	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	-0-	2474	2	23	9	Y	21	17	1	15
07	2387 N	2352	-0-	-35	-0-	-0-	2331	2	21	9	Y	19	23	1	11
08	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	-0-	2897	2	25	9	Y	23	22	1	12
09	2490 N	2255	-0-	-235	-0-	-0-	2233	2	22	9	Y	20	22	1	10
10	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	-0-	2581	2	22	9	Y	20	17	1	13
11	2580 N	2117	-0-	-463	-0-	-0-	2103	2	14	9	Y	13	18	1	8

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 112291		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8246		PERF. 7818 - 7950					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V.-B		WELL #: 29		RRCID -> 117491		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8037 - 8233					
06	4260 X	4017	-0-	-243	-0-	-0-	260	1	3757	2	Y	-0-			-0-
07	4247 X	3837	-0-	-410	-0-	-0-	236	1	3601	2	Y	-0-			-0-
08	4247 X	4085	-0-	-162	-0-	-0-	254	1	3831	2	Y	-0-			-0-
09	4110 X	3687	-0-	-423	-0-	-0-	241	1	3446	2	Y	-0-			-0-
10	4247 X	3973	-0-	-274	-0-	-0-	266	1	3707	2	Y	-0-			-0-
11	4020 X	3915	-0-	-105	-0-	-0-	183	1	3732	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 30		RRCID -> 117530		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	330 N	246	-0-	-84	-0-	16 1	2	2 1	-0-
						2 9			
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	42 1	7	4 1	3
						8 9			
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	48 1	6	6 1	3
						7 9			
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	125 1	18	12 1	9
						20 9			
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	106 1	12	13 1	8
						13 9			
11	750 N	238	-0-	-512	-0-	11 1	1	8 1	1
						1 9			

MEITZEN, WALTER JR.		WELL #: 1		RRCID -> 118540		COMPL. DATE 09/16/1985		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100	
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2			-0-
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2			-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2			-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2			-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2			-0-
11	270 N	195	-0-	-75	-0-	195 2			-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 3		RRCID -> 119592		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243	
06	330 N	296	-0-	-34	-0-	293 2	3 9	2 1	1
07	310 N	76	-0-	-234	-0-	75 2	1 9	2 1	-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	462 2	4 9	2 1	2
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	315 2	4 9	4 1	2
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	459 2	3 9	3 1	2
11	450 N	311	-0-	-139	-0-	309 2	2 9	3 1	1

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 11		RRCID -> 121788		COMPL. DATE 07/03/1986		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988	
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	587 2	7 9	4 1	5
07	527 N	454	-0-	-73	-0-	451 2	3 9	5 1	3
08	527 N	413	-0-	-114	-0-	410 2	3 9	4 1	2
09	600 N	591	-0-	-9	-0-	585 2	6 9	4 1	3
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	542 2	4 9	4 1	3
11	390 N	90	-0-	-300	-0-	90 2		3 1	-0-

BENAVIDES, ROSA V. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 128982		COMPL. DATE 11/03/1988		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258	
06	1620 N	1468	-0-	-152	-0-	95 1	1373 2		-0-
07	1705 N	1446	-0-	-259	-0-	89 1	1357 2		-0-
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	101 1	1523 2		-0-
09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	101 1	1439 2		-0-
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	110 1	1534 2		-0-
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	76 1	1547 2		-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 4		RRCID -> 130058		COMPL. DATE 02/04/1989		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577	
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	617 2	6 9	5 1	5
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	521 2	6 9	6 1	4
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	503 2	3 9	5 1	2
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	448 2	4 9	4 1	2
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	647 2	6 9	4 1	3
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	468 2	4 9	5 1	2

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR, EDITH		WELL #: 3		RRCID -> 132357		COMPL. DATE 10/17/1989			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	1110 N	860	-0-	-250	-0-	860 2		Y	-0-			-0-
07	899 N	810	-0-	-89	-0-	810 2		Y	-0-			-0-
08	899 N	840	-0-	-59	-0-	840 2		Y	-0-			-0-
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		Y	-0-			-0-
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		Y	-0-			-0-
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2		Y	-0-			-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 5		RRCID -> 132631		COMPL. DATE 11/23/1989			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574			
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	462 2	4 9	Y	4	2 1		3
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	389 2	3 9	Y	3	4 1		2
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	207 2	2 9	Y	2	3 1		1
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	275 2	2 9	Y	2	2 1		1
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	656 2	6 9	Y	5	3 1		3
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	686 2	6 9	Y	5	5 1		3

BENAVIDES, ROSA V. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 132633		COMPL. DATE 11/05/1997			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522			
06	690 N	542	-0-	-148	-0-	538 2	4 9	Y	4	5 1		3
07	744 N	239	-0-	-505	-0-	237 2	2 9	Y	2	4 1		1
08	713 N	577	-0-	-136	-0-	573 2	4 9	Y	4	3 1		2
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	561 2	7 9	Y	6	5 1		3
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	769 2	6 9	Y	5	4 1		4
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	593 2	3 9	Y	3	5 1		2

BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 37		RRCID -> 135377		COMPL. DATE 06/28/1990			TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308			
06	150 N	98	-0-	-52	-0-	6 1	92 2	Y	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10 1	147 2	Y	-0-			-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9 1	137 2	Y	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	113 2	Y	-0-			-0-
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	8 1	115 2	Y	-0-			-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	6 1	124 2	Y	-0-			-0-

LECHENGER		WELL #: 12		RRCID -> 137240		COMPL. DATE 10/29/1990			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150			
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	89 1	1363 2	N	-0-	71 1		-0-
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	108 1	1474 2	N	-0-			-0-
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	75 1	1525 2	N	-0-			-0-
09	1440 N	1432	-0-	-8	-0-	65 1	1316 2	N	46			46
10	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	70 1	1365 2	N	14	60 1		-0-
11	1500 N	1482	-0-	-18	-0-	15 9	76 1	N	-0-			-0-

LECHENGER		WELL #: 13		RRCID -> 138011		COMPL. DATE 04/13/1993			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055			
06	600 N	596	-0-	-4	-0-	35 1	542 2	N	17	202 1		7
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	19 9						
08	620 N	589	-0-	-31	-0-	38 1	525 2	N	-0-			7
09	600 N	510	-0-	-90	-0-	27 1	562 2	N	-0-			7
10	558 N	554	-0-	-4	-0-	24 1	486 2	N	-0-			7
11	570 N	520	-0-	-50	-0-	27 1	527 2	N	-0-			7

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 38		RRCID -> 138059		COMPL. DATE 01/05/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 39		RRCID -> 138479		COMPL. DATE 04/11/1991		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772						
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	612	2	6	9	Y	5	4	1	3
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	630	2	7	9	Y	6	6	1	3
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	555	2	4	9	Y	4	5	1	2
09	630 N	578	-0-	-52	-0-	571	2	7	9	Y	6	5	1	3
10	651 N	566	-0-	-85	-0-	562	2	4	9	Y	4	4	1	3
11	540 N	492	-0-	-48	-0-	489	2	3	9	Y	3	4	1	2

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 41		RRCID -> 139208		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388						
06	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3502	2	33	9	Y	30	25	1	22
07	3689 X	3422	-0-	-267	-0-	3393	2	29	9	Y	26	32	1	16
08	3689 X	3339	-0-	-350	-0-	3310	2	29	9	Y	26	28	1	14
09	3570 X	3292	-0-	-278	-0-	3259	2	33	9	Y	30	29	1	15
10	3689 X	2170	-0-	-1519	-0-	2151	2	19	9	Y	17	21	1	11
11	3540 X	1560	-0-	-1980	-0-	1550	2	10	9	Y	9	14	1	6

BENAVIDES, ROSA V. - E		WELL #: 40		RRCID -> 139567		COMPL. DATE 08/26/1991		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782						
06	4620 X	4512	-0-	-108	-0-	290	1	4182	2	Y	36	30	1	22
07	4774 X	4573	-0-	-201	-0-	279	1	4253	2	Y	37	39	1	20
08	4774 X	4502	-0-	-272	-0-	277	1	4189	2	Y	33	35	1	18
09	4590 X	3949	-0-	-641	-0-	256	1	3657	2	Y	33	34	1	17
10	4650 X	1443	-0-	-3207	-0-	96	1	1336	2	Y	10	20	1	7
11	4500 X	1113	-0-	-3387	-0-	52	1	1054	2	Y	6	9	1	4

LECHENGER		WELL #: 14		RRCID -> 140271		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704						
06	3000 N	3029	-0-	29	478	183	1	2820	2	N	24	166	1	29
07	3269 X	2791	-0-	-478	-0-	189	1	2574	2	N	25			54
08	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	109	1	2227	2	N	38			92
09	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	94	1	1893	2	N	41			133
10	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	96	1	1879	2	N	58	191	1	-0-
11	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	91	1	1696	2	N	20			20

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JORDAN, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 140593		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 9281		PERF. 8162 - 8182	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1590 N	1215	-0-	-375	-0-	1215 2	Y	-0-			-0-
07	1705 N	1103	-0-	-602	-0-	1103 2	Y	-0-			-0-
08	1550 N	1150	-0-	-400	-0-	1150 2	Y	-0-			-0-
09	1230 N	1081	-0-	-149	-0-	1081 2	Y	-0-			-0-
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2	Y	-0-			-0-
11	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	1063 2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, A.N./C.Y. F		WELL #: 44		RRCID -> 141083		COMPL. DATE 03/05/1992		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7416 - 7484	
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1038 2	10 9 Y	9	7 1		4
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1045 2	12 9 Y	11	10 1		5
08	1147 N	1068	-0-	-79	-0-	1058 2	10 9 Y	9	9 1		5
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1062 2	11 9 Y	10	10 1		5
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1048 2	9 9 Y	8	8 1		5
11	1020 N	982	-0-	-38	-0-	974 2	8 9 Y	7	8 1		4

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 45		RRCID -> 141750		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8460		PERF. 8166 - 8226	
06	240 N	76	-0-	-164	-0-	5 1	71 2 Y	-0-	1 1		6
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	31 1	473 2 Y	-0-	2 1		4
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	13 1	192 2 Y	-0-	3 1		1
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7 1	104 2 Y	-0-	1 1		-0-
10	496 N	50	-0-	-446	-0-	3 1	46 2 Y	1	1 1		-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12 1	248 2 Y	2	1 1		1

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 46		RRCID -> 141854		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 8656		PERF. 8402 - 8418	
06	4110 X	3758	-0-	-352	-0-	243 1	3515 2 Y	-0-			-0-
07	3968 X	3902	-0-	-66	-0-	240 1	3662 2 Y	-0-			-0-
08	3968 X	3658	-0-	-310	-0-	227 1	3431 2 Y	-0-			-0-
09	3840 X	3654	-0-	-186	-0-	239 1	3415 2 Y	-0-			-0-
10	3968 X	3742	-0-	-226	-0-	250 1	3492 2 Y	-0-			-0-
11	3780 X	3608	-0-	-172	-0-	169 1	3439 2 Y	-0-			-0-

LECHENGER		WELL #: 15		RRCID -> 141881		COMPL. DATE 07/08/1992		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7913 - 8571	
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	19 1	299 2 N	3			110
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	36 1	487 2 N	282	383 1		9
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16 1	325 2 N	-0-			9
09	330 N	140	-0-	-190	-0-	7 1	133 2 N	-0-			9
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	21 1	414 2 N	379	379 1		9
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	417 9	417 2 N	5			14

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 48		RRCID -> 142510		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8466 - 8666	
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	568 2	341 9 Y	310	370 1		292
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	598 2	222 9 Y	202	337 1		157
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	543 2	882 9 Y	802	609 1		350
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	512 2	244 9 Y	222	427 1		145
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	535 2	240 9 Y	218	191 1		172
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	507 2	438 9 Y	398	382 1		188

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 20		RRCID -> 143127		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 9204		PERF. 7910 - 7930		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	330 N	36	-0-	-294	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	28	1	423	2	Y	-0-	-0-
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	17	1	261	2	Y	-0-	-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	-0-	-0-
10	465 N	290	-0-	-175	-0-	19	1	271	2	Y	-0-	-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 32		RRCID -> 143128		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7906 - 7930		
06	5880 X	5579	-0-	-301	-0-	5528	2	51	9	Y	46	33
07	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	6021	2	53	9	Y	48	28
08	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6098	2	54	9	Y	49	26
09	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5667	2	56	9	Y	51	26
10	6076 X	5469	-0-	-607	-0-	5424	2	45	9	Y	41	27
11	5940 X	5195	-0-	-745	-0-	5161	2	34	9	Y	31	19

BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 49		RRCID -> 145294		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 9184		PERF. 8597 - 8607		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 7		RRCID -> 145800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 7518 - 7666		
06	1620 N	1249	-0-	-371	-0-	80	1	1159	2	Y	9	7
						10	9					
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	82	1	1249	2	Y	10	6
						11	9					
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	86	1	1301	2	Y	11	6
						12	9					
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	89	1	1275	2	Y	11	6
						12	9					
10	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	87	1	1215	2	Y	9	6
						10	9					
11	1350 N	1207	-0-	-143	-0-	56	1	1143	2	Y	7	4
						8	9					

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 50		RRCID -> 146268		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 8934		PERF. 8436 - 8623		
06	360 N	214	-0-	-146	-0-	211	2	3	9	Y	3	1
07	372 N	307	-0-	-65	-0-	305	2	2	9	Y	2	1
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	391	2	4	9	Y	4	2
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	382	2	3	9	Y	3	2
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	396	2	3	9	Y	3	2
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	380	2	2	9	Y	2	1

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 51		RRCID -> 146534		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8634 - 8666		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-			105	2	Y	-0-	-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-	-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-	-0-
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	2	Y	-0-	-0-
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 52		RRCID -> 148499		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	272 1	3928 2	Y	-0-	-0-
07	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	266 1	4054 2	Y	-0-	-0-
08	4278 X	4232	-0-	-46	-0-	263 1	3969 2	Y	-0-	-0-
09	4200 X	4037	-0-	-163	-0-	264 1	3773 2	Y	-0-	-0-
10	4340 X	4220	-0-	-120	-0-	282 1	3938 2	Y	-0-	-0-
11	4200 X	4105	-0-	-95	-0-	192 1	3913 2	Y	-0-	-0-

EDUARDO		WELL #: 1		RRCID -> 150639		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395		
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	64 1	984 2	N	-0-	33
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	71 1	972 2	N	-0-	33
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	50 1	1014 2	N	-0-	33
09	1050 N	542	-0-	-508	-0-	26 1	516 2	N	-0-	33
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	53 1	1040 2	N	-0-	33
11	1020 N	905	-0-	-115	-0-	46 1	859 2	N	-0-	33

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 54		RRCID -> 152518		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956		
06	150 N	98	-0-	-52	-0-	6 1	92 2	Y	-0-	-0-
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	25 1	374 2	Y	-0-	-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	23 1	346 2	Y	-0-	-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	21 1	306 2	Y	-0-	-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	18 1	245 2	Y	-0-	-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	6 1	115 2	Y	-0-	-0-

LECHENGER		WELL #: 20		RRCID -> 152940		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698		
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	18 1	273 2	N	15	28
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	17 9	184 2	N	9	37
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	13 1	95 2	N	18	55
09	3000 N	3102	-0-	102	102	10 9	2870 2	N	82	137
10	3100 N	4835	-0-	1735	1837	142 1	4437 2	N	155	185 1
11	3000 N	3309	-0-	309	2146	90 9	2990 2	N	144	137 1
						171 9				114
						161 1				
						158 9				

BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 55		RRCID -> 154309		COMPL. DATE 03/28/1995		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742		
06	4530 X	3487	-0-	-1043	-0-	3455 2	32 9	Y	29	26 1
07	4340 X	3795	-0-	-545	-0-	3755 2	40 9	Y	36	33 1
08	4061 X	3587	-0-	-474	-0-	3555 2	32 9	Y	29	31 1
09	3930 X	3505	-0-	-425	-0-	3470 2	35 9	Y	32	31 1
10	4061 X	3610	-0-	-451	-0-	3580 2	30 9	Y	27	25 1
11	3660 X	3405	-0-	-255	-0-	3382 2	23 9	Y	21	26 1

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 129		RRCID -> 154313		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503		
06	630 N	127	-0-	-503	-0-	123 1	4 9	Y	4	4
07	651 N	133	-0-	-518	-0-	130 1	3 9	Y	3	7
08	620 N	185	-0-	-435	-0-	174 1	11 9	Y	10	7 1
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	189 1	4 9	Y	4	14
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	167 1	8 9	Y	7	13 1
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	172 1	8 9	Y	7	5 1

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LECHENGER		WELL #: 21		RRCID -> 155017		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3000 N	10990	-0-	7990	38730	669 1	10284 2	N	34	71
07	48036 X	9306	-0-	-38730	-0-	37 9 634 1	8648 2	N	22	93
08	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	24 9 416 1	8516 2	N	7	100
09	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	8 9 357 1	7225 2	N	-0-	70 1 30
10	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	362 1	7088 2	N	-0-	30
11	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	353 1	6538 2	N	-0-	30

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 133		RRCID -> 155352		COMPL. DATE 08/04/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 134		RRCID -> 155465		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 58		RRCID -> 155840		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924			
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	301 2	2 9	Y	2	2 1	5
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	590 2	6 9	Y	5	4 1	6
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	623 2	2 9	Y	2	5 1	3
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	354 2	3 9	Y	3	4 1	2
10	496 N	404	-0-	-92	-0-	401 2	3 9	Y	3	3 1	2
11	480 N	373	-0-	-107	-0-	371 2	2 9	Y	2	3 1	1

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 135		RRCID -> 155893		COMPL. DATE 09/24/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, ROSA V. E4		WELL #: 57		RRCID -> 156451		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227			
06	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	431 1	6228 2	Y	52	44 1	41
07	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	57 9 418 1	6381 2	Y	48	57 1	32
08	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	53 9 426 1	6436 2	Y	48	53 1	27
09	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	53 9 446 1	6376 2	Y	57	55 1	29
10	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	63 9 458 1	6389 2	Y	48	45 1	32
11	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	53 9 299 1	6085 2	Y	36	46 1	22

BENAVIDES (LOBO CONS.)			//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
MARSHALL, S.G. "B"			WELL #:		1	RRCID ->	157127	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8335 - 8360	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		84282 X	20708	-0-	-63574	-0-	1247 1	19179 2	N	256	163 1		205
							282 9						
07		19213 X	19213	-0-	-0-	-0-	1310 1	17870 2	N	30	156 1		79
							33 9						
08		17913 X	17913	-0-	-0-	-0-	818 1	16740 2	N	323	323 1		79
							355 9						
09		14113 X	14113	-0-	-0-	-0-	658 1	13319 2	N	124			203
							136 9						
10		14584 X	14584	-0-	-0-	-0-	704 1	13763 2	N	106	166 1		143
							117 9						
11		13352 X	13352	-0-	-0-	-0-	678 1	12561 2	N	103	106 1		140
							113 9						

LECHENGER			WELL #:		23	RRCID ->	157501	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8188 - 8338	
06		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	63 1	971 2	N	-0-	96 1		-0-
07		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	70 1	954 2	N	-0-			-0-
08		1147 N	831	-0-	-316	-0-	39 1	792 2	N	-0-			-0-
09		1020 N	828	-0-	-192	-0-	39 1	789 2	N	-0-			-0-
10		1023 N	986	-0-	-37	-0-	48 1	938 2	N	-0-			-0-
11		876 N	876	-0-	-0-	-0-	45 1	831 2	N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH "L"			WELL #:		136	RRCID ->	157622	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	9798	PERF. 9275 - 9550	
06		300 N	124	-0-	-176	-0-	120 1	4 9	Y	4	75 1		23
07		248 N	106	-0-	-142	-0-	104 1	2 9	Y	2			25
08		248 N	118	-0-	-130	-0-	111 1	7 9	Y	6	25 1		6
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	265 1	6 9	Y	5			11
10		518 N	518	-0-	-0-	-0-	493 1	25 9	Y	23	11 1		23
11		120 N	6	-0-	-114	-0-	5 1	1 9	Y	1	15 1		9

BENAVIDES, ROSA V. D1			WELL #:		60	RRCID ->	157724	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7927 - 7962	
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH "L"			WELL #:		137	RRCID ->	158325	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	9796	PERF. 9336 - 9491	
06		690 N	156	-0-	-534	-0-	150 1	6 9	Y	5	3 1		5
07		651 N	142	-0-	-509	-0-	138 1	4 9	Y	4			9
08		589 N	209	-0-	-380	-0-	197 1	12 9	Y	11	9 1		11
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	156 1	3 9	Y	3			14
10		155 N	128	-0-	-27	-0-	121 1	7 9	Y	6	14 1		6
11		210 N	131	-0-	-79	-0-	125 1	6 9	Y	5	4 1		7

 BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	116	1	1787	2	N	-0-			56
07	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	140	1	1912	2	N	-0-			56
08	2139 N	1938	-0-	-201	-0-	90	1	1848	2	N	-0-			56
09	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	90	1	1812	2	N	2			58
						2	9							
10	2046 N	1921	-0-	-125	-0-	93	1	1828	2	N	-0-	58	1	-0-
11	1890 N	1822	-0-	-68	-0-	93	1	1729	2	N	-0-			-0-

 VAQUILLAS RANCH L WELL #: 139 RRCID -> 159178 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304

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

 VAQUILLAS RANCH L WELL #: 138 RRCID -> 159238 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870

06	120 N	28	-0-	-92	-0-	27	1	1	9	Y	1			1
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	1			Y	-0-			1
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	31	1	2	9	Y	2	1	1	2
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			Y	-0-			2
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	27	1	1	9	Y	1	2	1	1
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	25	1	1	9	Y	1	1	1	1

 MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 159241 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338

06	2460 X	2201	-0-	-259	-0-	2194	2	7	9	Y	6	125	1	59
07	2945 X	2605	-0-	-340	-0-	2602	2	3	9	Y	3			62
08	3255 X	3126	-0-	-129	-0-	3123	2	3	9	Y	3			65
09	3150 X	2993	-0-	-157	-0-	2989	2	4	9	Y	4	65	1	4
*10	3255 X	2768	-0-	-487	-0-	2768	2			Y	-0-			4
11	3030 X	2491	-0-	-539	-0-	2491	2			Y	-0-			4

 MARTIN-VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 159343 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380

06	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	9365	2	7	9	Y	6	254	1	117
07	3348 X	2546	-0-	-802	-0-	2544	2	2	9	Y	2			119
08	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5410	2	1	9	Y	1			120
09	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6588	2	6	9	Y	5	121	1	4
*10	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			Y	-0-			4
11	3240 X	3042	-0-	-198	-0-	3042	2			Y	-0-			4

 BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 43 RRCID -> 159351 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558

06	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	228	1	3298	2	Y	-0-			-0-
07	3720 X	3513	-0-	-207	-0-	216	1	3297	2	Y	-0-			-0-
08	3658 X	3414	-0-	-244	-0-	212	1	3202	2	Y	-0-			-0-
09	3540 X	3366	-0-	-174	-0-	220	1	3146	2	Y	-0-			-0-
10	3658 X	3451	-0-	-207	-0-	231	1	3220	2	Y	-0-			-0-
11	3540 X	3151	-0-	-389	-0-	148	1	3003	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LEYENDECKER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159581		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	960 N	818	-0-	-142	-0-		818 2		Y	-0-	135 1	-0-
07	992 N	870	-0-	-122	-0-		870 2		Y	-0-		-0-
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		1061 2		Y	-0-		-0-
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-		979 2		Y	-0-		-0-
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-		891 2		Y	-0-		-0-
11	1020 N	1008	-0-	-12	-0-		1008 2		Y	-0-		-0-

LECHENGER		WELL #: 22		RRCID -> 159654		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358				
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-		9 1	146 2	N	-0-		34
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-		41 1	563 2	N	-0-		34
08	3100 N	33155	-0-	30055	30055		1530 1	31303 2	N	293	167 1	160
09	3000 N	25928	-0-	22928	52983		322 9					
10	3100 N	21324	-0-	18224	71207		1214 1	24562 2	N	138	270 1	28
11	86743 X	15536	-0-	-71207	-0-		152 9			61		89
							1034 1	20223 2	N			
							67 9					
							793 1	14693 2	N	45		134
							50 9					

BENAVIDES, ROSA V. A-2		WELL #: 59		RRCID -> 159762		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850				
06	600 N	395	-0-	-205	-0-		391 2	4 9	Y	4	3 1	4
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-		535 2	4 9	Y	4	4 1	4
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-		407 2	2 9	Y	2	4 1	2
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-		545 2	6 9	Y	5	4 1	3
10	465 N	446	-0-	-19	-0-		443 2	3 9	Y	3	4 1	2
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-		389 2	3 9	Y	3	3 1	2

LECHENGER		WELL #: 25		RRCID -> 159840		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572				
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		78 1	1204 2	N	5		22
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-		6 9					
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-		82 1	1125 2	N	-0-		22
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-		62 1	1261 2	N	1		23
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		1 9					
*11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		47 1	959 2	N	3		26
							3 9					
							61 1	1187 2	N	-0-		26
							63 1	1159 2	N	-0-	2 6	24

MARSHALL, S. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159851		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482				
06	3540 X	2858	-0-	-682	-0-		2858 2		Y	-0-		-0-
07	3658 X	2909	-0-	-749	-0-		2909 2		Y	-0-		-0-
08	3472 X	2806	-0-	-666	-0-		2806 2		Y	-0-		-0-
09	3180 X	3132	-0-	-48	-0-		3132 2		Y	-0-		-0-
10	3193 X	2958	-0-	-235	-0-		2958 2		Y	-0-		-0-
11	2850 X	2471	-0-	-379	-0-		2471 2		Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 62		RRCID -> 160297		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690				
06	1290 N	1089	-0-	-201	-0-		1078 2	11 9	Y	10	9 1	6
07	1302 N	981	-0-	-321	-0-		971 2	10 9	Y	9	10 1	5
08	1271 N	1099	-0-	-172	-0-		1089 2	10 9	Y	9	9 1	5
09	1080 N	823	-0-	-257	-0-		815 2	8 9	Y	7	8 1	4
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		1161 2	10 9	Y	9	7 1	6
11	1050 N	986	-0-	-64	-0-		979 2	7 9	Y	6	8 1	4

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #:		61	RRCID ->	160299	COMPL. DATE	01/09/2002	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8634 - 8656
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V A2		WELL #:		63	RRCID ->	160395	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	8960	PERF.	8491 - 8736
06	180 N	147	-0-	-33	-0-	146	2	1 9	Y	1	1 1	4
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-	1 1	3
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2		Y	-0-	2 1	1
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1 9	Y	1	1 1	1
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	145	2	1 9	Y	1	1 1	1
11	180 N	74	-0-	-106	-0-	74	2		Y	-0-	1 1	-0-

LECHENGER		WELL #:		26	RRCID ->	161186	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8878 - 8968
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189 2	N	-0-	108 1	-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282 2	N	-0-		-0-
08	310 N	266	-0-	-44	-0-	12	1	254 2	N	-0-		-0-
09	300 N	165	-0-	-135	-0-	8	1	157 2	N	-0-		-0-
10	310 N	224	-0-	-86	-0-	11	1	211 2	N	2		2
11	270 N	135	-0-	-135	-0-	2	9	7 1	N	-0-		2

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #:		1	RRCID ->	161460	COMPL. DATE	10/10/1996	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8958 - 8966
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	186	2	3 9	Y	3		3
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	24	2	1 9	Y	1		4
08	124 N	51	-0-	-73	-0-	50	2	1 9	Y	1		5
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	14	12 1	7
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	13	2	3 9	Y	3		10
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	2		12

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #:		2	RRCID ->	161479	COMPL. DATE	12/16/1996	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9249 - 9259
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	885	2	2 9	Y	2	35 1	17
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	995	2	2 9	Y	2		19
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	972	2	1 9	Y	1		20
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1088	2	17 9	Y	15	28 1	7
10	992 N	967	-0-	-25	-0-	964	2	3 9	Y	3		10
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	941	2	2 9	Y	2		12

BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #:		64	RRCID ->	161510	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	8767	PERF.	8222 - 8440
06	1470 N	1302	-0-	-168	-0-	1291	2	11 9	Y	10	9 1	6
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1359	2	14 9	Y	13	13 1	6
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1339	2	13 9	Y	12	12 1	6
09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1355	2	13 9	Y	12	12 1	6
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1600	2	14 9	Y	13	11 1	8
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1383	2	10 9	Y	9	12 1	5

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR, EDITH J.		WELL #: 5		RRCID -> 161788		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 9189		PERF. 8874 - 8900	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	600 N	531	-0-	-69	-0-	531 2		Y	-0-		-0-
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		Y	-0-		-0-
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		Y	-0-		-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		Y	-0-		-0-
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		Y	-0-		-0-
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		Y	-0-		-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162121		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 7412 - 8580	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 3		RRCID -> 162161		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 9294 - 9299	
06	630 N	518	-0-	-112	-0-	518 2		Y	-0-		-0-
07	496 N	192	-0-	-304	-0-	192 2		Y	-0-		-0-
08	558 N	210	-0-	-348	-0-	210 2		Y	-0-		-0-
09	510 N	374	-0-	-136	-0-	374 2		Y	-0-		-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		Y	-0-		-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 65		RRCID -> 162234		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 8964		PERF. 7930 - 8714	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 162379		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 8371 - 8376	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-

WALTER MEITZEN JR.		WELL #: 2		RRCID -> 162503		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8935 - 8952	
06	1170 N	924	-0-	-246	-0-	924 2		Y	-0-		-0-
07	1054 N	966	-0-	-88	-0-	966 2		Y	-0-		-0-
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2		Y	-0-		-0-
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		Y	-0-		-0-
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		Y	-0-		-0-
11	1560 N	1264	-0-	-296	-0-	1264 2		Y	-0-		-0-

CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 4		RRCID -> 162815		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9503 - 9508	
06	3270 X	2860	-0-	-410	-0-	2857 2	3 9	Y	3	64 1	31
07	3286 X	3042	-0-	-244	-0-	3041 2	1 9	Y	1		32
08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3387 2	1 9	Y	1		33
09	3180 X	3098	-0-	-82	-0-	3083 2	15 9	Y	14	40 1	7
10	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3511 2	3 9	Y	3		10
11	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3377 2	2 9	Y	2		12

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR, EDITH J.		WELL #: 6		RRCID -> 163171		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8052 - 8801		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	Y	-0-			-0-
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2	Y	-0-			-0-
08	1302 N	910	-0-	-392	-0-	910	2	Y	-0-			-0-
09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2	Y	-0-			-0-
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2	Y	-0-			-0-
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	Y	-0-			-0-

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 5		RRCID -> 163173		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9208 - 9213		
06	6630 X	6605	-0-	-25	-0-	6605	2	Y	-0-			18
07	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6854	2	Y	-0-	2		20
08	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2	Y	-0-			20
09	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2	Y	-0-	20	1	-0-
10	6851 X	6301	-0-	-550	-0-	6301	2	Y	-0-			-0-
11	7230 X	6271	-0-	-959	-0-	6271	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 66		RRCID -> 163554		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 7908 - 9004		
06	1350 N	1334	-0-	-16	-0-	86	1	Y	-0-			-0-
07	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	84	1	Y	-0-			-0-
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	83	1	Y	-0-			-0-
09	1320 N	1310	-0-	-10	-0-	86	1	Y	-0-			-0-
10	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	90	1	Y	-0-			-0-
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 53		RRCID -> 164142		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 9314		PERF. 8279 - 8300		
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	-0-			-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	-0-			-0-
08	713 N	666	-0-	-47	-0-	41	1	Y	-0-			-0-
09	690 N	684	-0-	-6	-0-	45	1	Y	-0-			-0-
10	713 N	655	-0-	-58	-0-	44	1	Y	-0-			-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 164167		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8342 - 8347		
06	810 N	459	-0-	-351	-0-	260	2	Y	181	158	1	158
07	775 N	715	-0-	-60	-0-	637	2	Y	71	188	1	41
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	709	2	Y	3			44
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	Y	-0-			44
10	713 N	709	-0-	-4	-0-	705	2	Y	4			48
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	737	2	Y	8			56

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 17		RRCID -> 164270		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7738 - 7965		
06	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	191	1	Y	24	20	1	24
07	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	183	1	Y	21	26	1	19
08	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	180	1	Y	23	24	1	18
09	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	186	1	Y	25	24	1	19
*10	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	198	1	Y	15	20	1	14
11	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	136	1	Y	18	21	1	11

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 70		RRCID -> 165239		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 165444		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492								
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 166760		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521								
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-	82	1		-0-	
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-				-0-	
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-				-0-	
09	960 N	956	-0-	-4	-0-	956	2			Y	-0-				-0-	
10	992 N	942	-0-	-50	-0-	942	2			Y	-0-				-0-	
11	960 N	957	-0-	-3	-0-	957	2			Y	-0-				-0-	

LECHENGER		WELL #: 36		RRCID -> 167437		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754								
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	N	-0-				65	
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	N	-0-	17	1		48	
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	N	-0-				48	
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	N	-0-				48	
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	N	-0-				48	
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	2	N	-0-				48	

LECHENGER		WELL #: 34		RRCID -> 167959		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037								
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

LECHENGER		WELL #: 37		RRCID -> 168015		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680								
06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	132	1	2034	2	N	1				88	
						1	9									
07	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	160	1	2185	2	N	-0-				88	
08	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	113	1	2319	2	N	1	50	1		39	
						1	9									
09	2160 N	2050	-0-	-110	-0-	97	1	1953	2	N	-0-				39	
10	2356 N	2200	-0-	-156	-0-	107	1	2093	2	N	-0-				39	
11	2280 N	1957	-0-	-323	-0-	100	1	1857	2	N	-0-				39	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LECHENGER		WELL #: 40		RRCID -> 168833		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8956 - 8972	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	18 1	276 2	N	-0-		-0-
07	310 N	268	-0-	-42	-0-	18 1	250 2	N	-0-		-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13 1	268 2	N	-0-		-0-
09	300 N	255	-0-	-45	-0-	12 1	243 2	N	-0-		-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15 1	300 2	N	-0-		-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	12 1	230 2	N	-0-		-0-

LECHENGER		WELL #: 29ST		RRCID -> 169054		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9356 - 9372	
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	19 1	286 2	N	-0-		-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9 1	129 2	N	-0-		-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 2	N	-0-		-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10 1	197 2	N	-0-		-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15 1	297 2	N	-0-		-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13 1	234 2	N	-0-		-0-

LECHENGER		WELL #: 45		RRCID -> 169459		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8692 - 8712	
06	360 N	181	-0-	-179	-0-	11 1	170 2	N	-0-		83
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	21 1	290 2	N	-0-		83
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	19 1	379 2	N	-0-		83
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10 1	199 2	N	-0-	83 1	-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15 1	300 2	N	-0-		-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	24 1	439 2	N	-0-		-0-

LECHENGER		WELL #: 54		RRCID -> 169509		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8872 - 9014	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LECHENGER		WELL #: 56		RRCID -> 169795		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9707		PERF. 9040 - 9268	
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	9 1	145 2	N	-0-		20
07	155 N	88	-0-	-67	-0-	6 1	82 2	N	-0-		20
08	155 N	104	-0-	-51	-0-	5 1	99 2	N	-0-		20
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9 1	185 2	N	-0-		20
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	236 2	N	-0-		20
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	4 1	73 2	N	-0-		20

LECHENGER		WELL #: 52		RRCID -> 169835		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9289 - 9307	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LECHENGER		WELL #: 46		RRCID -> 169839		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	143	1	2205	2	N	-0-	119	
07	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	161	1	2201	2	N	-0-	119	
08	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	106	1	2161	2	N	-0-	119	
09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	92	1	1865	2	N	6	120	
						7	9						
10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	103	1	2006	2	N	-0-	48	
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	101	1	1869	2	N	-0-	48	

LECHENGER		WELL #: 57		RRCID -> 170338		COMPL. DATE 09/07/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415					
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-	20	
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-	20	
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-	20	
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-	20	
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-	20	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-	20	

LECHENGER		WELL #: 39		RRCID -> 170471		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854					
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	4	11	11
						4	9						
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	3		14
						3	9						
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	6	8
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		8
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8

LECHENGER		WELL #: 66		RRCID -> 171661		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468					
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	N	1	117	32
						1	9						
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-		32
08	155 N	20	-0-	-135	-0-	1	1	19	2	N	-0-		32
09	360 N	6	-0-	-354	-0-	6	2			N	-0-		32
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		32
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-		32

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 74		RRCID -> 171664		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390					
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	1	-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	435	2	Y	3	1	2
						3	9						
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	Y	2	3	1
						2	9						
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	238	2	Y	2	2	1
						2	9						
10	465 N	221	-0-	-244	-0-	15	1	204	2	Y	2	2	1
						2	9						
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	2	2	1
						2	9						

LECHENGER		WELL #: 65		RRCID -> 171698		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271					
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	180	-0-
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-		-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-		-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LECHENGER		WELL #: 70		RRCID -> 172207		COMPL. DATE 01/17/1999			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	472	2	N	24	117 1	12
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	26	9	501	2	N	-0-		12
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	587	2	N	-0-		12
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	29	1	534	2	N	-0-		12
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	26	1	560	2	N	-0-		12
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	29	1	530	2	N	-0-		12

ROTTERSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 172373		COMPL. DATE 01/09/1999			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738				
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	98	1	1508	2	N	-0-		47
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	114	1	1558	2	N	10		57
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	11	9	1561	2	N	11		68
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	76	1	1431	2	N	2		70
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	12	9	1572	2	N	-0-	70 1	-0-
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	71	1	1490	2	N	-0-		-0-

CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 6		RRCID -> 172470		COMPL. DATE 02/20/1999			TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857				
06	432 X	109	-0-	-323	-0-	96	2	13	9	Y	12	87 1	52
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		54
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	4		58
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	57	88 1	27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13		40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7		47

LECHENGER		WELL #: 49		RRCID -> 172491		COMPL. DATE 03/05/1999			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800				
06	1290 N	1104	-0-	-186	-0-	67	1	1037	2	N	-0-	108 1	40
07	1054 N	888	-0-	-166	-0-	61	1	827	2	N	-0-		40
08	1333 N	913	-0-	-420	-0-	43	1	870	2	N	-0-		40
09	1110 N	821	-0-	-289	-0-	39	1	782	2	N	-0-		40
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	44	1	855	2	N	12		52
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	13	9	963	2	N	-0-		52

LECHENGER		WELL #: 41		RRCID -> 172500		COMPL. DATE 02/09/1999			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740				
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	344	2	N	28	80 1	-0-
07	403 N	380	-0-	-23	-0-	31	9	354	2	N	-0-		-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	26	1	505	2	N	-0-		-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	N	30		30
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	33	9	327	2	N	-0-		30
11	510 N	357	-0-	-153	-0-	17	1	339	2	N	-0-		30

LECHENGER		WELL #: 55		RRCID -> 172503		COMPL. DATE 02/23/1999			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023				
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	N	-0-		27
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	23	1	313	2	N	-0-		27
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	2	N	-0-		27
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	N	-0-		27
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	N	-0-		27
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	N	-0-		27

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 172716		COMPL. DATE 03/25/1999			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	89	1	N	68	159	1	13
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	75	9	N	-0-			13
08	1612 N	1505	-0-	-107	-0-	102	1	N	-0-			13
09	1530 N	1487	-0-	-43	-0-	70	1	N	-0-			13
10	1488 N	1441	-0-	-47	-0-	70	1	N	-0-			13
11	1470 N	1404	-0-	-66	-0-	72	1	N	-0-			13

LECHENGER		WELL #: 67		RRCID -> 172844		COMPL. DATE 12/17/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400			
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-			33
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-			33
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			33
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			33
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	9	1	N	-0-			33
11	210 N	164	-0-	-46	-0-	8	1	N	-0-			33

LECHENGER		WELL #: 64		RRCID -> 172849		COMPL. DATE 01/01/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544			
06	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	123	1	N	267	486	1	209
07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	294	9	N	78			287
08	2356 N	2274	-0-	-82	-0-	140	1	N	293	321	1	259
09	2280 N	2172	-0-	-108	-0-	86	9	N	340	549	1	50
10	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	91	1	N	417	148	1	319
11	2190 N	2165	-0-	-25	-0-	322	9	N	441	565	1	195
						85	1	N				
						459	9	N				
						86	1	N				
						485	9	N				

ROTTERSMAN A		WELL #: 5		RRCID -> 172917		COMPL. DATE 04/18/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262			
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-			20
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	7	1	N	-0-			20
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	5	1	N	-0-			20
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	5	1	N	-0-			20
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	4	1	N	-0-			20
11	120 N	72	-0-	-48	-0-	4	1	N	-0-			20

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 75		RRCID -> 172918		COMPL. DATE 04/28/1999			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680			
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 67		RRCID -> 172979		COMPL. DATE 04/20/1999			TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506			
06	1470 N	1469	-0-	-1	-0-	1456	2	Y	12	10	1	7
07	1519 N	1505	-0-	-14	-0-	1490	2	Y	14	14	1	7
08	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	1489	2	Y	11	12	1	6
09	1470 N	1440	-0-	-30	-0-	1425	2	Y	14	13	1	7
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1501	2	Y	11	10	1	8
11	1440 N	1376	-0-	-64	-0-	1367	2	Y	8	11	1	5

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ROTTERSMAN		WELL #: 4		RRCID -> 173211		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	120 N	26	-0-	-94	-0-		2	1	24	2	N	-0-			-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-		10	1	142	2	N	-0-			-0-
08	124 N	64	-0-	-60	-0-		3	1	61	2	N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-		3	1	51	2	N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 76		RRCID -> 174476		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996							
06	270 N	200	-0-	-70	-0-		13	1	187	2	Y	-0-			-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-		23	1	348	2	Y	-0-			-0-
08	279 N	264	-0-	-15	-0-		16	1	248	2	Y	-0-			-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-		24	1	349	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	334	-0-	-38	-0-		22	1	312	2	Y	-0-			-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-		14	1	281	2	Y	-0-			-0-

LECHENGER		WELL #: 27		RRCID -> 174858		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952							
06	90 N	24	-0-	-66	-0-		1	1	23	2	N	-0-			52
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-		1	1	19	2	N	-0-			52
08	124 N	21	-0-	-103	-0-		1	1	20	2	N	-0-			52
09	30 N	4	-0-	-26	-0-		4	2			N	-0-			52
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-		2	1	30	2	N	-0-			52
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-		10	1	185	2	N	-0-			52

ROTTERSMAN		WELL #: 3		RRCID -> 175391		COMPL. DATE 11/21/1999		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545							
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-		1	1	18	2	N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-		1	1	15	2	N	-0-			-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-		7	2			N	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-		1	1	13	2	N	-0-			-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-		3	2			N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 77		RRCID -> 175686		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297							
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-		1216	2	12	9	Y	11	5	1	6
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-		904	2	10	9	Y	9	11	1	4
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-		825	2	9	9	Y	8	8	1	4
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-		734	2	8	9	Y	7	7	1	4
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		1009	2	8	9	Y	7	6	1	5
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-		963	2	8	9	Y	7	8	1	4

LECHENGER		WELL #: 71		RRCID -> 175694		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795							
06	990 N	976	-0-	-14	-0-		60	1	916	2	N	-0-			147
07	992 N	926	-0-	-66	-0-		63	1	862	2	N	1			148
							1	9							
08	1147 N	686	-0-	-461	-0-		32	1	654	2	N	-0-			148
09	990 N	711	-0-	-279	-0-		33	1	678	2	N	-0-			148
10	930 N	671	-0-	-259	-0-		33	1	638	2	N	-0-			148
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-		35	1	641	2	N	-0-			148

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 72		RRCID -> 176019		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	56	1 860	2 N	-0-			139
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	62	1 849	2 N	-0-			139
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	44	1 904	2 N	-0-			139
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	39	1 793	2 N	-0-			139
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	44	1 857	2 N	-0-			139
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	45	1 837	2 N	-0-			139

LECHENGER		WELL #: 73		RRCID -> 176022		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415				
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	25	1 383	2 N	-0-			117
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	31	1 425	2 N	-0-	117	1	-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18	1 369	2 N	-0-			-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1 373	2 N	-0-			-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	19	1 368	2 N	-0-			-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	21	1 383	2 N	48	36	1	12
						53	9					

LECHENGER		WELL #: 74		RRCID -> 176862		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968				
06	360 N	255	-0-	-105	-0-	16	1 239	2 N	-0-			43
07	341 N	309	-0-	-32	-0-	21	1 288	2 N	-0-			43
08	403 N	258	-0-	-145	-0-	12	1 246	2 N	-0-			43
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1 259	2 N	-0-			43
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	17	1 323	2 N	-0-			43
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	15	1 281	2 N	-0-			43

LECHENGER		WELL #: 75		RRCID -> 178006		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001				
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	35	1 534	2 N	-0-			35
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	30	1 414	2 N	-0-			35
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	29	1 589	2 N	-0-			35
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	25	1 504	2 N	-0-			35
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	27	1 519	2 N	-0-			35
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	28	1 516	2 N	-0-			35

LECHENGER		WELL #: 50		RRCID -> 178258		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375				
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			64
*01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			64
*02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			64
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1 68	2 N	-0-			64
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1 44	2 N	-0-			64
*05	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1 22	2 N	-0-			64
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			64
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			64
*08	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1 28	2 N	-0-			64
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1 33	2 N	-0-			64
*10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1 55	2 N	-0-			64
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1 51	2 N	-0-			64

BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 79		RRCID -> 180073		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, R. V. A3		WELL #: 80		RRCID -> 180795		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8122 - 8219		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	30 N	19	-0-	-11	-0-		19 2	Y	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-		26 2	Y	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 2	Y	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-		22 2	Y	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 2	Y	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 82		RRCID -> 185725		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 7563 - 8034		
06	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-		285 1	4118 2	Y	-0-		-0-
07	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-		275 1	4189 2	Y	-0-		-0-
08	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-		245 1	3696 2	Y	-0-		-0-
09	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-		250 1	3581 2	Y	-0-		-0-
10	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-		257 1	3581 2	Y	-0-		-0-
11	3570 X	3444	-0-	-126	-0-		161 1	3283 2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 87		RRCID -> 191883		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8562 - 8574		
06	840 N	829	-0-	-11	-0-		821 2	8 9	Y	7	6 1	4
07	899 N	772	-0-	-127	-0-		763 2	9 9	Y	8	8 1	4
08	899 N	655	-0-	-244	-0-		649 2	6 9	Y	5	6 1	3
09	840 N	746	-0-	-94	-0-		738 2	8 9	Y	7	6 1	4
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		1080 2	9 9	Y	8	6 1	6
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-		732 2	4 9	Y	4	7 1	3

BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 88		RRCID -> 193770		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 8794		PERF. 8104 - 8188		
06	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-		5264 2	50 9	Y	45	34 1	33
07	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-		5277 2	44 9	Y	40	49 1	24
08	5208 X	4965	-0-	-243	-0-		4921 2	44 9	Y	40	43 1	21
09	5310 X	4810	-0-	-500	-0-		4763 2	47 9	Y	43	42 1	22
10	5487 X	4911	-0-	-576	-0-		4870 2	41 9	Y	37	34 1	25
11	5310 X	4625	-0-	-685	-0-		4595 2	30 9	Y	27	35 1	17

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 89		RRCID -> 196931		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 8932		PERF. 8484 - 8761		
06	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-		7471 2	68 9	Y	62	52 1	46
07	8401 X	7972	-0-	-429	-0-		7906 2	66 9	Y	60	70 1	36
08	7967 X	7620	-0-	-347	-0-		7554 2	66 9	Y	60	64 1	32
09	7680 X	7212	-0-	-468	-0-		7142 2	70 9	Y	64	63 1	33
10	7967 X	7360	-0-	-607	-0-		7301 2	59 9	Y	54	51 1	36
11	7710 X	7300	-0-	-410	-0-		7252 2	48 9	Y	44	53 1	27

BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 92		RRCID -> 199517		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7858 - 8380		
06	480 N	457	-0-	-23	-0-		30 1	427 2	Y	-0-		-0-
07	496 N	441	-0-	-55	-0-		27 1	414 2	Y	-0-		-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-		28 1	418 2	Y	-0-		-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-		35 1	498 2	Y	-0-		-0-
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		69 1	962 2	Y	-0-		-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-		21 1	430 2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 86		RRCID -> 200024		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 9056		PERF. 8090 - 8692		
06	960 N	921	-0-	-39	-0-		912 2	9 9	Y	8	7 1	5
07	961 N	514	-0-	-447	-0-		510 2	4 9	Y	4	7 1	2
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-		957 2	9 9	Y	8	6 1	4
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		1054 2	11 9	Y	10	9 1	5
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		1022 2	9 9	Y	8	8 1	5
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-		976 2	8 9	Y	7	8 1	4

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 90		RRCID -> 201866		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3510 X	3492	-0-	-18	-0-	3460 2	32 9 Y	29	24 1	18
07	3658 X	3640	-0-	-18	-0-	3606 2	34 9 Y	31	32 1	17
08	3658 X	3569	-0-	-89	-0-	3538 2	31 9 Y	28	30 1	15
09	3540 X	3496	-0-	-44	-0-	3462 2	34 9 Y	31	30 1	16
10	3627 X	3461	-0-	-166	-0-	3432 2	29 9 Y	26	25 1	17
11	3510 X	3311	-0-	-199	-0-	3289 2	22 9 Y	20	25 1	12

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 94		RRCID -> 204188		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069		
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	103 1	1481 2 Y	-0-		-0-
07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	100 1	1531 2 Y	-0-		-0-
08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	100 1	1508 2 Y	-0-		-0-
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	101 1	1448 2 Y	-0-		-0-
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	105 1	1463 2 Y	-0-		-0-
11	1500 N	1451	-0-	-49	-0-	68 1	1383 2 Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 93		RRCID -> 207355		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052		
06	2880 X	2483	-0-	-397	-0-	2461 2	22 9 Y	20	18 1	15
07	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2915 2	24 9 Y	22	24 1	13
08	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2847 2	25 9 Y	23	24 1	12
09	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2756 2	28 9 Y	25	24 1	13
10	2945 X	2872	-0-	-73	-0-	2849 2	23 9 Y	21	20 1	14
11	2850 X	2677	-0-	-173	-0-	2659 2	18 9 Y	16	20 1	10

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 95		RRCID -> 209479		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838		
06	3120 X	2619	-0-	-501	-0-	170 1	2449 2 Y	-0-		-0-
07	3069 X	2641	-0-	-428	-0-	163 1	2478 2 Y	-0-		-0-
08	3069 X	3049	-0-	-20	-0-	189 1	2860 2 Y	-0-		-0-
09	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	202 1	2894 2 Y	-0-		-0-
10	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	237 1	3306 2 Y	-0-		-0-
11	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	148 1	3020 2 Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 96		RRCID -> 212881		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271		
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	202 2	1 9 Y	1	1 1	1
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	176 2	2 9 Y	2	2 1	1
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	163 2	1 9 Y	1	1 1	1
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	236 2	2 9 Y	2	2 1	1
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	270 2	2 9 Y	2	2 1	1
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	158 2	2 9 Y	2	2 1	1

CARR, EDITH		WELL #: 7		RRCID -> 214115		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538		
06	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 2	N	-0-		-0-
07	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604 2	N	-0-		-0-
08	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 2	N	-0-		-0-
09	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987 2	N	-0-		-0-
10	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 2	N	-0-		-0-
11	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896 2	N	-0-		-0-

MEITZEN		WELL #: 1		RRCID -> 215042		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498		
06	3000 N	6897	-0-	3897	3897	6891 2	6 9 N	5		153
07	3100 N	6277	-0-	3177	7074	6244 2	33 9 N	30		183
08	3100 N	6796	-0-	3696	10770	6774 2	22 9 N	20	188 1	15
09	17045 X	6275	-0-	-10770	-0-	6275 2	N	-0-		15
10	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5401 2	17 9 N	15		30
11	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5046 2	123 9 N	112		142

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 91		RRCID -> 218299		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	2640 X	2280	-0-	-360	-0-	2259 2	21 9	Y	19	17 1	9
07	2666 X	2556	-0-	-110	-0-	2528 2	28 9	Y	25	22 1	12
08	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2630 2	23 9	Y	21	22 1	11
09	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2792 2	29 9	Y	26	24 1	13
10	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2792 2	23 9	Y	21	20 1	14
11	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2695 2	19 9	Y	17	21 1	10

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 100		RRCID -> 218395		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743			
06	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	131 1	1892 2	Y	-0-		-0-
07	3224 X	1976	-0-	-1248	-0-	122 1	1854 2	Y	-0-		-0-
08	2821 X	1834	-0-	-987	-0-	114 1	1720 2	Y	-0-		-0-
09	2610 X	1874	-0-	-736	-0-	122 1	1752 2	Y	-0-		-0-
10	2418 X	1721	-0-	-697	-0-	115 1	1606 2	Y	-0-		-0-
11	2010 X	1490	-0-	-520	-0-	70 1	1420 2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 102		RRCID -> 223042		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892			
06	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	224 1	3236 2	Y	28	21 1	13
07	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	210 1	3204 2	Y	32	30 1	15
08	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	205 1	3091 2	Y	24	26 1	13
09	3270 X	1824	-0-	-1446	-0-	118 1	1689 2	Y	15	20 1	8
10	3379 X	1297	-0-	-2082	-0-	86 1	1201 2	Y	9	11 1	6
11	3270 X	3224	-0-	-46	-0-	150 1	3054 2	Y	18	13 1	11

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 103		RRCID -> 223092		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870			
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	120 2	Y	-0-		-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	7 1	103 2	Y	-0-		-0-
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	7 1	109 2	Y	-0-		-0-
09	120 N	16	-0-	-104	-0-	1 1	15 2	Y	-0-		-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13 1	181 2	Y	-0-		-0-
11	120 N	72	-0-	-48	-0-	3 1	69 2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 104		RRCID -> 225608		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930			
06	2850 X	2596	-0-	-254	-0-	168 1	2428 2	Y	-0-		-0-
07	2945 X	2660	-0-	-285	-0-	164 1	2496 2	Y	-0-		-0-
08	2945 X	2666	-0-	-279	-0-	166 1	2500 2	Y	-0-		-0-
09	2790 X	2626	-0-	-164	-0-	172 1	2454 2	Y	-0-		-0-
10	2821 X	2725	-0-	-96	-0-	182 1	2543 2	Y	-0-		-0-
11	2610 X	2502	-0-	-108	-0-	117 1	2385 2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 99		RRCID -> 225611		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558			
06	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1868 2	18 9	Y	16	12 1	12
07	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1827 2	15 9	Y	14	17 1	9
08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1743 2	15 9	Y	14	15 1	8
09	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1794 2	18 9	Y	16	16 1	8
10	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1855 2	17 9	Y	15	13 1	10
11	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1744 2	12 9	Y	11	14 1	7

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR, EDITH		WELL #: 8		RRCID -> 227847		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-	3 1	2	
07	496 N	259	-0-	-237	-0-	259	2	N	-0-		2	
08	186 N	89	-0-	-97	-0-	89	2	N	-0-		2	
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	1	2 1	1	
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		1	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		1	

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 101		RRCID -> 227963		COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690			
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	Y	-0-		-0-	
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-	
08	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2	Y	-0-		-0-	
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-	
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8 2 Y	-0-		-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-	

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 110		RRCID -> 231325		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804			
06	1380 N	1254	-0-	-126	-0-	80	1	1162 2 Y	11	9 1	8	
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	12 9		93 1	1414 2 Y	11	12 1	7
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	12 9		85 1	1290 2 Y	11	12 1	6
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	12 9		87 1	1249 2 Y	12	12 1	6
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	13 9		86 1	1194 2 Y	9	9 1	6
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	10 9		46 1	937 2 Y	7	9 1	4
						8 9						

AN/CY BENAVIDES F		WELL #: 105		RRCID -> 235981		COMPL. DATE 07/20/2007			TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985			
06	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	168	1	2427 2 Y	-0-		-0-	
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	89	1	1362 2 Y	-0-		-0-	
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	61	1	927 2 Y	-0-		-0-	
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	111	1	1589 2 Y	-0-		-0-	
10	3100 N	4199	-0-	1099	1099	281	1	3918 2 Y	-0-		-0-	
11	3000 N	3249	-0-	249	1348	152	1	3097 2 Y	-0-		-0-	

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 111		RRCID -> 238404		COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576			
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126 2 Y	-0-		-0-	
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110 2 Y	-0-		-0-	
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90 2 Y	-0-		-0-	
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118 2 Y	-0-		-0-	
10	124 N	40	-0-	-84	-0-	3	1	37 2 Y	-0-		-0-	
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60 2 Y	-0-		-0-	

ROSA V BENAVIDES A2		WELL #: 112		RRCID -> 243733		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680			
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	587	2	7 9 Y	6	7 1	3	
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	503	2	6 9 Y	5	6 1	2	
08	403 N	318	-0-	-85	-0-	315	2	3 9 Y	3	4 1	1	
09	390 N	103	-0-	-287	-0-	101	2	2 9 Y	2	2 1	1	
10	403 N	12	-0-	-391	-0-	12	2	Y	-0-	1 1	-0-	
11	300 N	2	-0-	-298	-0-	2	2	Y	-0-		-0-	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 118		RRCID -> 252113		COMPL. DATE 05/06/2009			TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2106	N	2106	-0-	-0-	2086	2	20	9	Y	18	15	1		18
07	2232	N	2231	-0-	-1	2212	2	19	9	Y	17	20	1		15
08	2325	N	2272	-0-	-53	2257	2	15	9	Y	14	19	1		10
09	2246	N	2246	-0-	-0-	2223	2	23	9	Y	21	20	1		11
10	2232	N	2171	-0-	-61	2153	2	18	9	Y	16	16	1		11
11	2190	N	2137	-0-	-53	2123	2	14	9	Y	13	16	1		8

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 113		RRCID -> 253924		COMPL. DATE 02/18/2008			TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804						
06	150	N	115	-0-	-35	114	2	1	9	Y	1				1
07	99	N	99	-0-	-0-	99	2			Y	-0-	1	1		-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	161	2	2	9	Y	2	1	1		1
09	99	N	99	-0-	-0-	99	2			Y	-0-	1	1		-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	266	2	2	9	Y	2	1	1		1
11	292	N	292	-0-	-0-	290	2	2	9	Y	2	2	1		1

CAVAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 255206		COMPL. DATE 01/10/2010			TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578						
06	570	N	459	-0-	-111	32	1	397	2	N	27	1	1		144
						30	9								
07	403	N	355	-0-	-48	26	1	315	2	N	13				157
						14	9								
08	372	N	281	-0-	-91	21	1	260	2	N	-0-				157
09	450	N	243	-0-	-207	18	1	224	2	N	1	1	1		157
						1	9								
10	456	N	456	-0-	-0-	35	1	419	2	N	2	1	1		158
						2	9								
11	415	N	415	-0-	-0-	30	1	384	2	N	1	1	1		158
						1	9								

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 260745		COMPL. DATE 06/14/2010			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636						
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	150	163	1		80
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-				N	7				87
08	93	N	1	-0-	-92	-0-				N	-0-				87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				87
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85	1	2 6	-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
KILLAM, R. "1860"		WELL #: 3		RRCID -> 158585		COMPL. DATE 08/16/2016			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7674 - 7736						
06	3180	X	3011	-0-	-169	-0-	2956	2	55	9	Y	50	93	1	14
07	3441	X	3234	-0-	-207	-0-	3193	2	41	9	Y	37			51
08	3441	X	2937	-0-	-504	-0-	2892	2	45	9	Y	41			92
09	3330	X	2920	-0-	-410	-0-	2884	2	36	9	Y	33			125
10	3224	X	3177	-0-	-47	-0-	3133	2	44	9	Y	40	78	1	87
11	3120	X	3032	-0-	-88	-0-	2992	2	40	9	Y	36			123

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 2		RRCID -> 158633		COMPL. DATE 04/24/1996			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054													
KILLAM, R. "1860"		WELL #: 1		RRCID -> 158659		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8119 - 8154					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

K & H FEE "1575"		WELL #: 1		RRCID -> 159082		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 8742		PERF. 8489 - 8532					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 5		RRCID -> 159170		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 8032 - 8068					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

K & H FEE "1575"		WELL #: 8		RRCID -> 159620		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8232 - 8244					
06	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	2		Y	-0-			118	
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2		Y	-0-			118	
08	589	N	469	-0-	-120	-0-	469	2		Y	-0-			118	
09	630	N	574	-0-	-56	-0-	574	2		Y	-0-			118	
10	527	N	283	-0-	-244	-0-	283	2		Y	-0-			118	
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		Y	-0-			118	

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 4		RRCID -> 159779		COMPL. DATE 12/12/2016		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 7710 - 7738					
06	2130	N	2072	-0-	-58	-0-	2030	2	42	9	Y	38	75	1	11
07	2232	N	2038	-0-	-194	-0-	2003	2	35	9	Y	32			43
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2064	2	46	9	Y	42			85
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2036	2	37	9	Y	34			119
10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2184	2	43	9	Y	39	75	1	83
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2306	2	43	9	Y	39			122

K & H FEE "1575"		WELL #: 2		RRCID -> 159787		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8360 - 8390					
06	720	N	281	-0-	-439	-0-	281	2		Y	-0-			-0-	
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		Y	-0-			-0-	
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2		Y	-0-			-0-	
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		Y	-0-			-0-	
10	496	N	191	-0-	-305	-0-	191	2		Y	-0-			-0-	
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		Y	-0-			-0-	

K & H FEE "1575"		WELL #: 3		RRCID -> 160234		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 8410 - 8432					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 K & H FEE "574" WELL #: 2 RRCID -> 160862 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610

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

K & H FEE "574" WELL #: 4 RRCID -> 161636 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263

06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
08	930 N	687	-0-	-243	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
09	1020 N	890	-0-	-130	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
 BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 1 RRCID -> 127679 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8587 - 8859

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

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 5 RRCID -> 130479 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

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

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600							
BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #:		5	RRCID ->	145723	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	9023	PERF. 7858 - 8132
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES (PERDIDO)				07078 493	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
BENAVIDES, B. R. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	138972	COMPL. DATE	06/04/1991	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 8690 - 8928
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

URIBE		WELL #:		1	RRCID ->	143028	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12788	PERF. 9110 - 11675
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	45 1	854 2	N	2		65
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	2 9	926 2	N	-0-		65
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	48 1	811 2	N	-0-		65
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	47 1	838 2	N	-0-		65
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	42 1	726 2	N	5		70
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	6 9	547 2	N	-0-		70

BENAVIDES (WALSTEAD 3900)				07078 975	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
LEMBCKE OIL & GAS LLC.				496235							
MILLER-RUTLEDGE		WELL #:		2A	RRCID ->	055640	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	5420	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BENAVIDES (4530)				07078 992	ASSOCIATED	49B		CNTY: DUVAL			
GARZACO OPERATING, LLC				296672							
HOOPER, V. M.		WELL #:		7	RRCID ->	106404	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	6040	PERF. 4536 - 4548
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LEMBCKE OIL & GAS LLC.				496235				CNTY: DUVAL			
MILLER-RUTLEDGE		WELL #:		1A	RRCID ->	093915	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 4497 - 4503
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

BERNSEN (FRIO 4880)		07357 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
PALOMA OPERATING, LLC		100344								
BELL-MOSSER		WELL #:	1	RRCID ->	298218	COMPL. DATE	07/16/2024	TOTAL DEPTH	5470	PERF. 3634 - 4888
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1)		07387 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736								
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:	11	RRCID ->	234921	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11854 - 11908
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT)		07387 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
COX, MARTIN REGAN		185995								
ARMSTRONG, FRANK		WELL #:	1 D	RRCID ->	125753	COMPL. DATE	10/21/1987	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 5697 - 5835
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARMSTRONG "258" GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	197943	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	15500	PERF.11980 - 11992
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736								
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:	1	RRCID ->	125074	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	13399	PERF.11412 - 11430
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GONZALEZ, RUBEN		WELL #:	10	RRCID ->	214739	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	13439	PERF.11728 - 11754
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) //CONT.// 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 BMT WELL #: 77ST RRCID -> 297007 COMPL. DATE 05/05/2023 TOTAL DEPTH 13057 PERF.11340 - 11356

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		105660 X	24673	-0-	-80987	-0-	24673	2	N	-0-			-0-
07		84847 X	23043	-0-	-61804	-0-	23043	2	N	-0-			-0-
08		34348 X	19976	-0-	-14372	-0-	19976	2	N	-0-			-0-
09		30150 X	18255	-0-	-11895	-0-	18255	2	N	-0-			-0-
10		25482 X	21376	-0-	-4106	-0-	21376	2	N	-0-			-0-
11		24660 X	14897	-0-	-9763	-0-	14897	2	N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		750 N	640	-0-	-110	-0-	266	1	N	-0-			-0-
07		535 N	535	-0-	-0-	-0-	243	1	N	-0-			-0-
08		619 N	619	-0-	-0-	-0-	260	1	N	-0-			-0-
09		619 N	619	-0-	-0-	-0-	260	1	N	-0-			-0-
10		583 N	583	-0-	-0-	-0-	252	1	N	-0-			-0-
11		600 N	432	-0-	-168	-0-	226	1	N	-0-			-0-

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COX, MARTIN REGAN 185995
 ARMSTRONG 258 WELL #: 2 RRCID -> 130478 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223

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

ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

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

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
11		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	510 N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-			-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
08	682 N	546	-0-	-136	-0-	546	2			N	-0-			-0-
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			-0-
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-			-0-
11	540 N	314	-0-	-226	-0-	314	2			N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT) 07387 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 3 RRCID -> 132670 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13530 - 13590

06	1980 #	1229	-0-	-751	-0-	512	1	717	2	N	-0-			-0-
07	1736 #	1177	-0-	-559	-0-	535	1	642	2	N	-0-			-0-
08	1736 #	1363	-0-	-373	-0-	574	1	789	2	N	-0-			-0-
09	1380 #	1363	-0-	-17	-0-	574	1	789	2	N	-0-			-0-
10	1426 #	1282	-0-	-144	-0-	554	1	728	2	N	-0-			-0-
11	1320 #	950	-0-	-370	-0-	496	1	454	2	N	-0-			-0-

BERRY R. COX, SOUTH (WILCOX H10) 07388 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 RUFINO & JOSEFA LOPEZ WELL #: 4 RRCID -> 291609 COMPL. DATE 07/12/2021 TOTAL DEPTH 15727 PERF.14200 - 14714

06	3150 #	1218	-0-	-1932	-0-	595	1	623	2	N	-0-			-0-
07	3255 #	1356	-0-	-1899	-0-	630	1	726	2	N	-0-			-0-
08	3255 #	1967	-0-	-1288	-0-	490	1	1477	2	N	-0-			-0-
09	2610 #	2457	-0-	-153	-0-	980	1	1477	2	N	-0-			-0-
10	2697 #	1501	-0-	-1196	-0-	315	1	1186	2	N	-0-			-0-
11	1890 #	208	-0-	-1682	-0-	140	1	68	2	N	-0-			-0-

BIG COWBOY (LOBO) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 117ST RRCID -> 150083 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180

06	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 132		RRCID -> 151532		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 17		RRCID -> 270117		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862		
06	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	231 1	3013 2	N	19	168
07	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	265 1	3308 2	N	15	75 1 108
08	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	297 1	3566 2	N	-0-	108
09	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	291 1	3359 2	N	-0-	80 1 28
10	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	286 1	3290 2	N	4	32
11	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	290 1	2892 2	N	6	38

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 19		RRCID -> 270140		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414		
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	5 1	53 2	N	-0-	3
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	1 1	5 2	N	-0-	2 1 1
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-	1
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	2 1	20 2	N	2	3 1 -0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 18		RRCID -> 270546		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924		
06	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	145 1	1892 2	N	12	202
07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	148 1	1847 2	N	8	86 1 124
08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	129 1	1540 2	N	-0-	124
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	128 1	1476 2	N	-0-	92 1 32
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	101 1	1156 2	N	1	33
11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	157 1	1563 2	N	3	36

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 084056		COMPL. DATE 07/11/1979		TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714		
HIRSCH ESTATE 858		WELL #: 1								
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	63 1	540 2	N	-0-	13
07	651 N	611	-0-	-40	-0-	62 1	549 2	N	-0-	13
08	620 N	525	-0-	-95	-0-	60 1	465 2	N	-0-	13
09	600 N	583	-0-	-17	-0-	57 1	526 2	N	-0-	13
10	620 N	590	-0-	-30	-0-	58 1	532 2	N	-0-	13
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	56 1	536 2	N	-0-	13

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 1		RRCID -> 091289		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16 1	149 2	Y	-0-	7	
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 2	Y	-0-	7	
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11 1	94 2	Y	1	8	
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	1 9	21 1	182 2	Y	-0-	8
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	21 1	20 1	186 2	Y	-0-	8
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10 1	85 2	Y	-0-	8	

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 1		RRCID -> 098497		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477			
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	115 1	982 2	Y	-0-	-0-	
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	114 1	1010 2	Y	-0-	-0-	
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	116 1	899 2	Y	-0-	-0-	
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	101 1	934 2	Y	-0-	-0-	
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	100 1	920 2	Y	-0-	-0-	
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	100 1	968 2	Y	-0-	-0-	

HIRSCH ESTATE 1771		WELL #: 2		RRCID -> 110244		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793			
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	60 1	514 2	Y	-0-	-0-	
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	59 1	521 2	Y	-0-	-0-	
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	53 1	408 2	Y	-0-	-0-	
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	40 1	373 2	Y	-0-	-0-	
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	46 1	427 2	Y	-0-	-0-	
11	390 N	323	-0-	-67	-0-	30 1	293 2	Y	-0-	-0-	

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 2		RRCID -> 110945		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477			
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	119 1	1089 2	Y	-0-	-0-	
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	117 1	1173 2	Y	-0-	-0-	
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	126 1	1065 2	Y	-0-	-0-	
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	127 1	1123 2	Y	-0-	-0-	
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	129 1	1195 2	Y	-0-	-0-	
11	1140 N	1137	-0-	-3	-0-	120 1	1017 2	Y	-0-	-0-	

HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 3		RRCID -> 113244		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484			
06	3480 X	3473	-0-	-7	-0-	343 1	3130 2	Y	-0-	-0-	
07	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	343 1	3443 2	Y	-0-	-0-	
08	3720 X	3667	-0-	-53	-0-	389 1	3278 2	Y	-0-	-0-	
09	3600 X	3584	-0-	-16	-0-	365 1	3219 2	Y	-0-	-0-	
10	3782 X	3668	-0-	-114	-0-	358 1	3310 2	Y	-0-	-0-	
11	3660 X	3322	-0-	-338	-0-	352 1	2970 2	Y	-0-	-0-	

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 2		RRCID -> 114141		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373	
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	23 1	193 2	Y	-0-	-0-	
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	19 1	166 2	Y	-0-	-0-	
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	27 1	211 2	Y	-0-	-0-	
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	18 1	169 2	Y	-0-	-0-	
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	19 1	179 2	Y	-0-	-0-	
11	240 N	190	-0-	-50	-0-	18 1	172 2	Y	-0-	-0-	

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 2		RRCID -> 115796		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		1
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		1
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 2		RRCID -> 116945		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650			
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	126	1	1153	2	Y	-0-
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	108	1	1086	2	Y	-0-
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	130	1	1095	2	Y	-0-
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	121	1	1070	2	Y	-0-
10	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	115	1	1063	2	Y	-0-
11	1200 N	1101	-0-	-99	-0-	116	1	983	2	Y	2
						2	9				

HIRSH ESTATE 2096		WELL #: 4		RRCID -> 119273		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729			
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	200	2	Y	-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	2	Y	-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	27	1	225	2	Y	-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	241	2	Y	-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	245	2	Y	-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	210	2	Y	-0-

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 3		RRCID -> 119301		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609			
06	1530 N	1265	-0-	-265	-0-	124	1	1133	2	Y	7
						8	9				20
07	1457 N	1328	-0-	-129	-0-	120	1	1208	2	Y	-0-
08	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	144	1	1211	2	Y	-0-
09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	133	1	1170	2	Y	-0-
10	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	125	1	1155	2	Y	-0-
11	1320 N	1267	-0-	-53	-0-	134	1	1131	2	Y	2
						2	9				22

HIRSCH ESTATE 1765		WELL #: 1		RRCID -> 121589		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728			
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	25	1	216	2	Y	-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	238	2	Y	-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	27	1	212	2	Y	-0-
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	21	1	198	2	Y	-0-
10	279 N	224	-0-	-55	-0-	22	1	202	2	Y	-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	229	2	Y	-0-

HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 5		RRCID -> 121889		COMPL. DATE 08/01/1986		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655			
06	300 N	261	-0-	-39	-0-	26	1	235	2	Y	-0-
07	310 N	288	-0-	-22	-0-	26	1	262	2	Y	-0-
08	310 N	271	-0-	-39	-0-	29	1	242	2	Y	-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	2	Y	-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	32	1	292	2	Y	-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	29	1	247	2	Y	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 5		RRCID -> 123370		COMPL. DATE 02/09/1987		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	2	Y	-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	2	Y	-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	2	Y	-0-
09	210 N	157	-0-	-53	-0-	16	1	141	2	Y	-0-
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	16	1	146	2	Y	-0-
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	15	1	130	2	Y	-0-

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 7		RRCID -> 125432		COMPL. DATE 07/04/1992		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS RANCH-A3		WELL #: 61		RRCID -> 126441		COMPL. DATE 01/25/1988		TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610			
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	203	1	487	2	Y	2
						2	9				50
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	338	1	448	2	Y	14
						15	9				18
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	272	1	563	2	Y	6
						7	9				19
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	157	1	592	2	Y	19
						21	9				19
10	806 N	701	-0-	-105	-0-	90	1	604	2	Y	6
						7	9				6
11	810 N	425	-0-	-385	-0-	21	1	396	2	Y	7
						8	9				12

VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #: 67 L		RRCID -> 131212		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HIRSCH ESTATE "2095"		WELL #: 1		RRCID -> 131670		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117			
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	20	1	184	2	N	5
						6	9				7
07	248 N	236	-0-	-12	-0-	21	1	211	2	N	4
						4	9				34
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	217	2	N	43
						47	9				38
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	210	2	N	31
						34	9				38
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	210	2	N	25
						28	9				40
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	23	1	196	2	N	26
						29	9				40

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 3		RRCID -> 134336		COMPL. DATE 05/08/1992		TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11 1	105 2	Y	-0-	-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	8 1	82 2	Y	-0-	-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10 1	83 2	Y	-0-	-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10 1	85 2	Y	-0-	-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13 1	121 2	Y	-0-	-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11 1	94 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 2		RRCID -> 134820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030		
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	32 1	275 2	Y	-0-	-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	31 1	273 2	Y	-0-	-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	33 1	253 2	Y	-0-	-0-
09	360 N	273	-0-	-87	-0-	27 1	246 2	Y	-0-	-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	34 1	310 2	Y	-0-	-0-
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	24 1	233 2	Y	-0-	-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137370		COMPL. DATE 02/02/1991		TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238		
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	115 1	13 2	Y	-0-	-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13 1	126 2	Y	-0-	-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15 1	128 2	Y	-0-	-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	22 1	198 2	Y	-0-	-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	33 1	307 2	Y	-0-	-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	43 1	367 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 3		RRCID -> 138351		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HIRSH ESTATE 538		WELL #: 4		RRCID -> 138354		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144		
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 2	Y	-0-	-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	Y	-0-	-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	2 1	14 2	Y	-0-	-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	Y	-0-	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	Y	-0-	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 2093		WELL #: 3		RRCID -> 138457		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198		
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	82 1	745 2	Y	-0-	5
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	79 1	788 2	Y	-0-	5
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	92 1	773 2	Y	-0-	5
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	89 1	783 2	Y	-0-	5
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	86 1	795 2	Y	-0-	5
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	93 1	788 2	Y	-0-	5

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 4		RRCID -> 138518		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	125 1	1142 2	Y	6	8
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	7 9	1073 2	Y	-0-	8
08	1364 N	1086	-0-	-278	-0-	107 1	971 2	Y	-0-	8
09	1260 N	1258	-0-	-2	-0-	115 1	1130 2	Y	-0-	8
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	128 1	1086 2	Y	3	11
11	1050 N	973	-0-	-77	-0-	118 1	868 2	Y	2	13
						3 9				
						103 1				
						2 9				

HIRSH-STATE 2072		WELL #: 2		RRCID -> 138695		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291		
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 2	Y	-0-	8
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	52 2	Y	2	10
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2 9	52 2	Y	-0-	10
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	48 2	Y	3	13
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	5 1	40 2	Y	-0-	13
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	4 1	41 2	Y	3	16
						5 1				
						3 9				

HIRSCH ESTATE 1770 B		WELL #: 1		RRCID -> 138764		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROSCHE-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156		
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	79 1	721 2	Y	-0-	-0-
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	77 1	772 2	Y	-0-	-0-
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	95 1	798 2	Y	-0-	-0-
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	84 1	744 2	Y	-0-	-0-
10	837 N	723	-0-	-114	-0-	71 1	652 2	Y	-0-	-0-
11	870 N	645	-0-	-225	-0-	68 1	577 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 2		RRCID -> 139409		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078		
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	39 1	337 2	Y	-0-	-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	43 1	382 2	Y	-0-	-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	48 1	371 2	Y	-0-	-0-
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	43 1	400 2	Y	-0-	-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	43 1	397 2	Y	-0-	-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	41 1	395 2	Y	-0-	-0-

ROSCHE-HIRSCH GAS UNT		WELL #: 3		RRCID -> 139451		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 4		RRCID -> 139465		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 4		RRCID -> 140147		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROSCHE-HIRSCH G. U.		WELL #: 5		RRCID -> 140270		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141119		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325				
06	210 N	97	-0-	-113	-0-	10	1	87	2	Y	-0-	11
07	217 N	188	-0-	-29	-0-	17	1	170	2	Y	-0-	12
						1	9					
08	124 N	25	-0-	-99	-0-	3	1	22	2	Y	-0-	12
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	12
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	20	1	187	2	Y	-0-	12
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	2	Y	-0-	12

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141300		COMPL. DATE 04/15/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688				
06	780 N	750	-0-	-30	-0-	74	1	676	2	Y	-0-	17
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	72	1	723	2	Y	-0-	17
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	88	1	742	2	Y	-0-	17
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	77	1	682	2	Y	-0-	17
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	81	1	749	2	Y	-0-	17
11	810 N	763	-0-	-47	-0-	81	1	682	2	Y	-0-	17

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141483		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502				
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-	28
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-	28
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-	28
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-	28
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-	28
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-	28

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 6		RRCID -> 141795		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH - STATE A		WELL #: 1		RRCID -> 141871		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669								
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	42	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	43	1	194	2	Y	-0-					-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	35	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	36	1	181	2	Y	-0-					-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	42	1	223	2	Y	-0-					-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	43	1	231	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 5		RRCID -> 141912		COMPL. DATE 06/28/1992		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORFLEET-LESSOR G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 142457		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480								
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	2	N	-0-					-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-					-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE A		WELL #: 4		RRCID -> 142703		COMPL. DATE 09/19/1992		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE A		WELL #: 6		RRCID -> 143419		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH-STATE A		WELL #: 2		RRCID -> 144465		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530								
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	55	1	283	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	55	1	251	2	Y	-0-					-0-
08	341 N	322	-0-	-19	-0-	58	1	264	2	Y	-0-					-0-
09	330 N	296	-0-	-34	-0-	49	1	247	2	Y	-0-					-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	50	1	266	2	Y	-0-					-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	54	1	292	2	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WILLIAMSON, S.H. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 145665		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	164 1	1500 2	Y	-0-			5
07	1643 N	1642	-0-	-1	-0-	149 1	1493 2	Y	-0-			5
08	1643 N	1628	-0-	-15	-0-	172 1	1450 2	Y	5			10
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	175 1	1544 2	Y	-0-			10
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	163 1	1502 2	Y	-0-			10
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	173 1	1459 2	Y	3			13

HIRSCH ESTATE 1770		WELL #: 1		RRCID -> 147312		COMPL. DATE 06/18/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 4		RRCID -> 158123		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498				
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	33 1	302 2	Y	-0-			8
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	32 1	322 2	Y	-0-			8
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	49 1	415 2	Y	1			9
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	35 1	308 2	Y	-0-			9
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	32 1	292 2	Y	-0-			9
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	43 1	361 2	Y	-0-			9

HIRSCH ESTATE 2104 B		WELL #: 2		RRCID -> 160492		COMPL. DATE 10/12/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 8		RRCID -> 160504		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIRSCH ESTATE 858		WELL #: 5		RRCID -> 161957		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766		WELL #: 5		RRCID -> 162230		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
									BALANCE	
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	2 1	16 2	Y	-0-	43
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	2 1	16 2	Y	-0-	43
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 2	Y	-0-	43
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 2	Y	-0-	43
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 2	Y	-0-	43
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 2	Y	-0-	43

HIRSCH ESTATE 1771		WELL #: 5		RRCID -> 164144		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379		
06	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	267 1	2281 2	Y	-0-	-0-
07	2666 N	2190	-0-	-476	-0-	223 1	1965 2	Y	2	2
08	2449 N	2364	-0-	-85	-0-	270 1	2093 2	Y	1	3
09	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	255 1	2361 2	Y	-0-	3
10	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	261 1	2408 2	Y	-0-	3
11	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	224 1	2163 2	Y	-0-	3

HIRSCH STATE 2072		WELL #: 4		RRCID -> 166318		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650		
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	167 1	1528 2	Y	-0-	6
07	1581 N	1484	-0-	-97	-0-	134 1	1346 2	Y	4	10
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	172 1	1451 2	Y	-0-	10
09	1530 N	1231	-0-	-299	-0-	125 1	1103 2	Y	3	13
10	1488 N	1430	-0-	-58	-0-	140 1	1290 2	Y	-0-	13
11	1560 N	1110	-0-	-450	-0-	117 1	990 2	Y	3	16

ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 5		RRCID -> 166978		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280		
06	480 N	392	-0-	-88	-0-	39 1	353 2	Y	-0-	-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	44 1	443 2	Y	-0-	-0-
08	558 N	399	-0-	-159	-0-	42 1	357 2	Y	-0-	-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	53 1	468 2	Y	-0-	-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	46 1	428 2	Y	-0-	-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	40 1	339 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH STATE 2072		WELL #: 5		RRCID -> 167545		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184		
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5 1	48 2	Y	-0-	8
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	47 2	Y	2	10
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 2	Y	-0-	10
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1	44 2	Y	3	13
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	5 1	45 2	Y	-0-	13
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	37 2	Y	3	16

HIRSCH ESTATE 54		WELL #: 1		RRCID -> 168010		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 6		RRCID -> 188199		COMPL. DATE 02/22/2002			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	540 N	507	-0-	-33	-0-	53 1	451 2	Y	3		7
07	558 N	526	-0-	-32	-0-	3 9	52 1	Y	16	8 1	15
08	558 N	478	-0-	-80	-0-	18 9	51 1	Y	25		40
09	510 N	478	-0-	-32	-0-	28 9	46 1	Y	8		48
10	527 N	511	-0-	-16	-0-	9 9	49 1	Y	8		56
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	4 9	47 1	Y	3	47 1	12

A.B. CULPEPPER 2064		WELL #: 1		RRCID -> 189017		COMPL. DATE 04/01/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470		
06	1770 N	1315	-0-	-455	-0-	122 1	1117 2	N	69		72
07	1860 N	676	-0-	-1184	-0-	76 9	61 1	N	4	62 1	14
08	1581 N	569	-0-	-1012	-0-	4 9	55 1	N	44	42 1	16
09	1320 N	905	-0-	-415	-0-	48 9	89 1	N	32	38 1	10
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	35 9	166 1	N	26		36
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	29 9	67 1	N	34	42 1	28

NORFLEET A.V.		WELL #: 5		RRCID -> 189037		COMPL. DATE 04/25/2002			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354		
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	36 1	332 2	Y	-0-		-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	35 1	352 2	Y	-0-		-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	43 1	359 2	Y	-0-		-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	39 1	346 2	Y	-0-		-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	38 1	349 2	Y	-0-		-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	39 1	328 2	Y	-0-		-0-

CULPEPPER, A.B.2068		WELL #: 1		RRCID -> 189139		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294		
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12 1	107 2	N	7		13
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	8 9	13 1	N	4	8 1	9
08	186 N	134	-0-	-52	-0-	4 9	9 1	N	41	34 1	16
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	45 9	13 1	N	32	38 1	10
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	35 9	19 1	N	32		42
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	19 1	43 1	N	30	28 1	44

ROSCHE-HIRSCH G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 189156		COMPL. DATE 04/29/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340		
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15 1	135 2	Y	-0-		-0-
07	124 N	73	-0-	-51	-0-	7 1	66 2	Y	-0-		-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	11 1	93 2	Y	-0-		-0-
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	8 1	73 2	Y	-0-		-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7 1	63 2	Y	-0-		-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	33 9	59 2	Y	-0-		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CULPEPPER, A. B. 2068		WELL #: 2		RRCID -> 190331		COMPL. DATE 07/24/2002			TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	7	1	64	2	N	4			25
						4	9							
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	214	2	N	4	6	1	23
						4	9							
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	123	2	N	44	34	1	33
						48	9							
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	N	31	38	1	26
						34	9							
10	186 N	90	-0-	-96	-0-	6	1	56	2	N	25			51
						28	9							
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	N	25	40	1	36
						28	9							

A. V. NORFLEET		WELL #: 6		RRCID -> 190361		COMPL. DATE 07/10/2002			TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334					
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	90	1	819	2	Y	-0-	40	1	-0-
07	992 N	941	-0-	-51	-0-	85	1	856	2	Y	-0-			-0-
08	1023 N	954	-0-	-69	-0-	101	1	853	2	Y	-0-			-0-
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	93	1	817	2	Y	-0-			-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	95	1	876	2	Y	-0-			-0-
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	97	1	821	2	Y	7			7
						8	9							

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 10		RRCID -> 191619		COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318					
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	145	1	1239	2	Y	-0-			-0-
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	153	1	1355	2	Y	-0-			-0-
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	155	1	1200	2	Y	-0-			-0-
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	120	1	1109	2	Y	-0-			-0-
10	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	121	1	1120	2	Y	-0-			-0-
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	132	1	1277	2	Y	-0-			-0-

CULPEPPER, A.B. 2064		WELL #: 2		RRCID -> 192598		COMPL. DATE 12/31/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038					
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	116	1	1063	2	N	65			65
						72	9							
07	992 N	979	-0-	-13	-0-	88	1	881	2	N	9	60	1	14
						10	9							
08	992 N	771	-0-	-221	-0-	77	1	647	2	N	43	41	1	16
						47	9							
09	1200 N	858	-0-	-342	-0-	84	1	739	2	N	32	38	1	10
						35	9							
10	961 N	807	-0-	-154	-0-	76	1	703	2	N	25			35
						28	9							
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	78	1	661	2	N	36	41	1	30
						40	9							

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 11		RRCID -> 195937		COMPL. DATE 06/04/2003			TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583					
06	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	226	1	2059	2	N	-0-			-0-
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	161	1	1611	2	N	-0-			-0-
08	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	191	1	1611	2	N	15			15
						17	9							
09	1980 N	1716	-0-	-264	-0-	174	1	1531	2	N	10			25
						11	9							
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	173	1	1594	2	N	22			47
						24	9							
11	1770 N	1572	-0-	-198	-0-	166	1	1400	2	N	5			52
						6	9							

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LINCOLN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 198919		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	162 1	1482 2	N	2		4
07	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	147 1	1471 2	N	9		13
08	1767 N	1717	-0-	-50	-0-	181 1	1528 2	N	7		20
09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	167 1	1470 2	N	14		34
10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	166 1	1535 2	N	18		52
11	1650 N	1536	-0-	-114	-0-	162 1	1371 2	N	3		55

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 11		RRCID -> 201692		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106			
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10 1	88 2	Y	-0-		-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11 1	96 2	Y	-0-		-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	12 1	91 2	Y	-0-		-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	8 1	74 2	Y	-0-		-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10 1	89 2	Y	-0-		-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	21 1	202 2	Y	-0-		-0-

EL GATO		WELL #: 26		RRCID -> 202171		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198			
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	26 1	279 2	Y	65	181 1	148
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	26 1	300 2	Y	102	179 1	71
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	112 9	632 2	Y	149	71 1	149
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	55 1	889 2	Y	118		267
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	164 9	416 2	Y	82	288 1	61
11	420 N	218	-0-	-202	-0-	62 1	146 2	Y	53	78 1	36

EL GATO		WELL #: 27ST		RRCID -> 203603		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BILLINGS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 204074		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674			
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	17 1	182 2	N	-0-		26
07	186 N	148	-0-	-38	-0-	12 1	136 2	N	-0-		26
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16 1	180 2	N	-0-		26
09	210 N	163	-0-	-47	-0-	11 1	152 2	N	-0-		26
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	27 1	163 2	N	-0-		26
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	17 1	175 2	N	-0-		26

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 204246		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	130 1	1411 2	Y	-0-	-0-
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	123 1	1403 2	Y	-0-	-0-
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	121 1	1393 2	Y	-0-	-0-
09	1530 N	1259	-0-	-271	-0-	83 1	1176 2	Y	-0-	-0-
10	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	197 1	1197 2	Y	-0-	-0-
11	1470 N	1059	-0-	-411	-0-	94 1	965 2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH STATE 1194		WELL #: 4		RRCID -> 206727		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206		
06	960 N	910	-0-	-50	-0-	77 1	833 2	N	-0-	73
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	81 1	926 2	N	6	79
						7 9				
08	992 N	913	-0-	-79	-0-	73 1	838 2	N	2	81
						2 9				
09	900 N	807	-0-	-93	-0-	53 1	751 2	N	3	84
						3 9				
10	1023 N	932	-0-	-91	-0-	132 1	800 2	N	-0-	84
11	870 N	724	-0-	-146	-0-	64 1	660 2	N	-0-	1
									83 1	

EL GATO A		WELL #: 28		RRCID -> 215099		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	20

EL GATO		WELL #: 31		RRCID -> 224952		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 857		WELL #: 4		RRCID -> 231951		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690		
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	4 1	30 2	Y	-0-	11
07	93 N	33	-0-	-60	-0-	3 1	29 2	Y	1	1
						1 9				
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	5 1	39 2	Y	2	3
						2 9				
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	Y	1	4
						1 9				
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	4
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	Y	-0-	1

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 151412		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068		
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 10								
06	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 1		Y	-0-	-0-
07	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61 1		Y	-0-	-0-
08	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63 1		Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		2	RRCID ->	172532	COMPL. DATE	08/13/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7980 - 8202		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 X	53	-0-	-7	-0-	53	1		Y	-0-			6
07	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	1		Y	-0-			6
08	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	1		Y	-0-			6
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			6

THREE-C OIL AND GAS				857600				TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072					
VAQUILLAS 1629		WELL #:		1	RRCID ->	117131	COMPL. DATE	N/A					
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626			Y	NO RPT				3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626			Y	NO RPT				3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626			Y	NO RPT				3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626			Y	NO RPT				3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626			Y	NO RPT				3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626			Y	NO RPT				3

VAQUILLAS 1629		WELL #:		2	RRCID ->	119593	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366				
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997			Y	NO RPT				2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997			Y	NO RPT				2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997			Y	NO RPT				2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997			Y	NO RPT				2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997			Y	NO RPT				2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997			Y	NO RPT				2

VAQUILLAS 67		WELL #:		1	RRCID ->	121711	COMPL. DATE	06/02/1993	TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7518 - 8755				
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61			Y	NO RPT				2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61			Y	NO RPT				2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61			Y	NO RPT				2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61			Y	NO RPT				2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61			Y	NO RPT				2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61			Y	NO RPT				2

VAQUILLAS RANCH 67		WELL #:		5	RRCID ->	174095	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH 67		WELL #:		6	RRCID ->	177034	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9034 - 9038				
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT				-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600									
VAQUILLAS RANCH "3"		WELL #:		3	RRCID ->	226091	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8082 - 8154	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		46				Y	NO RPT	1	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		46				Y	NO RPT	1	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		46				Y	NO RPT	1	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		46				Y	NO RPT	1	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		46				Y	NO RPT	1	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		46				Y	NO RPT	1	

BIG COWBOY (LOBO 1)				07800 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397								
STANFORD, P. H.		WELL #:		3	RRCID ->	137931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8290 - 8320
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	40 1	127 2	Y	2			17
						2 9						
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	45 1	155 2	Y	2			19
						2 9						
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	42 1	129 2	Y	-0-			19
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	42 1	129 2	Y	7			26
						8 9						
10	217 N	165	-0-	-52	-0-	41 1	124 2	Y	-0-			26
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	42 1	107 2	Y	-0-			26

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	53	RRCID ->	141060	COMPL. DATE	03/07/1992	TOTAL DEPTH	9228	PERF.	7996 - 8012
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	13 1	42 2	Y	1				41
						1 9							
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	7 1	24 2	Y	-0-				41
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	12 1	35 2	Y	-0-				41
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	14 1	43 2	Y	2				43
						2 9							
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	13 1	41 2	Y	-0-				43
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	14 1	35 2	Y	-0-				43

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	112	RRCID ->	145288	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	9228	PERF.	7909 - 8075
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6000)				07800 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	235278	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5012 - 5016	
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-				8
07	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2		N	-0-				8
08	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2		N	-0-				8
09	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-				8
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				8
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-				8

BIG COWBOY (WILCOX 6200)		07800 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
EL GATO		WELL #:	23	RRCID ->	214186	COMPL. DATE	01/02/1993	TOTAL DEPTH	8700	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BIG MAC (6470)		07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804								
SAN FERNANDO		WELL #:	1	RRCID ->	224742	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 6558 - 6570
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MARTINEZ-URIBE		07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		100804								
		WELL #:	3	RRCID ->	225687	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6204 - 6240
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

ZACHRY		07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		100804								
		WELL #:	4	RRCID ->	230671	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 6414 - 6430
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LOZANO		07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		100804								
		WELL #:	1	RRCID ->	246006	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	9692	PERF. 5907 - 5936
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A"		386310								
		WELL #:	1	RRCID ->	169505	COMPL. DATE	06/20/1998	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 7136 - 7144
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
06		777 N	777	-0-	-0-	-0-	81 1	696 2	Y	-0-
07		786 N	786	-0-	-0-	-0-	78 1	708 2	Y	-0-
08		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	104 1	954 2	Y	-0-
09		874 N	874	-0-	-0-	-0-	97 1	777 2	Y	-0-
10		960 N	960	-0-	-0-	-0-	108 1	852 2	Y	-0-
11		982 N	982	-0-	-0-	-0-	117 1	865 2	Y	-0-

 BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172925 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-			34	1	296	2	N	-0-			20
07		364 N	364	-0-	-0-	-0-			36	1	327	2	N	1			21
									1	9							
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-			37	1	340	2	N	-0-			21
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-			40	1	323	2	N	-0-			21
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-			42	1	330	2	N	-0-			21
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-			42	1	309	2	N	-0-			21

 RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250

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

 MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176484 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820

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

 RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219546 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

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

 PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222798 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

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

 FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223038 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

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

BIG MAC (6470)										//CONT.// 07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310								
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 223524		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR HEIRS B										WELL #: 1		RRCID -> 225639		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A"										WELL #: A 1		RRCID -> 237906		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO										WELL #: 23		RRCID -> 289545		COMPL. DATE 08/10/2017		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6144 - 6158		
06	5850	X	5297	-0-	-553	-0-	5297	2				N	-0-					-0-
07	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6452	2	2	9		N	2					2
08	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	14156	2				N	-0-					2
09	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	13297	2				N	-0-					2
10	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	13037	2				N	-0-					2
11	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	2				N	-0-					2

RAMON A										WELL #: 1		RRCID -> 290029		COMPL. DATE 04/05/2019		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6460 - 6657		
06	180	N	69	-0-	-111	-0-	7	1	62	2		N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	2		N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2		N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2		N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2		N	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	3	1	23	2		N	-0-					-0-

TREVINO										WELL #: 16		RRCID -> 291333		COMPL. DATE 07/16/2021		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6588 - 6596		
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2				N	-0-					-0-
07	3100	N	3184	-0-	84	-0-	3184	2				N	-0-					-0-
08	695	N	611	-0-	-84	-0-	611	2				N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2				N	-0-					-0-
10	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-					-0-
11	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG MAC (6470)		//CONT.//		07948 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
ALEXANDER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	247748	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	10134	PERF. 7578 - 7594
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG MAC (8260)				07948 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
GONZALES, HORACIO				WELL #:	1	RRCID ->	204474	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 7983 - 8983
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	279 1	2446 2	N	-0-		3
07		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	275 1	2470 2	N	1		4
08		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	285 1	2449 2	N	-0-		4
09		2730 N	2530	-0-	-200	-0-	262 1	2268 2	N	-0-		4
10		2759 N	2732	-0-	-27	-0-	273 1	2457 2	N	2		6
11		2640 N	2557	-0-	-83	-0-	271 1	2286 2	N	-0-		6

VIELMANN-RAMIREZ				WELL #:	1	RRCID ->	204733	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 8306 - 8421
06		990 N	975	-0-	-15	-0-	101 1	874 2	N	-0-		-0-
07		992 N	925	-0-	-67	-0-	92 1	833 2	N	-0-		-0-
08		1023 N	924	-0-	-99	-0-	91 1	833 2	N	-0-		-0-
09		990 N	861	-0-	-129	-0-	95 1	766 2	N	-0-		-0-
10		930 N	874	-0-	-56	-0-	98 1	776 2	N	-0-		-0-
11		900 N	822	-0-	-78	-0-	98 1	724 2	N	-0-		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU				WELL #:	1	RRCID ->	144473	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 8091 - 9142
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
SANTA MARIA				WELL #:	2	RRCID ->	164170	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9708	PERF. 8274 - 8316
06		3930 X	1838	-0-	-2092	-0-	145 1	1693 2	N	-0-		-0-
07		3441 X	23	-0-	-3418	-0-	2 1	21 2	N	-0-		-0-
08		3441 X	2918	-0-	-523	-0-	8 1	2910 2	N	-0-		-0-
09		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	21 1	4177 2	N	-0-		-0-
10		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	19 1	4057 2	N	-0-		-0-
11		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	258 1	3836 2	N	-0-		-0-

BIG REEF (EDWARDS)		08015 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
BOOTH, W. V. JR.		WELL #: 2A		RRCID -> 141547		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 9706		PERF. 9606 - 9691	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15 2	N	-0-	-0-	-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	-0-	-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-	-0-	-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-	-0-	-0-

BOOTH, UNOCAL H		WELL #: 3B		RRCID -> 184096		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 10904		PERF. 9605 - 9670	
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2325	N	807	-0-	-1518	-0-	807 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1736	N	552	-0-	-1184	-0-	552 2	N	-0-	-0-	-0-
09	840	N	10	-0-	-830	-0-	10 2	N	-0-	-0-	-0-
10	806	N	25	-0-	-781	-0-	25 2	N	-0-	-0-	-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-		N	-0-	-0-	-0-

BOOTH, W. V. ET AL		WELL #: 3A		RRCID -> 188192		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 9450 - 9512	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

FULLER 2292 H		WELL #: 1		RRCID -> 192172		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 9707		PERF. 9500 - 11822	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	-0-	-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

PALAFOX GALAN -H-		WELL #: 1		RRCID -> 192605		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9510 - 11770	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

FULLER 2292 "H"		WELL #: 2A		RRCID -> 196080		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9505 - 11650	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-	-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-	-0-

PALAFOX -H-		WELL #: 2		RRCID -> 197558		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9401 - 12701	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-	-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5 2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-	-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-	-0-	-0-

BIG REEF (EDWARDS)											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.											
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A"											
WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2		N	-0-		-0-
07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2		N	-0-		-0-
08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		N	-0-		-0-
09	360 N	213	-0-	-147	-0-	213 2		N	-0-		-0-
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		N	-0-		-0-
11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2		N	-0-		-0-

BOOTH, UNOCAL H											
WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349											
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-		-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSON 2292 "L"											
WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FULLER 2292 "H"											
WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOOTH UNOCAL H											
WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"											
WELL #: 7A RRCID -> 201089 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768											
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
09	11 N	1	-0-	-10	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		-0-
11	90 N	26	-0-	-64	-0-	26 2		N	-0-		-0-

BARREDA-GONZALEZ "H"											
WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100											
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		6A	RRCID ->	201873	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9903 - 11856	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2	N	-0-			-0-
07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2	N	-0-			-0-
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2	N	-0-			-0-
09	840 N	213	-0-	-627	-0-	213	2	N	-0-			-0-
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2	N	-0-			-0-
11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		5A	RRCID ->	202452	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	9706	PERF. 9350 - 11700	
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-			N	-0-			-0-
07	2294 X	44	-0-	-2250	-0-	44	2	N	-0-			-0-
08	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			N	-0-			-0-
09	3420 X	16	-0-	-3404	-0-	16	2	N	-0-			-0-
10	3534 X	37	-0-	-3497	-0-	37	2	N	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		1	RRCID ->	202505	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	9664	PERF. 9272 - 12260	
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-			-0-
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-			-0-
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	-0-			-0-
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-			-0-
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		3	RRCID ->	204587	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	9697	PERF. 9340 - 11956	
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-

BOOTH, W.V. ET AL "H"		WELL #:		10A	RRCID ->	204631	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	9688	PERF. 8121 - 12523	
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A H		WELL #:		3	RRCID ->	206937	COMPL. DATE	03/27/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9587 - 11541	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2	N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A H		WELL #:		4	RRCID ->	207576	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	9654	PERF. 8106 - 12074	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2	N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BOOTH UNOCAL H //CONT.// 499978												
WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		150 N	11	-0-	-139	-0-	11 2			N	-0-	-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-	-0-
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-	-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			N	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-

BOOTH UNOCAL H												
WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261												
06		2160 X	68	-0-	-2092	-0-	68 2			N	-0-	-0-
07		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-	-0-
08		372 X	56	-0-	-316	-0-	56 2			N	-0-	-0-
09		360 X	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-	-0-
10		494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 2			N	-0-	-0-
11		839 X	839	-0-	-0-	-0-	839 2			N	-0-	-0-

BOOTH UNOCAL H												
WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200												
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-	-0-
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-	-0-
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2			N	-0-	-0-
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-	-0-

BOOTH UNOCAL H												
WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788												
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2			N	-0-	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			N	-0-	-0-
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2			N	-0-	-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-	-0-
11		60 N	22	-0-	-38	-0-	22 2			N	-0-	-0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H												
WELL #: 8A RRCID -> 222782 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9540 - 12000												
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
08		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-	-0-
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-	-0-
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-

BOOTH 2292 H												
WELL #: 11A RRCID -> 226082 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220												
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-	-0-
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-	-0-
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-	-0-
11		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-	-0-

BOOTH UNOCAL H												
WELL #: 7U RRCID -> 227223 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9727 - 11140												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BIG REEF (EDWARDS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BOOTH, W.V.JR. 2292 H //CONT.// 499978												
WELL #: 14A RRCID -> 231327 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9735 - 12609												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* CODE	* C	EOM BALANCE
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"												
WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070												
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-	-0-
07	3100 N	3169	-0-	69	-0-	69	3169	2		N	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	390 N	19	-0-	-371	-0-	-0-	19	2		N	-0-	-0-
10	899 X	22	-0-	-877	-0-	-0-	22	2		N	-0-	-0-
11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BOOTH UNOCAL H												
WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAUNDERS STATE 38 "H"												
WELL #: 8 RRCID -> 247970 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685												
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-	-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-	-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	2		N	-0-	-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-	-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-	-0-

SAUNDERS STATE 106 H												
WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409												
06	8160 X	8069	-0-	-91	-0-	-0-	8069	2		N	-0-	-0-
07	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	-0-	9674	2		N	-0-	-0-
08	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	-0-	9125	2		N	-0-	-0-
09	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	-0-	9203	2		N	-0-	-0-
10	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	-0-	9877	2		N	-0-	-0-
11	9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	-0-	9400	2		N	-0-	-0-

SAUNDERS STATE 108 H												
WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29				N	-0-	-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

06	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-	15
07	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-	15
08	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-	15
09	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-	15
10	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-	15
11	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-	15

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418												
06	1770 X	16	-0-	-1754	-0-	16	2			N	-0-	-0-
07	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-	-0-
08	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-	-0-
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-	-0-
10	1829 N	1827	-0-	-2	-0-	1827	2			N	-0-	-0-
11	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-	-0-

BIG TIME (FRIO 5250) 08061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
FARGO OIL & GAS, LLC 261666												
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 268817 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	29
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	29
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	29

BISHOP, EAST (7600 FRIO) 08396 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
TEXRON OPERATING, LLC 850872												
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 4 RRCID -> 260436 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7435 - 7440												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	116
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	116
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	128
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	128

BISHOP, EAST (8350) 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411												
PETROQUEST JV -ELLIOT WELL #: RRCID -> 244521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6250 - 8454												
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65

PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2010												

BISHOP, EAST (8350) //CONT.// 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PETROQUEST JV-DORSOGNA 850872
 WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

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

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 ECKERMAN, W.R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134856 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					148
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	145	1			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					3

BISHOP, WEST (6830) 08403 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 BROWNING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275621 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6812 - 6824

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					100

BLACK CREEK (LOBO) 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 DESPAIN WELL #: 3 RRCID -> 144477 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2

DESPAIN WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 BRISCOE "D" WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	330 N	192	-0-	-138	-0-	122	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	185	1	489	2	Y	-0-					-0-
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	71	1	725	2	Y	-0-					-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
10	682 N	643	-0-	-39	-0-	57	1	586	2	Y	-0-					-0-
11	780 N	245	-0-	-535	-0-	45	1	200	2	Y	-0-					-0-

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE "D"		//CONT.// //CONT.//	08520 150 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB							
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
BRISCOE "D"		WELL #:	2	RRCID ->	144469	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	7832	-	9005
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	12	1	8	2	Y	-0-		-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	-0-		-0-
BRISCOE "D"		WELL #:	4	RRCID ->	144471	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8741	-	8930
06	1980 X	1484	-0-	-496	-0-	940	1	542	2	Y	2		4
07	2046 X	1117	-0-	-929	-0-	307	1	809	2	Y	1		5
08	2046 X	97	-0-	-1949	-0-	9	1	88	2	Y	-0-		5
09	1470 X	82	-0-	-1388	-0-	81	2	1	9	Y	1		6
10	1519 X	459	-0-	-1060	-0-	40	1	419	2	Y	-0-		6
11	1470 X	738	-0-	-732	-0-	136	1	598	2	Y	4	9 1	1
BRISCOE D		WELL #:	3	RRCID ->	144482	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8760	-	8952
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	955	1	552	2	Y	3		9
07	1147 N	604	-0-	-543	-0-	166	1	436	2	Y	2		11
08	961 N	573	-0-	-388	-0-	51	1	522	2	Y	-0-		11
09	1500 N	319	-0-	-1181	-0-	316	2	3	9	Y	3		14
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	114	1	1182	2	Y	-0-		14
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	115	1	508	2	Y	10	23 1	1
BRISCOE D		WELL #:	6	RRCID ->	144491	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8141	-	9060
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BRISCOE D		WELL #:	5	RRCID ->	144493	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8783	-	8958
06	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	1517	1	875	2	Y	1		9
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	259	1	682	2	Y	1		10
08	1550 N	814	-0-	-736	-0-	73	1	741	2	Y	-0-		10
09	1740 N	897	-0-	-843	-0-	896	2	1	9	Y	1		11
10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	216	1	2234	2	Y	-0-		11
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	206	1	908	2	Y	5	14 1	2
BRISCOE D		WELL #:	7	RRCID ->	149018	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5794	-	5990
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE "D"		//CONT.// 08520 150 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 8 RRCID -> 150164 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922																
06	1170 N	1088	-0-	-82	-0-	686	1	396	2	Y	5					6
07	1023 N	493	-0-	-530	-0-	135	1	356	2	Y	2					8
08	899 N	121	-0-	-778	-0-	11	1	110	2	Y	-0-					8
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	4					12
10	496 N	67	-0-	-429	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					12
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	63	1	280	2	Y	13	25	1			-0-

WELL #: 10 RRCID -> 152403 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8080 - 8100																
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					1
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	2	Y	-0-					1
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	23	1	100	2	Y	-0-	1	1			-0-

WELL #: 13 RRCID -> 157585 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182																
06	900 N	51	-0-	-849	-0-	32	1	18	2	Y	1					2
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	68	1	179	2	Y	-0-					2
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	32	1	323	2	Y	-0-					2
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1					3
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	2	Y	-0-					3
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	137	1	607	2	Y	3	6	1			-0-

WELL #: 12 RRCID -> 157621 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036																
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	215	1	124	2	Y	-0-					4
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	171	1	452	2	Y	-0-					4
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	276	2	Y	-0-					4
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	1					5
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	54	1	555	2	Y	-0-					5
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	56	1	248	2	Y	2	6	1			1

WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956																
06	480 N	129	-0-	-351	-0-	82	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	68	-0-	-149	-0-	19	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	16	-0-	-108	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	35	1	153	2	Y	-0-					-0-

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE "D"		//CONT.// 08520 150 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
		WELL #: 16		RRCID -> 158138	COMPL. DATE 01/04/2001	TOTAL DEPTH 9225	PERF. 8113	-	8964			
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	437 1	252 2	Y	5			36
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	112 1	294 2	Y	2			38
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	39 1	391 2	Y	-0-			38
09	690 N	111	-0-	-579	-0-	107 2	4 9	Y	4			42
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	60 1	618 2	Y	-0-			42
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	96 1	422 2	Y	14	41	1	15
						15 9						

BRISCOE "D"		WELL #: 17		RRCID -> 158231	COMPL. DATE 07/11/1996	TOTAL DEPTH 9165	PERF. 8954	-	8984			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	1748 1	1009 2	Y	5			24
07	372 N	329	-0-	-43	-0-	90 1	236 2	Y	3			27
08	1643 N	543	-0-	-1100	-0-	49 1	494 2	Y	-0-			27
09	1800 N	71	-0-	-1729	-0-	65 2	6 9	Y	5			32
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	32 1	332 2	Y	-0-			32
11	540 N	484	-0-	-56	-0-	86 1	378 2	Y	18	44	1	6
						20 9						

BRISCOE 'D'		WELL #: 20		RRCID -> 288439	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 9178	PERF. 8826	-	9010			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	480 N	42	-0-	-438	-0-	27 1	15 2	Y	-0-			-0-
07	186 N	85	-0-	-101	-0-	24 1	61 2	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	24 1	247 2	Y	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	27 1	119 2	Y	-0-			-0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6) COLUMBUS ENERGY, LLC BRIONES, J.E. -A-		08742 300 169313		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ZAPATA			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
		WELL #: 1		RRCID -> 129374	COMPL. DATE 08/03/1987	TOTAL DEPTH 9332	PERF. 8926	-	8946			
06	1080 N	1409	-0-	329 B	-9055	64 1	1345 3	N	-0-			103
07	1116 N	1298	-0-	182 B	-8873	64 1	1231 3	N	3			106
08	1116 N	1273	-0-	157 B	-8716	59 1	1214 3	N	-0-			106
09	1080 N	1378	-0-	298 B	-8418	63 1	1315 3	N	-0-			106
10	1116 N	1079	-0-	-37 B	-8418	42 1	1037 3	N	-0-			106
11	1080 N	883	-0-	-197 B	-8418	37 1	846 3	N	-0-			106

MARTINEZ, D. S.		WELL #: 7		RRCID -> 186229	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7228	-	7670			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	17 1	342 3	N	-0-			2
07	341 N	185	-0-	-156 B	-0-	10 1	175 3	N	-0-			2
08	341 N	282	-0-	-59 B	-0-	15 1	267 3	N	-0-			2
09	330 N	322	-0-	-8 B	-0-	18 1	304 3	N	-0-			2
10	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	22 1	387 3	N	-0-			2
11	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	23 1	386 3	N	-0-			2

BLANCAS CREEK (10850)			08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
LUNDELL "B"			WELL #: 1		RRCID -> 103039		COMPL. DATE 07/02/1987			TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9908 - 10886				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRUNI RANCH			WELL #: 35		RRCID -> 160279		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11080 - 11166				
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	73	1	1385	2	Y	-0-			83
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	76	1	1351	2	Y	-0-			83
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	83	1	1384	2	Y	1			84
						1	9							
09	1380 N	1239	-0-	-141	-0-	66	1	1173	2	Y	-0-			84
10	1426 N	1348	-0-	-78	-0-	74	1	1273	2	Y	1			85
						1	9							
11	1410 N	1386	-0-	-24	-0-	73	1	1270	2	Y	39	94	1	30
						43	9							
BRUNI RANCH			WELL #: 36		RRCID -> 162126		COMPL. DATE 04/07/2011			TOTAL DEPTH 11725 PERF.11286 - 11392				
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	45	1	859	2	Y	-0-			1
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	51	1	899	2	Y	-0-			1
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	54	1	906	2	Y	1			2
						1	9							
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	46	1	810	2	Y	-0-			2
10	961 N	886	-0-	-75	-0-	48	1	838	2	Y	-0-			2
11	930 N	762	-0-	-168	-0-	41	1	721	2	Y	-0-	2	1	-0-
BRUNI RANCH			WELL #: 90		RRCID -> 182968		COMPL. DATE 06/01/2001			TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRUNI RANCH			WELL #: 75		RRCID -> 186639		COMPL. DATE 10/17/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860				
06	390 N	323	-0-	-67	-0-	16	1	307	2	Y	-0-			-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	477	2	Y	1			1
						1	9							
08	372 N	237	-0-	-135	-0-	13	1	224	2	Y	-0-			1
09	330 N	62	-0-	-268	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			1
10	496 N	240	-0-	-256	-0-	13	1	227	2	Y	-0-			1
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	Y	-0-	1	1	-0-
BMT MARTIN B			WELL #: 14		RRCID -> 203852		COMPL. DATE 07/21/2004			TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162				
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	91	-0-	-219	-0-	5	1	86	2	Y	-0-			-0-
08	310 N	132	-0-	-178	-0-	7	1	125	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	69	-0-	-231	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-			-0-

BLANCAS CREEK (10850)			//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
MCASKILL TR5			WELL #: 34		RRCID -> 221904			COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

BRUNI RANCH			WELL #: 58		RRCID -> 226168			COMPL. DATE 03/23/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BMT MARTIN B			WELL #: 9		RRCID -> 226625			COMPL. DATE 11/20/2006			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH			WELL #: 107		RRCID -> 230935			COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-

BRUNI RANCH			WELL #: 108		RRCID -> 238176			COMPL. DATE 03/05/2008			TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH			WELL #: 99		RRCID -> 254570			COMPL. DATE 11/16/2009			TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358	
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	Y	-0-	-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	Y	-0-	-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	2	Y	-0-	-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-	-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	Y	-0-	-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	Y	-0-	-0-

MCASKILL TR1			WELL #: 29		RRCID -> 255568			COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464	
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	15	1	277	2	N	-0-	-0-
07	310 N	303	-0-	-7	-0-	16	1	287	2	N	-0-	-0-
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	17	1	287	2	N	-0-	-0-
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	15	1	272	2	N	-0-	-0-
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	16	1	274	2	N	-0-	-0-
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	15	1	269	2	N	-0-	-0-

BLANCHARD (QUEEN CITY) FINALY RESOURCES LLC CANALES		08763 260 268323	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
WELL #:		1	RRCID ->	203077	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	9148	PERF.	8940 - 9010		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-			59
07		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-			59
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-			59
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-			59
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-			59
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-			59

ALTA-HUIZAR		08888 500 068208	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS				
WELL #:		1	RRCID ->	205260	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8996 - 9072		
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-			67
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-			67
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-			67
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-			67
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-			67
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			67

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) BESCO OPERATING, L.P. STATE OF TEXAS UNIT		09575 550 863725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
WELL #:		2 U	RRCID ->	071731	COMPL. DATE	01/12/1977	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8617 - 8630		
06		727 N	727	-0-	-0-	-0-	716 1	11 9	N	10		176
07		744 N	742	-0-	-2	-0-	732 1	10 9	N	9		185
08		756 N	756	-0-	-0-	-0-	745 1	11 9	N	10		195
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	716 1	10 9	N	9		204
10		756 N	756	-0-	-0-	-0-	745 1	11 9	N	10		214
11		720 N	706	-0-	-14	-0-	696 1	10 9	N	9		223

STATE OF TEXAS UNIT		09578 100 846692	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES				
WELL #:		1	RRCID ->	096886	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	12730 - 13152		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 901 (7750) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 901-S		09578 100 846692	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES				
WELL #:		1	RRCID ->	096886	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	12730 - 13152		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC STATE LEASE 74581		09578 100 846692	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES				
WELL #:		1	RRCID ->	096886	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	12730 - 13152		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) //CONT.// 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																			
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC //CONT.// 846692																			
STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BLOCK 885-S (5A SAND) 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																			
TR OFFSHORE, LLC 863725																			
STATE TRACT 885-S WELL #: 1 RRCID -> 183356 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10749 - 10812																			

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

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100																			

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

BLOOMBERG (FRIO 4600) 09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO																			
FAULCONER ENERGY, LLC 263648																			
MURCH, B. L. WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3140 - 3846																			

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

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000) 09646 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																			
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																			
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080																			

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

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																			
DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748																			
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 222264 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5709 - 5766																			

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)		//CONT.//		09646 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
MURCH, B.L.				WELL #: 6	RRCID -> 148273	COMPL. DATE 12/28/1993	TOTAL DEPTH 5940	PERF. 2860	- 5878			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1320 N	1065	-0-	-255	-0-	94 1	965 2	Y	5	6 1		2
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	105 1	1200 2	Y	6	6 1		2
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	110 1	1118 2	Y	3	4 1		1
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	108 1	1063 2	Y	3	2 1		2
10	1302 N	730	-0-	-572	-0-	54 1	674 2	Y	2	3 1		1
11	1200 N	1032	-0-	-168	-0-	66 1	964 2	Y	2	2 1		1

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #: 39	RRCID -> 208685	COMPL. DATE 02/11/2005	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6264	- 6294			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D				WELL #: 38	RRCID -> 208686	COMPL. DATE 01/29/2005	TOTAL DEPTH 6466	PERF. 6164	- 6182			
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	158 1	487 3	Y	3			18
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	161 1	484 3	Y	2			20
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	159 1	484 3	Y	-0-			20
09	660 N	581	-0-	-79	-0-	133 1	448 3	Y	-0-			20
10	651 N	637	-0-	-14	-0-	157 1	480 3	Y	-0-			20
*11	630 N	358	-0-	-272	-0-	358 2		Y	-0-	1 6		6

BLOOMBERG				WELL #: 11	RRCID -> 263015	COMPL. DATE 08/29/2011	TOTAL DEPTH 7005	PERF. 5731	- 5742			
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	3 1	8 3	Y	-0-			38
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3 1	8 3	Y	-0-			38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			38
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #: 74	RRCID -> 274280	COMPL. DATE 04/25/2014	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5501	- 5521			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			286
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			286
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			286
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			286
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			286
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 6		30

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)		//CONT.//		09646 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
MORSE				WELL #: 1	RRCID -> 115364	COMPL. DATE 02/07/1985	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 5965	- 5988			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BLOOMBERG, WEST (4200)				09651 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.				758492								
STEEN, BETTY				WELL #: 8	RRCID -> 273665	COMPL. DATE 08/20/2013	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4248	- 4278			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BOB WEST (L-1-4)				10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750								
RAMIREZ, MARIA V.				WELL #: 3	RRCID -> 164018	COMPL. DATE 07/31/1997	TOTAL DEPTH 12886	PERF. 8982	- 9120			
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
ARRIAGA GU "F"				WELL #: 1	RRCID -> 160465	COMPL. DATE 11/11/1995	TOTAL DEPTH 13867	PERF.10240	- 10321			
06	14B2 EXT	18	-0-	18	40	2 1	16 2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	15	-0-	15	55	2 1	13 2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	18	-0-	18	73	2 1	16 2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	37	-0-	37	110	3 1	34 2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	49	-0-	49	159	5 1	44 2	N	-0-			-0-
11	209 X	50	-0-	-159	-0-	6 1	44 2	N	-0-			-0-
COW CREEK CORPORATION, ET AL.				WELL #: 1	RRCID -> 175061	COMPL. DATE 11/08/1999	TOTAL DEPTH 15050	PERF.10194	- 10423			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SANDIA "C"				WELL #: 3	RRCID -> 176475	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH 13574	PERF. 8451	- 8530			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
USA WELL #: 2013 RRCID -> 178109 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	106	1	3873	2	N	-0-			-0-
07	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	136	1	4015	2	N	-0-			-0-
08	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	93	1	4015	2	N	-0-			-0-
09	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	208	1	3258	2	N	-0-			-0-
10	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	180	1	3251	2	N	-0-			-0-
11	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	85	1	3332	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670														

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

USA WELL #: 306 RRCID -> 189702 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342														

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

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191250 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 9650														

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

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192767 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 8640 - 8655														

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210471 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10124 - 10134														

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

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 216172 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9758 - 9937														

06	236 X	236	-0-	-0-	-0-	29	1	207	2	N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-			-0-
08	620 N	193	-0-	-427	-0-	25	1	168	2	N	-0-			-0-
09	240 N	96	-0-	-144	-0-	9	1	87	2	N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
GUERRA-USA GU "C" WELL #: 10 RRCID -> 241568 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 10880												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253790 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.10161 - 10998												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275531 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA WELL #: 3010 RRCID -> 276296 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13081 PERF. 9532 - 9550												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

USA 1 WELL #: 6 RRCID -> 276985 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 9614 - 9780												
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	N	-0-
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	9	1	260	2	N	-0-
08		279 N	245	-0-	-34	-0-	6	1	239	2	N	-0-
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	N	-0-
10		279 N	206	-0-	-73	-0-	11	1	195	2	N	-0-
11		240 N	141	-0-	-99	-0-	4	1	137	2	N	-0-

USA 3 WELL #: 8 RRCID -> 278203 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 8108 - 8120												
06		498 N	498	-0-	-0-	-0-	13	1	485	2	N	-0-
07		534 N	534	-0-	-0-	-0-	17	1	517	2	N	-0-
08		558 N	558	-0-	-0-	-0-	13	1	545	2	N	-0-
09		504 N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	474	2	N	-0-
10		508 N	508	-0-	-0-	-0-	27	1	481	2	N	-0-
11		450 N	398	-0-	-52	-0-	10	1	388	2	N	-0-

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278482 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9126 - 9536												
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	29	1	210	2	N	-0-
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	26	1	195	2	N	-0-
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	33	1	223	2	N	-0-
09		240 N	190	-0-	-50	-0-	18	1	172	2	N	-0-
10		303 N	303	-0-	-0-	-0-	31	1	272	2	N	-0-
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	35	1	242	2	N	-0-

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MORNINGSTAR GAS, INC.				586679								
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	171710	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	14150	PERF. 10062 - 10360	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-3)				10041 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750								
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		1	RRCID ->	157338	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	10185	PERF. 8230 - 8245	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		6	RRCID ->	168331	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 8430 - 11565	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096				N	-0-	-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096				N	-0-	-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096				N	-0-	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096				N	-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096				N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096				N	-0-	-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	247349	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 8580 - 8585	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183				N	-0-	-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
GUERRA-USA GAS UNIT D												
		WELL #:		9	RRCID ->	276162	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	9083	PERF. 8535 - 8555	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-5-10)				10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750								
YZAGUIRRE, RAMIREZ		WELL #:		2	RRCID ->	195025	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	10847	PERF. 8614 - 8624	
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3		N	-0-	-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-	-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-	-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-	-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
RAMIREZ				WELL #: 1	RRCID -> 150567	COMPL. DATE 06/01/1994	TOTAL DEPTH 12539	PERF. 8400	- 10006							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 154501	COMPL. DATE 11/12/1993	TOTAL DEPTH 11350	PERF. N/A								
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	19	1	135	2	N	-0-				-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	157	2	N	-0-				-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	2	N	-0-				-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	13	1	127	2	N	-0-				-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	16	1	145	2	N	-0-				-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	17	1	117	2	N	-0-				-0-

RAMIREZ GU "E"				WELL #: 13	RRCID -> 160895	COMPL. DATE 07/10/1996	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 8678	- 10594							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT A				WELL #: 23	RRCID -> 161769	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 12270	PERF. 9450	- 11378							
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	93	1	663	2	N	-0-				-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	100	1	743	2	N	-0-				-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	110	1	750	2	N	-0-				-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	75	1	729	2	N	-0-				-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	79	1	697	2	N	-0-				-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	89	1	624	2	N	-0-				-0-

USA				WELL #: 108	RRCID -> 164902	COMPL. DATE 04/23/1997	TOTAL DEPTH 12571	PERF. 9466	- 10366							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SANDIA "C"				WELL #: 2	RRCID -> 165822	COMPL. DATE 10/14/1997	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 9658	- 12190							
06	3480	X	2524	-0-	-956	-0-	67	1	2457	2	N	-0-				-0-
07	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	99	1	2925	2	N	-0-				-0-
08	2914	X	2560	-0-	-354	-0-	58	1	2502	2	N	-0-				-0-
09	2580	X	2377	-0-	-203	-0-	143	1	2234	2	N	-0-				-0-
10	3038	X	2161	-0-	-877	-0-	113	1	2048	2	N	-0-				-0-
11	2940	X	2026	-0-	-914	-0-	51	1	1975	2	N	-0-				-0-

RAMIREZ GU "E"				WELL #: 11	RRCID -> 167423	COMPL. DATE 07/19/1996	TOTAL DEPTH 12417	PERF. 8777	- 10492							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		21	RRCID ->	167600	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8537 - 9036				
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	175063	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	10968 - 11984				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
USA		WELL #:		308	RRCID ->	175373	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	11328	PERF.	9059 - 9888				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	175721	COMPL. DATE	10/24/1999	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	11157 - 11660				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SANDIA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	176542	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	13574	PERF.	9143 - 9187				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
USA		WELL #:		1011	RRCID ->	178097	COMPL. DATE	03/08/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF.	9700 - 9788				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
USA		WELL #:		2013	RRCID ->	178117	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	8492 - 8564				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
USA		WELL #:		3011	RRCID ->	183163	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	9090 - 9178
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		1012	RRCID ->	187314	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11078 - 11100
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		306	RRCID ->	189703	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	11612	PERF.	8782 - 9399
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SANDIA "C"		WELL #:		5	RRCID ->	191249	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9158 - 11104
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	23	1	848	2	N	-0-	-0-
07	868 N	694	-0-	-174	-0-	23	1	671	2	N	-0-	-0-
08	899 N	671	-0-	-228	-0-	15	1	656	2	N	-0-	-0-
09	870 N	769	-0-	-101	-0-	46	1	723	2	N	-0-	-0-
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	42	1	763	2	N	-0-	-0-
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	20	1	778	2	N	-0-	-0-

SANDIA "C"		WELL #:		4	RRCID ->	192768	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9226 - 9968
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	197650	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.	10470 - 10770
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		307	RRCID ->	221890	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	11360	PERF.	8532 - 9284
06	3630 X	3048	-0-	-582	-0-	81	1	2967	2	N	-0-	-0-
07	3751 X	3117	-0-	-634	-0-	102	1	3015	2	N	-0-	-0-
08	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	88	1	3773	2	N	-0-	-0-
09	3540 X	3375	-0-	-165	-0-	203	1	3172	2	N	-0-	-0-
10	3658 X	3461	-0-	-197	-0-	182	1	3279	2	N	-0-	-0-
11	3630 X	3076	-0-	-554	-0-	77	1	2999	2	N	-0-	-0-

BOB WEST (L-5-10)			//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
USA			WELL #:		102	RRCID ->	222993	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12110	PERF. 9674 - 10528			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

USA			WELL #:		3014	RRCID ->	245535	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9002 - 10180			
06	2520	N	2061	-0-	-459	-0-	55	1	2006	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	2141	-0-	-184	-0-	70	1	2071	2	N	-0-			-0-
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	54	1	2300	2	N	-0-			-0-
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	131	1	2045	2	N	-0-			-0-
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	116	1	2101	2	N	-0-			-0-
11	2280	N	2010	-0-	-270	-0-	50	1	1960	2	N	-0-			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		17	RRCID ->	253789	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.11604 - 12646			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		18	RRCID ->	257354	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	16640	PERF.12700 - 12712			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ GU 'E'			WELL #:		5	RRCID ->	278501	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13034	PERF. 9590 - 10380			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA 2			WELL #:		12	RRCID ->	286575	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	11029	PERF. 9564 - 9880			
06	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	29	1	1073	2	N	-0-			-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1177	2	N	-0-			-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	28	1	1215	2	N	-0-			-0-
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	70	1	1094	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	59	1	1070	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	27	1	1062	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-7)		10041 146		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750									
RAMIREZ, MARIA V.		WELL #: 5ST		RRCID -> 169426		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 13160 PERF.11348 - 11408			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226									
YZAGUIRRE, J		WELL #: 11U		RRCID -> 167131		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8566 - 9218			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #: 5		RRCID -> 275551		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BOB WEST (L-12, 13, 14)		10041 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 7		RRCID -> 166626		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 11935			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		10041 151		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750									
YZAGUIRRE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 144321		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234			
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-		-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		-0-
YZAGUIRRE, J.		WELL #: 8		RRCID -> 148508		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053			
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750									
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		12	RRCID ->	151022	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9930 - 10226	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		9ST	RRCID ->	151239	COMPL. DATE	11/06/1995	TOTAL DEPTH	10577	PERF.	9439 - 10058	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		R 1ST	RRCID ->	151740	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9440 - 10342	
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3				N	-0-	-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3				N	-0-	-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3				N	-0-	-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3				N	-0-	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-	-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3				N	-0-	-0-
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	157555	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	12511	PERF.	9534 - 11070	
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3				N	-0-	-0-
07	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	3				N	-0-	-0-
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3				N	-0-	-0-
09	720 N	635	-0-	-85	-0-	635	3				N	-0-	-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3				N	-0-	-0-
11	690 N	381	-0-	-309	-0-	381	3				N	-0-	-0-
RAMIREZ/YZAGUIRRE		WELL #:		1	RRCID ->	158032	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9488 - 9868	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
RAMIREZ-YZAGUIRRE		WELL #:		2	RRCID ->	160383	COMPL. DATE	01/10/1996	TOTAL DEPTH	10847	PERF.	9573 - 10042	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		7	RRCID ->	166635	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9654 - 9840	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		4	RRCID ->	149037	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9110 - 9184		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

06	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	-0-	523	1	3753	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	-0-	443	1	3310	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	-0-	512	1	3493	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	3358	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	-0-	536	1	4729	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	-0-	499	1	3495	2	N	-0-	-0-	-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	151336	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9820 - 10506		
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	-0-	30	1	219	2	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	-0-	32	1	239	2	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	-0-	35	1	242	2	N	-0-	-0-	-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	244	2	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	-0-	28	1	246	2	N	-0-	-0-	-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	263	2	N	-0-	-0-	-0-

USA		WELL #:		303	RRCID ->	152439	COMPL. DATE	11/15/1994	TOTAL DEPTH	13696	PERF.	9370 - 10082		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

STATE PARK		WELL #:		4	RRCID ->	154543	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10135 - 10875		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

SANDIA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	156039	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	13574	PERF.	9900 - 10272		
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	386	2	N	-0-	-0-	-0-
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	-0-	13	1	371	2	N	-0-	-0-	-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	399	2	N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	-0-	22	1	349	2	N	-0-	-0-	-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	-0-	9	1	357	2	N	-0-	-0-	-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		16	RRCID ->	156802	COMPL. DATE	07/31/1995	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9572 - 9930		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

USA		WELL #:		304	RRCID ->	156969	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	12090	PERF.	N/A		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
USA		WELL #:		109	RRCID ->	157341	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		11	RRCID ->	158380	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	12417	PERF. 8777 - 11564				
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	N	-0-				-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	9	1	69	2	N	-0-				-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	2	N	-0-				-0-
09	90 N	34	-0-	-56	-0-	3	1	31	2	N	-0-				-0-
10	93 N	43	-0-	-50	-0-	4	1	39	2	N	-0-				-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	5	1	37	2	N	-0-				-0-

USA		WELL #:		306	RRCID ->	159481	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	11612	PERF. 8336 - 10173				
06	1680 N	1582	-0-	-98	-0-	42	1	1540	2	N	-0-				-0-
07	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	55	1	1622	2	N	-0-				-0-
08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	38	1	1653	2	N	-0-				-0-
09	1590 N	1566	-0-	-24	-0-	94	1	1472	2	N	-0-				-0-
10	1674 N	1595	-0-	-79	-0-	84	1	1511	2	N	-0-				-0-
11	1650 N	1552	-0-	-98	-0-	39	1	1513	2	N	-0-				-0-

USA		WELL #:		305	RRCID ->	159557	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	12233	PERF.10489 - 11558				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		24	RRCID ->	160485	COMPL. DATE	02/24/1996	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10432 - 10798				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ARRIAGA GU "F"		WELL #:		2	RRCID ->	160872	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	12940	PERF.11576 - 11669				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		6	RRCID ->	160889	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF. N/A				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		13	RRCID ->	160894	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10362 - 11443				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	690 N	652	-0-	-38	-0-		80	1	572	2	N	-0-			-0-
07	682 N	674	-0-	-8	-0-		80	1	594	2	N	-0-			-0-
08	713 N	665	-0-	-48	-0-		85	1	580	2	N	-0-			-0-
09	660 N	615	-0-	-45	-0-		57	1	558	2	N	-0-			-0-
10	682 N	639	-0-	-43	-0-		65	1	574	2	N	-0-			-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-		80	1	558	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		10	RRCID ->	161074	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF. N/A				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STATE PARK		WELL #:		6	RRCID ->	161297	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	14150	PERF. N/A				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT A		WELL #:		23	RRCID ->	161773	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	12270	PERF. N/A				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		301	RRCID ->	163797	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	11743	PERF. N/A				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		14	RRCID ->	164036	COMPL. DATE	01/08/1997	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10418 - 11060				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		308	RRCID ->	164468	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	11328	PERF. 9053 - 9888				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
USA		WELL #:		108	RRCID ->	164903	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	12571	PERF.	9824 - 10517	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167580	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	15216	PERF.	10418 - 10878	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168759	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10103 - 10260	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	170794	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	10015 - 10145	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	173244	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	11655	PERF.	10461 - 10662	
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	111 1	794 2	N	-0-				-0-
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	99 1	736 2	N	-0-				-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	80 1	545 2	N	-0-				-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	50 1	485 2	N	-0-				-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	53 1	465 2	N	-0-				-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	60 1	423 2	N	-0-				-0-

USA		WELL #:		1011	RRCID ->	178100	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF.	9919 - 10412	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		2013	RRCID ->	178118	COMPL. DATE	05/27/2000	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	9032 - 9400	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

USA WELL #: 101 RRCID -> 182952 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430																

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

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064																

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

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456																

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

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187313 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11263 - 11589																

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

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191251 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11080 - 11146																

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10108																

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194707 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10424 - 10476															

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196179 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 11734															

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766															

06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	393	1	2818	2	N	-0-			-0-
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	369	1	2756	2	N	-0-			-0-
08	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	355	1	2419	2	N	-0-			-0-
09	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	190	1	1848	2	N	-0-			-0-
10	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	226	1	1995	2	N	-0-			-0-
11	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	306	1	2143	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198															

06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	98	1	700	2	N	-0-			-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	89	1	665	2	N	-0-			-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	89	1	610	2	N	-0-			-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	61	1	592	2	N	-0-			-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	67	1	595	2	N	-0-			-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	72	1	501	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250															

06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	113	1	813	2	N	-0-			-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	111	1	830	2	N	-0-			-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	137	1	937	2	N	-0-			-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	88	1	853	2	N	-0-			-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	103	1	913	2	N	-0-			-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	129	1	906	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210363 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272															

06	510	N	434	-0-	-76	-0-	53	1	381	2	N	-0-			-0-
07	496	N	439	-0-	-57	-0-	52	1	387	2	N	-0-			-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	111	1	760	2	N	-0-			-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	76	1	736	2	N	-0-			-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	70	1	618	2	N	-0-			-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	94	1	655	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		15	RRCID -> 210469		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 15100		PERF.10844 - 10860						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

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

USA			WELL #:		102	RRCID -> 216302		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 12110		PERF.10258 - 10525						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA			WELL #:		202	RRCID -> 221782		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 11370		PERF. 9256 - 9604						
06		660 N	518	-0-	-142	-0-	14	1	504	2	N	-0-						-0-
07		527 N	482	-0-	-45	-0-	16	1	466	2	N	-0-						-0-
08		603 N	603	-0-	-0-	-0-	14	1	589	2	N	-0-						-0-
09		567 N	567	-0-	-0-	-0-	34	1	533	2	N	-0-						-0-
10		574 N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	2	N	-0-						-0-
11		570 N	567	-0-	-3	-0-	14	1	553	2	N	-0-						-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		9	RRCID -> 227023		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 11265		PERF. 9415 - 9799						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE PARK			WELL #:		11	RRCID -> 238426		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 12734		PERF. N/A						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		15	RRCID -> 243495		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8812 - 9498						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		16	RRCID -> 245532		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16100		PERF.13244 - 15696						
06		485 N	485	-0-	-0-	-0-	59	1	426	2	N	-0-						-0-
07		313 N	313	-0-	-0-	-0-	37	1	276	2	N	-0-						-0-
08		310 N	87	-0-	-223	-0-	11	1	76	2	N	-0-						-0-
09		480 N	323	-0-	-157	-0-	30	1	293	2	N	-0-						-0-
10		310 N	218	-0-	-92	-0-	22	1	196	2	N	-0-						-0-
11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	42	1	296	2	N	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
USA			WELL #:		3014	RRCID ->		245538	COMPL. DATE		11/19/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10153	-	10180
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		17	RRCID ->		248122	COMPL. DATE		09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	13492	-	14630
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		18	RRCID ->		248407	COMPL. DATE		03/24/2009	TOTAL DEPTH	16640	PERF.	12700	-	13800
06		390 N	65	-0-	-325	-0-	8	1	57	2	N	-0-					-0-
07		279 N	67	-0-	-212	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	N	-0-					-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	-0-					-0-
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	200	2	N	-0-					-0-
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	39	1	273	2	N	-0-					-0-

USA			WELL #:		2016	RRCID ->		254724	COMPL. DATE		09/09/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9314	-	10422
06		300 N	241	-0-	-59	-0-	6	1	235	2	N	-0-					-0-
07		310 N	279	-0-	-31	-0-	9	1	270	2	N	-0-					-0-
08		361 N	361	-0-	-0-	-0-	8	1	353	2	N	-0-					-0-
09		407 N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	2	N	-0-					-0-
10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	N	-0-					-0-
11		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	25	1	988	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C.			WELL #:		13	RRCID ->		274929	COMPL. DATE		06/01/2014	TOTAL DEPTH	13287	PERF.	9832	-	9878
06		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	203	1	1455	2	N	-0-					-0-
07		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	181	1	1355	2	N	-0-					-0-
08		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	163	1	1111	2	N	-0-					-0-
09		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	112	1	1087	2	N	-0-					-0-
10		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	177	1	1559	2	N	-0-					-0-
11		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	137	1	961	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D			WELL #:		5	RRCID ->		275455	COMPL. DATE		08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF.	8727	-	9744
06		267 N	267	-0-	-0-	-0-	33	1	234	2	N	-0-					-0-
07		310 N	219	-0-	-91	-0-	26	1	193	2	N	-0-					-0-
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	38	1	262	2	N	-0-					-0-
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	251	2	N	-0-					-0-
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	2	N	-0-					-0-
11		300 N	282	-0-	-18	-0-	35	1	247	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) BEEHIVE OPERATING, LLC YZAGUIRRE, J.		10041 228 061750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 3		RRCID -> 145122		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10443 - 11554		
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 5		RRCID -> 146219		COMPL. DATE 07/16/1993		TOTAL DEPTH 12110		PERF.10406 - 11884		
06	330 N	207	-0-	-123	-0-	207 3		N	-0-			-0-
07	372 N	262	-0-	-110	-0-	262 3		N	-0-			-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			-0-
11	270 N	176	-0-	-94	-0-	176 3		N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 6		RRCID -> 147606		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 8430 - 11565		
06	210 N	155	-0-	-55	-0-	155 3		N	-0-			-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 7		RRCID -> 148128		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 0 - 11341		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149151		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10579 - 11284		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 13		RRCID -> 151267		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10853 - 11646		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 11L		RRCID -> 151471		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 12425		PERF.10546 - 11764		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
 YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09		60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788

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

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

06		360 N	250	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07		372 N	242	-0-	-130	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10		555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

06		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	527	1	3776	2	N	-0-					-0-
07		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	457	1	3414	2	N	-0-					-0-
08		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	459	1	3127	2	N	-0-					-0-
09		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	2827	2	N	-0-					-0-
10		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	355	1	3135	2	N	-0-					-0-
11		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	462	1	3236	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
USA		WELL #:		202	RRCID ->	146320	COMPL. DATE	06/13/1993	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	10225 - 11070				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		B 1	RRCID ->	146903	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	13415	PERF.	10225 - 11090				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

USA		WELL #:		102	RRCID ->	146926	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	9674 - 10531				
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	26	1	938	2	N	-0-	-0-				
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	31	1	901	2	N	-0-	-0-				
08	899 N	889	-0-	-10	-0-	20	1	869	2	N	-0-	-0-				
09	960 N	739	-0-	-221	-0-	44	1	695	2	N	-0-	-0-				
10	930 N	751	-0-	-179	-0-	39	1	712	2	N	-0-	-0-				
11	870 N	784	-0-	-86	-0-	20	1	764	2	N	-0-	-0-				

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		8	RRCID ->	147062	COMPL. DATE	09/04/1993	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	10307 - 11250				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	147598	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10896 - 11223				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	147761	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	11334 - 12274				
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	208	1	1491	2	N	-0-	-0-				
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	205	1	1534	2	N	-0-	-0-				
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	218	1	1488	2	N	-0-	-0-				
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	124	1	1201	2	N	-0-	-0-				
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	173	1	1529	2	N	-0-	-0-				
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	227	1	1586	2	N	-0-	-0-				

USA		WELL #:		204	RRCID ->	148252	COMPL. DATE	02/05/1994	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	9898 - 11706				
06	14B2 EXT	152	-0-	152	152	4	1	148	2	N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	1393	-0-	1393	1545	46	1	1347	2	N	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	1177	-0-	1177	2722	27	1	1150	2	N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	1142	-0-	1142	3864	69	1	1073	2	N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	1185	-0-	1185	5049	62	1	1123	2	N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	1364	-0-	1364	6413	34	1	1330	2	N	-0-	-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		2	RRCID ->	148278	COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	11430	PERF.10211 - 11000	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		6	RRCID ->	150895	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9470 - 10064	
06		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	231	1	1653	2	N	-0-	-0-
07		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	225	1	1677	2	N	-0-	-0-
08		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	271	1	1849	2	N	-0-	-0-
09		1890 N	1852	-0-	-38	-0-	173	1	1679	2	N	-0-	-0-
10		1891 N	1838	-0-	-53	-0-	187	1	1651	2	N	-0-	-0-
11		1890 N	1805	-0-	-85	-0-	226	1	1579	2	N	-0-	-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	151149	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	11655	PERF.10461 - 11402	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		8	RRCID ->	151327	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	11980	PERF. 9612 - 10198	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT		-0-

USA			WELL #:		107	RRCID ->	151749	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	12626	PERF.10995 - 11888	
06		7350 X	6713	-0-	-637	-0-	179	1	6534	2	N	-0-	-0-
07		7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	255	1	7545	2	N	-0-	-0-
08		8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	183	1	7851	2	N	-0-	-0-
09		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	442	1	6911	2	N	-0-	-0-
10		7812 X	7325	-0-	-487	-0-	385	1	6940	2	N	-0-	-0-
11		7650 X	7370	-0-	-280	-0-	184	1	7186	2	N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		4	RRCID ->	152728	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10082 - 10930	
06		300 N	288	-0-	-12	-0-	35	1	253	2	N	-0-	-0-
07		310 N	303	-0-	-7	-0-	36	1	267	2	N	-0-	-0-
08		310 N	287	-0-	-23	-0-	37	1	250	2	N	-0-	-0-
09		300 N	211	-0-	-89	-0-	20	1	191	2	N	-0-	-0-
10		310 N	262	-0-	-48	-0-	27	1	235	2	N	-0-	-0-
11		270 N	261	-0-	-9	-0-	33	1	228	2	N	-0-	-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		3	RRCID ->	153276	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	14300	PERF.10000 - 12105	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
STATE PARK			WELL #:		4	RRCID ->	155287	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

USA			WELL #:		304	RRCID ->	156048	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	12090	PERF. 9192 - 10822			
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	3	1	126	2	N	-0-			-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	198	2	N	-0-			-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	4	1	188	2	N	-0-			-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	-0-			-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	N	-0-			-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	204	2	N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	156458	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	13661	PERF.10770 - 11307			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		15	RRCID ->	156522	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10298 - 11102			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA			WELL #:		109	RRCID ->	157188	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	PERF. 9697 - 11251			
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	35	1	1291	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	38	1	1118	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	26	1	1115	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	64	1	1008	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	60	1	1074	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	28	1	1080	2	N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	157367	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14047	PERF.11192 - 11472			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		19	RRCID ->	158363	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10618 - 10899			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.// 10041 228		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
USA		WELL #: 305		RRCID -> 159483		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	16 1	582 2	N	-0-	-0-	
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	21 1	629 2	N	-0-	-0-	
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	15 1	651 2	N	-0-	-0-	
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	37 1	579 2	N	-0-	-0-	
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	32 1	586 2	N	-0-	-0-	
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	15 1	589 2	N	-0-	-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 6		RRCID -> 160888		COMPL. DATE 05/04/1996		TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #: 10		RRCID -> 161075		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 12772			
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	9 1	67 2	N	-0-	-0-	
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	8 1	59 2	N	-0-	-0-	
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	9 1	64 2	N	-0-	-0-	
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	6 1	62 2	N	-0-	-0-	
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7 1	66 2	N	-0-	-0-	
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9 1	60 2	N	-0-	-0-	

GUERRA GAS UNIT A		WELL #: 23		RRCID -> 161774		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

USA		WELL #: 105		RRCID -> 161980		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12210 - 12408			
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-	
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

USA		WELL #: 301		RRCID -> 163795		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184			
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	45 1	1646 2	N	-0-	-0-	
07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	59 1	1730 2	N	-0-	-0-	
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	41 1	1783 2	N	-0-	-0-	
09	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	102 1	1590 2	N	-0-	-0-	
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	90 1	1628 2	N	-0-	-0-	
11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	42 1	1658 2	N	-0-	-0-	

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #: 14		RRCID -> 164039		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11638			
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	110 1	790 2	N	-0-	-0-	
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	104 1	776 2	N	-0-	-0-	
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	117 1	801 2	N	-0-	-0-	
09	900 N	792	-0-	-108	-0-	74 1	718 2	N	-0-	-0-	
10	868 N	825	-0-	-43	-0-	84 1	741 2	N	-0-	-0-	
11	900 N	881	-0-	-19	-0-	110 1	771 2	N	-0-	-0-	

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164045 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11904 - 13148												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		485 N	485	-0-	-0-	-0-	59	1	426	2	N	-0-
07		527 N	494	-0-	-33	-0-	58	1	436	2	N	-0-
08		498 N	498	-0-	-0-	-0-	64	1	434	2	N	-0-
09		480 N	461	-0-	-19	-0-	43	1	418	2	N	-0-
10		496 N	468	-0-	-28	-0-	48	1	420	2	N	-0-
11		480 N	466	-0-	-14	-0-	58	1	408	2	N	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164363 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 13130												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164378 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11714 - 11758												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

USA WELL #: 108 RRCID -> 164900 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210												
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	10	1	354	2	N	-0-
07		310 N	284	-0-	-26	-0-	9	1	275	2	N	-0-
08		372 N	317	-0-	-55	-0-	7	1	310	2	N	-0-
09		360 N	324	-0-	-36	-0-	19	1	305	2	N	-0-
10		279 N	272	-0-	-7	-0-	14	1	258	2	N	-0-
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	9	1	358	2	N	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167579 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167830 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 13287 PERF.10688 - 11634												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168760 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10459 - 11093												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		12	RRCID ->	170743	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.10282 - 10334
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		10	RRCID ->	171530	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.12026 - 12186
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		10	RRCID ->	172360	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.11725 - 11742
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		1	RRCID ->	173642	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.12643 - 13053
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

USA			WELL #:		1010	RRCID ->	175963	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11686 - 12479
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	7 1	257 2	N	-0-		-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	9 1	265 2	N	-0-		-0-
08	341	N	249	-0-	-92	-0-	6 1	243 2	N	-0-		-0-
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	14 1	220 2	N	-0-		-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16 1	280 2	N	-0-		-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	8 1	295 2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		15	RRCID ->	176089	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	15100	PERF.11466 - 11870
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		2	RRCID ->	176822	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.12550 - 13042
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
USA WELL #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

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

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178110 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635												

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178480 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11259 - 11836												

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

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182937 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10602 - 10877												

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

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183160 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9093 - 10742												

06	810	N	687	-0-	-123	-0-	18	1	669	2	N	-0-
07	806	N	717	-0-	-89	-0-	23	1	694	2	N	-0-
08	744	N	686	-0-	-58	-0-	16	1	670	2	N	-0-
09	690	N	655	-0-	-35	-0-	39	1	616	2	N	-0-
10	713	N	692	-0-	-21	-0-	36	1	656	2	N	-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	17	1	676	2	N	-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186580 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252												

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

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187311 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11999 - 12014												

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		5	RRCID -> 190817		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 13760		PERF.10619 - 11121	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

GUERRA GU "C"			WELL #:		14	RRCID -> 194708		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11132 - 11372	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		13	RRCID -> 212669		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10150 - 10796	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		10	RRCID -> 213585		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 12763		PERF.10188 - 10883	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

USA			WELL #:		207	RRCID -> 223301		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13873		PERF.10390 - 11346	
06	12870	X	12745	-0-	-125	-0-	340	1	12405	2	N	-0-	1
07	13299	X	13056	-0-	-243	-0-	428	1	12628	2	N	-0-	1
08	13299	X	13052	-0-	-247	-0-	297	1	12755	2	N	-0-	1
09	12870	X	12023	-0-	-847	-0-	722	1	11301	2	N	-0-	1
10	13175	X	12637	-0-	-538	-0-	663	1	11974	2	N	-0-	1
11	12750	X	12482	-0-	-268	-0-	312	1	12170	2	N	-0-	1

USA			WELL #:		2015	RRCID -> 228708		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 9710 - 10570	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

USA			WELL #:		1013	RRCID -> 228960		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 12568		PERF. N/A	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR											
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136											
STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230249 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10340 - 10751											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238425 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 238442 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 13338 PERF.10438 - 13088											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 4 RRCID -> 241689 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11430 - 11440											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243489 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 10530											
06	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	135	1	4939	2	N	-0-
07	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	198	1	5839	2	N	-0-
08	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	125	1	5383	2	N	-0-
09	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	350	1	5473	2	N	-0-
10	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	282	1	5083	2	N	-0-
11	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	119	1	4651	2	N	-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 244199 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.12920 - 13372											
06	8100 X	8019	-0-	-81	-0-	982	1	7037	2	N	-0-
07	8370 X	7729	-0-	-641	-0-	913	1	6816	2	N	-0-
08	8370 X	7604	-0-	-766	-0-	972	1	6632	2	N	-0-
09	8100 X	7429	-0-	-671	-0-	693	1	6736	2	N	-0-
10	8370 X	6712	-0-	-1658	-0-	683	1	6029	2	N	-0-
11	8010 X	7265	-0-	-745	-0-	908	1	6357	2	N	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245534 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14266 - 14480											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID ->	246007	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.10356	- 10788			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C		WELL #:		2	RRCID ->	286151	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL DEPTH	14580	PERF.10500	- 10628
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	51	1	365	2	N	-0-	1
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	2	N	-0-	1
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	25	1	173	2	N	-0-	1
09	420 N	119	-0-	-301	-0-	11	1	108	2	N	-0-	1
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	20	1	175	2	N	-0-	1
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	19	1	133	2	N	-0-	1

BOB WEST (L-24, 25, 26)		10041 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750										
GUERRA		WELL #:		2	RRCID ->	151021	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12402	- 12426
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

YZAGUIRRE J.		WELL #:		R 2ST	RRCID ->	154706	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	13448	PERF.11947	- 13006
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136			CAPACITY		CNTY: STARR					
STATE PARK		WELL #:		1	RRCID ->	143937	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11282	- 12550
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	145774	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	13120	PERF.10015	- 12149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)			//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		1	RRCID ->	147406	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	13372	PERF.10681 - 10840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

06		6570 X	6355	-0-	-215	-0-	778 1	5577 2	N	-0-		-0-	
07		7471 X	6936	-0-	-535	-0-	819 1	6117 2	N	-0-		-0-	
08		7471 X	6066	-0-	-1405	-0-	776 1	5290 2	N	-0-		-0-	
09		7230 X	7201	-0-	-29	-0-	671 1	6530 2	N	-0-		-0-	
10		7254 X	6930	-0-	-324	-0-	705 1	6225 2	N	-0-		-0-	
11		6720 X	6327	-0-	-393	-0-	791 1	5536 2	N	-0-		-0-	

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		10	RRCID ->	149379	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	12763	PERF.10188 - 12272	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

STATE PARK			WELL #:		2	RRCID ->	150386	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10190 - 11967	
06		357 N	357	-0-	-0-	-0-	44 1	313 2	N	-0-		-0-	
07		279 N	273	-0-	-6	-0-	32 1	241 2	N	-0-		-0-	
08		310 N	306	-0-	-4	-0-	39 1	267 2	N	-0-		-0-	
09		360 N	317	-0-	-43	-0-	30 1	287 2	N	-0-		-0-	
10		551 N	551	-0-	-0-	-0-	56 1	495 2	N	-0-		-0-	
11		352 N	352	-0-	-0-	-0-	44 1	308 2	N	-0-		-0-	

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		13	RRCID ->	150587	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10150 - 12148	
06		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	451 1	3234 2	N	-0-		-0-	
07		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	466 1	3476 2	N	-0-		-0-	
08		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	527 1	3591 2	N	-0-		-0-	
09		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	352 1	3424 2	N	-0-		-0-	
10		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	397 1	3504 2	N	-0-		-0-	
11		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	483 1	3383 2	N	-0-		-0-	

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	151735	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11898 - 12184	
06		998 N	998	-0-	-0-	-0-	122 1	876 2	N	-0-		-0-	
07		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	137 1	1023 2	N	-0-		-0-	
08		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	147 1	1005 2	N	-0-		-0-	
09		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	117 1	1141 2	N	-0-		-0-	
10		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	113 1	997 2	N	-0-		-0-	
11		914 N	914	-0-	-0-	-0-	114 1	800 2	N	-0-		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		1	RRCID ->	153599	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	13338	PERF.11235 - 12430	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		15	RRCID ->	153909	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10298 - 11102	
06		6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	811 1	5815 2	N	-0-		-0-	
07		6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	819 1	6117 2	N	-0-		-0-	
08		6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	884 1	6030 2	N	-0-		-0-	
09		6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	599 1	5823 2	N	-0-		-0-	
10		6572 X	6537	-0-	-35	-0-	665 1	5872 2	N	-0-		-0-	
11		6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	817 1	5718 2	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.// 10041 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
USA		WELL #: 103		RRCID -> 154133		COMPL. DATE 02/19/1995		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 18		RRCID -> 154916		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 155297		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 156459		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 20		RRCID -> 156581		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594								
06	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	290	1	2080	2	N	-0-					-0-
07	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	254	1	1894	2	N	-0-					-0-
08	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	282	1	1924	2	N	-0-					-0-
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	207	1	2018	2	N	-0-					-0-
10	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	220	1	1942	2	N	-0-					-0-
11	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	223	1	1559	2	N	-0-					-0-
STATE PARK		WELL #: 6		RRCID -> 156967		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE PARK		WELL #: 7		RRCID -> 156989		COMPL. DATE 10/07/1995		TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020								
06	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	520	1	3728	2	N	-0-					-0-
07	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	433	1	3234	2	N	-0-					-0-
08	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	433	1	2951	2	N	-0-					-0-
09	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	346	1	3366	2	N	-0-					-0-
10	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	365	1	3224	2	N	-0-					-0-
11	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	546	1	3823	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136																		
USA		WELL #:		109	RRCID ->	157345	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	PERF.	N/A										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT													WELL #:	10	RRCID ->	157366	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14047	PERF.	11998 - 12454
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
GUERRA GAS UNIT "A"													WELL #:	19	RRCID ->	158352	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10618 - 11920
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT													WELL #:	18	RRCID ->	164043	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	13110 - 13148
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D"													WELL #:	8	RRCID ->	164364	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	13454 - 13468
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"													WELL #:	11	RRCID ->	164380	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.	12024 - 12286
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"													WELL #:	7	RRCID ->	167809	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	15216	PERF.	11857 - 12090
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041	250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		13	RRCID ->	167829	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	13287	PERF.	11476	- 11984		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168761	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	11334	- 11900		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170742	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.	11294	- 11702		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171514	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	12652	- 12794		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	172267	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	12130	- 12294		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172361	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.	12038	- 12228		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173043	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447	PERF.	11860	- 12120		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	176823	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.13128 - 13135		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

USA		WELL #:		1011	RRCID ->	178096	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF. 9700 - 11846		
06	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	143	1	5225	2	N	-0-	-0-	
07	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	180	1	5317	2	N	-0-	-0-	
08	5239 X	5111	-0-	-128	-0-	116	1	4995	2	N	-0-	-0-	
09	5100 X	5040	-0-	-60	-0-	303	1	4737	2	N	-0-	-0-	
10	5270 X	5233	-0-	-37	-0-	275	1	4958	2	N	-0-	-0-	
11	5100 X	3911	-0-	-1189	-0-	98	1	3813	2	N	-0-	-0-	

STATE PARK		WELL #:		8	RRCID ->	182935	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11084 - 11572		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

USA		WELL #:		2014	RRCID ->	186013	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11362 - 12078		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

USA		WELL #:		3013	RRCID ->	186568	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10115 - 12310		
06	9540 X	8252	-0-	-1288	-0-	220	1	8032	2	N	-0-	1	
07	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	328	1	9689	2	N	-0-	1	
08	10075 X	9879	-0-	-196	-0-	225	1	9654	2	N	-0-	1	
09	10266 X	10266	-0-	-0-	-0-	616	1	9650	2	N	-0-	1	
10	10075 X	9457	-0-	-618	-0-	496	1	8961	2	N	-0-	1	
11	9690 X	9049	-0-	-641	-0-	226	1	8823	2	N	-0-	1	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		5	RRCID ->	190818	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	13760	PERF.11530 - 11920		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194710	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11922 - 12128		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	196180	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.11986 - 11996	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		3	RRCID ->	223218	COMPL. DATE	12/27/1991	TOTAL DEPTH	14402	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

USA		WELL #:		2015	RRCID ->	228707	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF. 9710 - 11910	
06	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	83	1	3039	2	N	-0-	
07	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	102	1	3014	2	N	-0-	
08	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	70	1	3014	2	N	-0-	
09	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	176	1	2762	2	N	-0-	
10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	154	1	2778	2	N	-0-	
11	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	76	1	2980	2	N	-0-	

USA		WELL #:		1013	RRCID ->	228951	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12568	PERF.10000 - 11535	
06	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	128	1	4681	2	N	-0-	
07	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	174	1	5128	2	N	-0-	
08	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	130	1	5608	2	N	-0-	
09	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	296	1	4630	2	N	-0-	
10	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	240	1	4331	2	N	-0-	
11	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	132	1	5152	2	N	-0-	

STATE PARK		WELL #:		9	RRCID ->	230252	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11240 - 11812	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STATE PARK		WELL #:		11	RRCID ->	238423	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF. N/A	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	243514	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.13536 - 13572	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID ->	246008	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.11214 - 11728			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK		WELL #:		12	RRCID ->	251333	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13306	PERF.11634 - 13076			
06	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	773	1	5541	2	N	-0-			1
07	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	777	1	5801	2	N	-0-			1
08	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	824	1	5623	2	N	-0-			1
09	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	543	1	5285	2	N	-0-			1
10	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	580	1	5117	2	N	-0-			1
11	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	672	1	4706	2	N	-0-			1

USA		WELL #:		2016	RRCID ->	254716	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11428 - 11562			
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORNINGSTAR GAS, INC.		WELL #:		586679	RRCID ->	167399	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	15850	PERF.11822 - 12660			
GUERRA, ET AL.				2										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA, ET AL.		WELL #:		3	RRCID ->	225802	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	15557	PERF.11326 - 12195			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)		WELL #:		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226										
YZAGUIRRE J.		WELL #:		R 2ST	RRCID ->	155369	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	13448	PERF.11947 - 13006			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
USA				WELL #: 104	RRCID -> 149914	COMPL. DATE 09/21/1994	TOTAL DEPTH 13067	PERF.10924	- 12612			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #: 3	RRCID -> 155299	COMPL. DATE 07/10/1995	TOTAL DEPTH 15400	PERF.12654	- 12704			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #: 11	RRCID -> 156457	COMPL. DATE 08/11/1995	TOTAL DEPTH 13661	PERF.10770	- 12946			
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	37 1	267 2	N	-0-	-0-		
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	45 1	337 2	N	-0-	-0-		
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	50 1	340 2	N	-0-	-0-		
09	300 N	269	-0-	-31	-0-	25 1	244 2	N	-0-	-0-		
10	372 N	324	-0-	-48	-0-	33 1	291 2	N	-0-	-0-		
11	390 N	362	-0-	-28	-0-	45 1	317 2	N	-0-	-0-		

STATE PARK				WELL #: 6	RRCID -> 156968	COMPL. DATE 01/10/1995	TOTAL DEPTH 14150	PERF.12924	- 13097			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 157364	COMPL. DATE 10/21/1995	TOTAL DEPTH 14047	PERF.11192	- 13318			
06	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	350 1	2506 2	N	-0-	-0-		
07	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	332 1	2481 2	N	-0-	-0-		
08	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	386 1	2630 2	N	-0-	-0-		
09	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	251 1	2438 2	N	-0-	-0-		
10	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	277 1	2442 2	N	-0-	-0-		
11	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	330 1	2313 2	N	-0-	-0-		

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #: 6	RRCID -> 160886	COMPL. DATE 05/04/1996	TOTAL DEPTH 14940	PERF. N/A				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #: 8	RRCID -> 164365	COMPL. DATE 03/10/1997	TOTAL DEPTH 15400	PERF.13680	- 13780			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

BOB WEST (L-27, 28, 29)			//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		11	RRCID ->	164376	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.12564 - 12796	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		2	RRCID ->	164833	COMPL. DATE	09/22/1996	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12930 - 12652	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		7	RRCID ->	166628	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	14400	PERF.12939 - 12976	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		7	RRCID ->	167810	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	15216	PERF.12502 - 12674	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		9	RRCID ->	168762	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12200 - 12742	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		12	RRCID ->	170741	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.12165 - 12491	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		8	RRCID ->	170840	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.12720 - 12738	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29)			//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		10	RRCID ->	171517	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13110 - 13138	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		11	RRCID ->	172098	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13083 - 13104	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		10	RRCID ->	172362	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.12811 - 12827	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		14	RRCID ->	173042	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447	PERF.12434 - 12647	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		1	RRCID ->	173645	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.13784 - 13817	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		2	RRCID ->	176824	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.13387 - 13407	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		1	RRCID ->	178481	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	13372	PERF.12447 - 12679	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
STATE PARK		WELL #:		8	RRCID ->	182934	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	10329 - 12380
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	268	1	9763	2	N	-0-	1
07	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	346	1	10215	2	N	-0-	1
08	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	228	1	9810	2	N	-0-	1
09	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	581	1	9102	2	N	-0-	1
10	9824 X	9824	-0-	-0-	-0-	516	1	9308	2	N	-0-	1
11	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	237	1	9238	2	N	-0-	1

USA		WELL #:		2014	RRCID ->	185550	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11384 - 12433
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	2	N	-0-	-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	N	-0-	-0-
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	4	1	152	2	N	-0-	-0-
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	10	1	154	2	N	-0-	-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-	-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	2	N	-0-	-0-

USA		WELL #:		1012	RRCID ->	186868	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11078 - 12464
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	293	2	N	-0-	-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	279	2	N	-0-	-0-
08	279 N	256	-0-	-23	-0-	6	1	250	2	N	-0-	-0-
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	16	1	244	2	N	-0-	-0-
10	279 N	240	-0-	-39	-0-	13	1	227	2	N	-0-	-0-
11	240 N	185	-0-	-55	-0-	5	1	180	2	N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	192868	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	14575	PERF.	12584 - 12608
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194711	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12518 - 12690
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		3	RRCID ->	223217	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	14402	PERF.	12790 - 12806
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STATE PARK		WELL #:		9	RRCID ->	229916	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	12288 - 13138
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	140	1	1002	2	N	-0-	-0-
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	138	1	1030	2	N	-0-	-0-
08	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	141	1	960	2	N	-0-	-0-
09	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	104	1	1008	2	N	-0-	-0-
10	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	111	1	980	2	N	-0-	-0-
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	142	1	992	2	N	-0-	-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	117 1	4255 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	151 1	4458 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	97 1	4187 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	254 1	3974 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	248 1	4480 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	106 1	4138 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

06	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	889 1	6376 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
07	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	543 1	4056 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
08	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	905 1	6174 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
09	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	653 1	6349 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
10	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	427 1	3768 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
11	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	498 1	3488 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257353 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12420 - 12844

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

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 263060 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 13954

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

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
 GUERRA, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 167664 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 16921 PERF.13088 - 13378

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

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 177754 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 15557 PERF.12177 - 12195

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MORNINGSTAR GAS, INC.		//CONT.//		586679											
GUERRA, ET AL.		WELL #:		2	RRCID -> 225804			COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)				10041 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226											
YZAGUIRRE J.		WELL #:		R 2ST	RRCID -> 155371			COMPL. DATE 02/20/1995			TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		3	RRCID -> 155300			COMPL. DATE 07/10/1995			TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK				WELL #:	6	RRCID -> 156398			COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11739 - 13787			
06	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	666	1	4776	2	N	-0-			-0-
07	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	635	1	4741	2	N	-0-			-0-
08	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	675	1	4603	2	N	-0-			-0-
09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	473	1	4600	2	N	-0-			-0-
10	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	536	1	4731	2	N	-0-			-0-
11	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	683	1	4779	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #:	5	RRCID -> 160864			COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 13574			
06	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	1058	1	7583	2	N	-0-			-0-
07	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	1000	1	7467	2	N	-0-			-0-
08	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	1043	1	7112	2	N	-0-			-0-
09	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	673	1	6544	2	N	-0-			-0-
10	7161	X	6781	-0-	-380	-0-	690	1	6091	2	N	-0-			-0-
11	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	928	1	6496	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #:	6	RRCID -> 160884			COMPL. DATE 10/05/1996			TOTAL DEPTH 14940 PERF.11502 - 14432			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID -> 164383			COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 15068		PERF.11394 - 14855
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		3000 N	2559	-0-	-441	571	313 1	2246 2	N	-0-		-0-
07		1333 X	223	-0-	-1110	-0-	26 1	197 2	N	-0-		-0-
08		1333 X	290	-0-	-1043	-0-	37 1	253 2	N	-0-		-0-
09		1290 X	73	-0-	-1217	-0-	7 1	66 2	N	-0-		-0-
10		1333 X	3	-0-	-1330	-0-	3 2		N	-0-		-0-
11		1290 X	13	-0-	-1277	-0-	2 1	11 2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID -> 164834			COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 16300		PERF.13493 - 13501
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		7	RRCID -> 166625			COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11626 - 14036
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	49 1	351 2	N	-0-		-0-
07		465 N	405	-0-	-60	-0-	48 1	357 2	N	-0-		-0-
08		434 N	405	-0-	-29	-0-	52 1	353 2	N	-0-		-0-
09		390 N	375	-0-	-15	-0-	35 1	340 2	N	-0-		-0-
10		403 N	383	-0-	-20	-0-	39 1	344 2	N	-0-		-0-
11		390 N	370	-0-	-20	-0-	46 1	324 2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID -> 167581			COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 15216		PERF.10451 - 15000
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	28 1	203 2	N	-0-		-0-
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	24 1	178 2	N	-0-		-0-
08		217 N	205	-0-	-12	-0-	26 1	179 2	N	-0-		-0-
09		240 N	211	-0-	-29	-0-	20 1	191 2	N	-0-		-0-
10		217 N	208	-0-	-9	-0-	21 1	187 2	N	-0-		-0-
11		210 N	184	-0-	-26	-0-	23 1	161 2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID -> 168764			COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10103 - 13144
06		750 N	741	-0-	-9	-0-	91 1	650 2	N	-0-		-0-
07		782 N	782	-0-	-0-	-0-	92 1	690 2	N	-0-		-0-
08		806 N	762	-0-	-44	-0-	97 1	665 2	N	-0-		-0-
09		750 N	731	-0-	-19	-0-	68 1	663 2	N	-0-		-0-
10		775 N	724	-0-	-51	-0-	74 1	650 2	N	-0-		-0-
11		750 N	715	-0-	-35	-0-	89 1	626 2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID -> 170745			COMPL. DATE 05/17/1998		TOTAL DEPTH 14227		PERF.10766 - 13166
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID -> 170839			COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 15678		PERF.13047 - 13706
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171513 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13636 - 14010												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172097 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13517 - 13648												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172268 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13299 - 13702												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172363 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.13236 - 13620												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173041 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.13059 - 13637												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173644 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14152 - 14176												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176825 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13639 - 13970												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)			//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		13	RRCID -> 192865	COMPL. DATE 11/21/2002	TOTAL DEPTH 14575	PERF.13016	- 13486		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		14	RRCID -> 194713	COMPL. DATE 07/19/2002	TOTAL DEPTH 14600	PERF.13122	- 13750		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL			WELL #:		3	RRCID -> 243539	COMPL. DATE 06/19/2008	TOTAL DEPTH 14789	PERF.14216	- 14244		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		15	RRCID -> 243752	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH 13185	PERF.12932	- 12962		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE PARK			WELL #:		12	RRCID -> 257482	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 13306	PERF.13040	- 13076		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-34-47)					10041 376	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY					561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		2	RRCID -> 152904	COMPL. DATE 09/29/1996	TOTAL DEPTH 16300	PERF.12528	- 15766		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	154304	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	15400	PERF.11880	- 13785	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	525 1	3765 2	N	-0-			-0-
07		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	629 1	4697 2	N	-0-			-0-
08		5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	669 1	4561 2	N	-0-			-0-
09		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	465 1	4527 2	N	-0-			-0-
10		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	446 1	3938 2	N	-0-			-0-
11		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	606 1	4239 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	158900	COMPL. DATE	12/29/1995	TOTAL DEPTH	15216	PERF.12536	- 12674	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		6	RRCID ->	160882	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF.14398	- 14432	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		8	RRCID ->	164252	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13040	- 15030	
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	12 1	82 2	N	-0-			-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	12 1	89 2	N	-0-			-0-
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	12 1	83 2	N	-0-			-0-
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	8 1	75 2	N	-0-			-0-
10		93 N	82	-0-	-11	-0-	8 1	74 2	N	-0-			-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	13 1	89 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164375	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.13794	- 14855	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		7	RRCID ->	166629	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13849	- 14036	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	170841	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.12720	- 15167	
06		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	262 1	1876 2	N	-0-			-0-
07		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	249 1	1858 2	N	-0-			-0-
08		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	288 1	1966 2	N	-0-			-0-
09		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	172 1	1670 2	N	-0-			-0-
10		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	202 1	1782 2	N	-0-			-0-
11		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	250 1	1753 2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 171210 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 14878

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882

06	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	696	1	4993	2	N	-0-					1
07	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	987	1	7368	2	N	-0-					1
08	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	896	1	6114	2	N	-0-					1
09	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	528	1	5138	2	N	-0-					1
10	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	564	1	4979	2	N	-0-					1
11	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	723	1	5062	2	N	-0-					1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

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

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

06	240 N	174	-0-	-66	-0-	21	1	153	2	N	-0-					-0-
07	279 N	187	-0-	-92	-0-	22	1	165	2	N	-0-					-0-
08	248 N	193	-0-	-55	-0-	25	1	168	2	N	-0-					-0-
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	15	1	149	2	N	-0-					-0-
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	16	1	138	2	N	-0-					-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	21	1	148	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173039 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 14014

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

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176821 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502

06	1170 N	411	-0-	-759	-0-	50	1	361	2	N	-0-					-0-
07	1023 N	286	-0-	-737	-0-	34	1	252	2	N	-0-					-0-
08	775 N	389	-0-	-386	-0-	50	1	339	2	N	-0-					-0-
09	420 N	290	-0-	-130	-0-	27	1	263	2	N	-0-					-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	30	1	263	2	N	-0-					-0-
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	74	1	519	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 190273 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	517	1	3704	2	N	-0-			-0-
07		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	526	1	3927	2	N	-0-			-0-
08		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	554	1	3777	2	N	-0-			-0-
09		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	431	1	4192	2	N	-0-			-0-
10		4464 X	3994	-0-	-470	-0-	406	1	3588	2	N	-0-			-0-
11		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	562	1	3932	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192694 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 13808

06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		2 N		-0-	-0-	-2					N	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 241704 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245533 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15541 - 15696

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248099 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14539 - 16042

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

BOB WEST (ROLETA) 10041 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192763 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. N/A

06		840 N	826	-0-	-14	-0-	22	1	804	2	N	-0-			-0-
07		903 N	903	-0-	-0-	-0-	30	1	873	2	N	-0-			-0-
08		877 N	877	-0-	-0-	-0-	20	1	857	2	N	-0-			-0-
09		851 N	851	-0-	-0-	-0-	51	1	800	2	N	-0-			-0-
10		899 N	853	-0-	-46	-0-	45	1	808	2	N	-0-			-0-
11		840 N	839	-0-	-1	-0-	21	1	818	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (ROLETA) //CONT.// 10041 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

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

BOB WEST (2700) 10041 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 150554 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2704 - 2714

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

BOB WEST, NORTH (LZ-5) 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 189851 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900

06	90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438

06	DLQ G-10	267	-0-	267	267	267	3				Y	-0-					60
07	DLQ G-10	254	-0-	254	521	254	3				Y	-0-					60
08	DLQ G-10	295	-0-	295	816	295	3				Y	-0-					60
09	DLQ G-10	107	-0-	107	923	107	3				Y	-0-					60
10	923 N	-0-	-0-	-923	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3				Y	-0-					60

PALMYRA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268

06	570 N	518	-0-	-52	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	620 N	554	-0-	-66	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	510 N	452	-0-	-58	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	558 N	509	-0-	-49	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530

06	DLQ G-10	285	-0-	285	285	285	3				Y	-0-					60
07	DLQ G-10	263	-0-	263	548	263	3				Y	-0-					60
08	DLQ G-10	277	-0-	277	825	277	3				Y	-0-					60
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	825	-0-					Y	-0-					60
10	825 N	-0-	-0-	-825	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3				Y	-0-					60

BOB WEST, NORTH (LZ-5)		//CONT.//		10043 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750							
ESPERANZA		WELL #:		3	RRCID ->	197102	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6616 - 6764
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
ESPERANZA		WELL #:		4	RRCID ->	197587	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 6966 - 6992
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
ESPERANZA		WELL #:		1	RRCID ->	197606	COMPL. DATE	01/28/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6867 - 7195
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)				10043 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750							
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156453	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF. 7908 - 8196
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3				8
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3				8
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3				8
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						8
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						8
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						8
PEREZ, F. R.		WELL #:		3	RRCID ->	156510	COMPL. DATE	06/25/1999	TOTAL DEPTH	14970	PERF. 7970 - 7278
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PALMYRA		WELL #:		2	RRCID ->	156991	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	13886	PERF. 7908 - 9394
06	1440 N	1056	-0-	-384	-0-	1056	3				-0-
07	1550 N	865	-0-	-685	-0-	865	3				-0-
08	1519 N	654	-0-	-865	-0-	654	3				-0-
09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3				-0-
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3				-0-
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3				-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)			//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BEEHIVE OPERATING, LLC			//CONT.//		061750											
PEREZ, F.R.			WELL #:		2	RRCID -> 157376		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 14238		PERF. 7922 - 8220				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SALINAS "A"			WELL #:		2	RRCID -> 157439		COMPL. DATE 12/09/1995		TOTAL DEPTH 11620		PERF. 8120 - 8528				
06		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-				-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-				-0-
08		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-				-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-

MARTINEZ SWD			WELL #:		1	RRCID -> 157452		COMPL. DATE 09/02/2002		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 2666 - 3610				
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 157832		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8052 - 8107				
06		249 X	-0-	-0-	-249	-0-					N	-0-				-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SALINAS "A"			WELL #:		4	RRCID -> 157860		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8470 - 8502				
06		240 N	135	-0-	-105	-0-	135	3			N	-0-				-0-
07		279 N	85	-0-	-194	-0-	85	3			N	-0-				-0-
08		248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-				-0-
09		150 N	106	-0-	-44	-0-	106	3			N	-0-				-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-				-0-

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 157861		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7860 - 7904				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALVAREZ GAS UNIT			WELL #:		1 C	RRCID -> 160342		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 13402		PERF. 8532 - 9056				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)		//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750									
PALMYRA				WELL #:	4	RRCID ->	160347	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	9925	PERF. 8076 - 8306	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	360 N	330	-0-	-30	-0-		330	3	N	-0-			-0-
07	341 N	323	-0-	-18	-0-		323	3	N	-0-			-0-
08	372 N	271	-0-	-101	-0-		271	3	N	-0-			-0-
09	330 N	100	-0-	-230	-0-		100	3	N	-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-		377	3	N	-0-			-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-		367	3	N	-0-			-0-

PEREZ, F.R.				WELL #:	6	RRCID ->	160512	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	8912	PERF. 8216 - 8628	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SALINAS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	160626	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 7242 - 8226	
06	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-		5006	3	N	-0-			19
07	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-		4835	3	N	-0-			19
08	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-		4421	3	N	-0-			19
09	2340 X	2280	-0-	-60	-0-		2280	3	N	-0-			19
10	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-		4528	3	N	-0-			19
11	2340 X	490	-0-	-1850	-0-		490	3	N	-0-			19

PALMYRA "B"				WELL #:	1	RRCID ->	160881	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8256 - 9154	
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-		682	3	N	-0-			-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-		664	3	N	-0-			-0-
08	434 N	316	-0-	-118	-0-		316	3	N	-0-			-0-
09	420 N	152	-0-	-268	-0-		152	3	N	-0-			-0-
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		1068	3	N	-0-			-0-
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-		1250	3	N	-0-			-0-

PALMYRA				WELL #:	5	RRCID ->	161329	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	12886	PERF. 8570 - 8914	
06	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-		8358	3	N	-0-			-0-
07	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-		7097	3	N	-0-			-0-
08	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-		6978	3	N	-0-			-0-
09	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-		6619	3	N	-0-			-0-
10	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-		7843	3	N	-0-			-0-
11	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-		8412	3	N	-0-			-0-

PALMYRA				WELL #:	6ST	RRCID ->	161391	COMPL. DATE	08/11/1996	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9201 - 9970	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALVAREZ GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	161582	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	10330	PERF. 9452 - 9695	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)			//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
BEEHIVE OPERATING, LLC			//CONT.//		061750							
ESPERANZA			WELL #:		2	RRCID ->	161709	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7650 - 8088
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

06	3810 X	2176	-0-	-1634	-0-	2176	3			N	-0-	7
07	3937 X	1665	-0-	-2272	-0-	1665	3			N	-0-	7
08	3937 X	351	-0-	-3586	-0-	351	3			N	-0-	7
09	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-	7
10	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-	7
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-	7

FALCON GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	162251	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	12701	PERF.10681 - 12382
06	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SALINAS "A"			WELL #:		3	RRCID ->	164047	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	8878	PERF. 7242 - 8226
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PALMYRA			WELL #:		9	RRCID ->	164127	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	11916	PERF. 8904 - 10418
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PALMYRA			WELL #:		7	RRCID ->	164858	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	13875	PERF.10063 - 10608
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-	14
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-	14
08	899 N	808	-0-	-91	-0-	808	3			N	-0-	14
09	870 N	124	-0-	-746	-0-	124	3			N	-0-	14
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	14
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-	14

PALMYRA			WELL #:		8	RRCID ->	164860	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	10075	PERF. 7300 - 8504
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PALMYRA			WELL #:		10	RRCID ->	164861	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10398 - 10902
06	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-	-0-
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-	-0-
08	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-	-0-
09	2100 N	1546	-0-	-554	-0-	1546	3			N	-0-	-0-
10	2170 N	971	-0-	-1199	-0-	971	3			N	-0-	-0-
11	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-	-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)		//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750											
PALMYRA				WELL #: 13	RRCID -> 165055	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8432	- 8488						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

U.S.A. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 166801	COMPL. DATE 11/16/1997	TOTAL DEPTH 11017	PERF.10542	- 10614						
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

FALCON GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 167510	COMPL. DATE 07/31/1997	TOTAL DEPTH 11850	PERF.10152	- 10162						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALMYRA				WELL #: 11	RRCID -> 168964	COMPL. DATE 12/31/1997	TOTAL DEPTH 14094	PERF. 9150	- 9390						
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RAMIREZ "A"				WELL #: 1	RRCID -> 177035	COMPL. DATE 06/30/2000	TOTAL DEPTH 15000	PERF. 8016	- 8152						
06	270 N	62	-0-	-208	-0-	62 3				N	-0-				-0-
07	248 N	15	-0-	-233	-0-	15 3				N	-0-				-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3				N	-0-				-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALMYRA				WELL #: 15	RRCID -> 191409	COMPL. DATE 08/01/2002	TOTAL DEPTH 12001	PERF. N/A							
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3				N	-0-				14
07	1457 N	1331	-0-	-126	-0-	1331 3				N	-0-				14
08	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	1293 3				N	-0-				14
09	1290 N	1162	-0-	-128	-0-	1162 3				N	-0-				14
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 3				N	-0-				14
11	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 3				N	-0-				14

PALMYRA				WELL #: A 2	RRCID -> 191414	COMPL. DATE 06/25/2002	TOTAL DEPTH 12500	PERF. N/A							
06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-				-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750												
PALMYRA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		390 N	339	-0-	-51	-0-	339 3		N	-0-		-0-
07		372 N	289	-0-	-83	-0-	289 3		N	-0-		-0-
08		372 N	256	-0-	-116	-0-	256 3		N	-0-		-0-
09		330 N	276	-0-	-54	-0-	276 3		N	-0-		-0-
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-		-0-
11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-		-0-

PALOMA OPERATING, LLC 100344												
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 166579 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 8395												

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

PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902												

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080												

06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	59 1	1535 2	Y	-0-		-0-
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	77 1	1555 2	Y	-0-		-0-
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	81 1	1580 2	Y	-0-		-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	80 1	1574 2	Y	-0-		-0-
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	89 1	1575 2	Y	-0-		-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	81 1	1560 2	Y	-0-		-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140												

06	2760	N	2731	-0-	-29	-0-	101 1	2630 2	Y	-0-		-0-
07	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	139 1	2803 2	Y	-0-		-0-
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	136 1	2642 2	Y	-0-		-0-
09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	133 1	2610 2	Y	-0-		-0-
10	2821	N	2504	-0-	-317	-0-	134 1	2370 2	Y	-0-		-0-
11	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	134 1	2576 2	Y	-0-		-0-

VANTAGE OPERATING II, LLC 882605												
RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013												

06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366 2		Y	-0-		-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		Y	-0-		-0-
08	403	N	361	-0-	-42	-0-	361 2		Y	-0-		-0-
09	360	N	91	-0-	-269	-0-	91 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)		//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605								
FELICIDAD		WELL #:		1	RRCID ->	167767	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6917 - 8650	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	690 N	601	-0-	-89	-0-	601	2	N	-0-			-0-
07	775 N	715	-0-	-60	-0-	715	2	N	-0-			-0-
08	744 N	727	-0-	-17	-0-	727	2	N	-0-			-0-
09	600 N	279	-0-	-321	-0-	279	2	N	-0-			-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, J. EST.		WELL #:		E 3	RRCID ->	169060	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7836 - 8344	
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2	Y	-0-			118
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	Y	-0-			118
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2	Y	-0-			118
09	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	2	Y	-0-			118
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			118
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			118

BOB WEST, NORTH (12,900)				10043 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750								
ALVAREZ GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	160338	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	13402	PERF.11854 - 13076	
06	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	3	N	-0-			-0-
07	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	3	N	-0-			-0-
08	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	3	N	-0-			-0-
09	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	3	N	-0-			-0-
10	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	3	N	-0-			-0-
11	4530 X	4226	-0-	-304	-0-	4226	3	N	-0-			-0-

SALINAS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	161137	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	13996	PERF. 7972 - 13254	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	149	-0-	149	149	149	3	N	-0-			-0-

RAMIREZ, MARIA V.		WELL #:		2	RRCID ->	161240	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	13761	PERF.11192 - 11262	
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-			-0-
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-			-0-
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-			-0-
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3	N	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
11	330 N	287	-0-	-43	-0-	287	3	N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18)				10060 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750								
YZAGUIRRE, D. HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	154296	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9584 - 9989	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOLD FORBES (9550)
 REMORA OPERATING, LLC
 EXXON-YATES RANCH FEE "D"

10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 701613
 WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					106
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106

BOLD FORBES (9800)
 REMORA OPERATING, LLC
 EXXON-YATES RANCH FEE "D"

10210 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 701613
 WELL #: 11 RRCID -> 161710 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

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

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK)
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.
 RETTIG, MABEL

10606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 499978
 WELL #: L 57 RRCID -> 221863 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614

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

BOROSA, E. (4460 FRIO)
 SMITH PRODUCTION INC.
 SLICK EST. -C-

10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 789662
 WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478

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

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG)
 SMITH PRODUCTION INC.
 SLICK ESTATE -C-

10712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 789662
 WELL #: 11 RRCID -> 259012 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7271 - 7315

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

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG)															
SMITH PRODUCTION INC.															
SLICK ESTATE -C-															
WELL #: 7 RRCID -> 173177 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7919 - 7932															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLICK ESTATE -C-															
WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492															
06		14B2 EXT	319		-0-	319	473	94	1	225	2	Y	-0-		1
07		14B2 EXT	257		-0-	257	730	73	1	184	2	Y	-0-		1
08		14B2 EXT	203		-0-	203	933	4	1	199	2	Y	-0-		1
09		630	141		-0-	-489	444	2	1	139	2	Y	-0-		1
10		444 N			-0-	-444						Y	-0-		1
11		210 N	37		-0-	-173	-0-	37	2			Y	-0-		1

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG)															
SMITH PRODUCTION INC.															
SLICK ESTATE -C-															
WELL #: 7 RRCID -> 164706 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212															
06		PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLICK ESTATE -C-															
WELL #: 13 RRCID -> 172907 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866															
06		2918 N	2918		-0-	-0-	-0-	860	1	2058	2	Y	-0-		6
07		2511 N	2454		-0-	-57	-0-	701	1	1753	2	Y	-0-		6
08		2697 X	1128		-0-	-1569	-0-	24	1	1104	2	Y	-0-		6
09		2910 X	1387		-0-	-1523	-0-	15	1	1372	2	Y	-0-		6
10		3007 X	1689		-0-	-1318	-0-	72	1	1617	2	Y	-0-		6
11		2910 X	1523		-0-	-1387	-0-	1523	2			Y	-0-		6

SLICK ESTATE -C-															
WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654															
06		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLICK ESTATE -C-															
WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186															
06		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG)
SMITH PRODUCTION INC.
SLICK ESTATE -C-

10712 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
789662
WELL #: 14 C RRCID -> 183255 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 7888 - 7908

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

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350)
SMITH PRODUCTION INC.
SLICK EST. -C-

10715 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
789662
WELL #: 6 RRCID -> 126992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10491 PERF. 8346 - 8560

06	2475 R	2475	-0-	-0-	-0-	729	1	1746	2	Y	-0-					8
07	2643 R	2643	-0-	-0-	-0-	755	1	1888	2	Y	-0-					8
08	2666 #	2484	-0-	-182	-0-	54	1	2430	2	Y	-0-					8
09	2580 #	2482	-0-	-98	-0-	27	1	2455	2	Y	-0-					8
10	2666 #	2487	-0-	-179	-0-	106	1	2381	2	Y	-0-					8
11	2550 #	2196	-0-	-354	-0-	2196	2			Y	-0-					8

BOROSA, S. (FRIO 4)
MERIT ENERGY COMPANY
SLICK 531

10716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
561136
WELL #: 4 RRCID -> 186015 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4819 - 4825

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

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.
SLICK

732075
WELL #: 1 RRCID -> 297128 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5088 - 5091

06	33570	9320	-0-	-24250	-0-	108	1	9212	3	Y	-0-	6	1			15
07	34689	633	-0-	-34056	-0-	18	1	615	3	Y	-0-					15
08	34689	-0-	-0-	-34689	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
09	33570	-0-	-0-	-33570	-0-					Y	-0-					-0-
10	10943 #	1908	-0-	-9035	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
*11	9330 #	768	-0-	-8562	-0-	768	3			Y	-0-					-0-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP)
MERIT ENERGY COMPANY
SLICK, T. B. ESTATE

10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
561136
WELL #: 110 RRCID -> 166767 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452

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

SLICK, T. B. ESTATE

WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

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

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600)			10716 925		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			561136										
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE			WELL #:	10	RRCID ->	170219	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7842 - 7882	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)			10730 013		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.			253162										
KING RANCH BORREGOS			WELL #:	4 C	RRCID ->	009485	COMPL. DATE	06/21/1964	TOTAL DEPTH	8198	PERF.	5956 - 6006	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS			WELL #:	80 C	RRCID ->	009488	COMPL. DATE	07/21/1959	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5900 - 5948	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS			WELL #:	211FH	RRCID ->	034208	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	5142 - 6741	
06	2250	N	119	-0-	-2131	-0-	5 1	114 3	Y	-0-			-0-
07	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-			-0-
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS			WELL #:	355 D	RRCID ->	058784	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	5845	PERF.	5332 - 5698	
06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	209 1	4398 3	Y	3	3 1		2
							1 4	3 9					
07	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	238 1	4786 3	Y	4	4 1		2
							1 4	4 9					
08	4743	X	4698	-0-	-45	-0-	214 1	4480 3	Y	4	4 1		2
							4 9						
09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	210 1	4849 3	Y	4	4 1		2
							1 4	4 9					
10	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	285 1	6525 3	Y	6	6 1		2
							1 4	7 9					
11	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	268 1	6612 3	Y	5	4 1		3
							1 4	6 9					

KING RANCH BORREGOS			WELL #:	73	RRCID ->	060816	COMPL. DATE	12/14/2022	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	4107 - 4635	
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		343 H	RRCID ->	064071	COMPL. DATE	07/12/1975	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	6012 - 6040	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14580 X	13318	-0-	-1262	-0-	603	1	12708	3	Y	4	2 1	2
						3	4	4	9				
07	13392 X	12309	-0-	-1083	-0-	583	1	11713	3	Y	9	7 1	4
						3	4	10	9				
08	15701 X	15701	-0-	-0-	-0-	714	1	14974	3	Y	9	9 1	4
						3	4	10	9				
09	15874 X	15874	-0-	-0-	-0-	658	1	15208	3	Y	4	6 1	2
						4	4	4	9				
10	16941 X	16941	-0-	-0-	-0-	708	1	16222	3	Y	6	6 1	2
						4	4	7	9				
11	18406 X	18406	-0-	-0-	-0-	717	1	17678	3	Y	6	5 1	3
						4	4	7	9				

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		463DF	RRCID ->	069291	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	5888 - 6908	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		424DF	RRCID ->	071074	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	4818 - 6000	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2024													

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		536 F	RRCID ->	071737	COMPL. DATE	04/22/1997	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6303 - 6694	
06	1350 N	1330	-0-	-20	-0-	129	1	1200	3	Y	-0-	-0-	
						1	4						
07	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	-0-	
08	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	-0-	
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		545DF	RRCID ->	076388	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	4994 - 6296	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		548DF	RRCID ->	076412	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5050 - 5080	
06	1860 N	170	-0-	-1690	-0-	8	1	162	3	Y	-0-	-0-	
07	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	-0-	
08	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-	-0-	
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		35CT	RRCID ->	086801	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6246 - 6647
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		557	RRCID ->	091152	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5838 - 6240
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E 48	RRCID ->	093926	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7176 - 7184
06	3000 N	1356	-0-	-1644	283	1352	3	4	4	Y	-0-	206
07	2821 N	491	-0-	-2330	-0-	477	3	3	4	Y	10	216
						11	9					
08	2635 N	126	-0-	-2509	-0-	124	3	1	4	Y	1	217 1
						1	9					
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		586DF	RRCID ->	102751	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	6735	PERF.	5008 - 6650
06	4320 X	4164	-0-	-156	-0-	4155	3	3	4	Y	5	5 1
						6	9					3
07	4464 X	3116	-0-	-1348	-0-	3106	3	3	4	Y	6	6 1
						7	9					3
08	4464 X	2788	-0-	-1676	-0-	2781	3	3	4	Y	4	5 1
						4	9					2
09	4260 X	2034	-0-	-2226	-0-	2028	3	2	4	Y	4	4 1
						4	9					2
10	4309 X	334	-0-	-3975	-0-	334	3			Y	-0-	2 1
11	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4596	3	3	4	Y	6	3 1
						7	9					3

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E 24	RRCID ->	106852	COMPL. DATE	05/17/1983	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	6258 - 6781
06	2220 N	161	-0-	-2059	-0-	161	3			Y	-0-	-0-
07	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	-0-
08	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	621 1	5782 3	Y	-0-				-0-
07	6448 X	5754	-0-	-694	-0-	763 1	4986 3	Y	-0-				-0-
08	6448 X	2892	-0-	-3556	-0-	400 1	2488 3	Y	-0-				-0-
09	6240 X	5235	-0-	-1005	-0-	750 1	4478 3	Y	2	1 1			1
10	6448 X	5103	-0-	-1345	-0-	738 1	4350 3	Y	8	7 1			2
11	6240 X	5158	-0-	-1082	-0-	750 1	4395 3	Y	8	6 1			4

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536

06	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	180 1	3783 3	Y	-0-				-0-
07	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	162 1	3258 3	Y	-0-				-0-
08	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	129 1	2702 3	Y	-0-				-0-
09	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	127 1	2945 3	Y	-0-				-0-
10	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	141 1	3227 3	Y	-0-				-0-
11	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	143 1	3533 3	Y	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

06	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	190 1	4002 3	Y	6	6 1			3
07	4154 X	3981	-0-	-173	-0-	188 1	3783 3	Y	8	7 1			4
08	4247 X	4169	-0-	-78	-0-	189 1	3968 3	Y	10	9 1			5
09	4110 X	3738	-0-	-372	-0-	155 1	3570 3	Y	11	10 1			6
10	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	182 1	4178 3	Y	7	11 1			2
11	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	161 1	3972 3	Y	6	5 1			3

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 541DF		RRCID -> 131887		COMPL. DATE 06/30/1999		TOTAL DEPTH 6543		PERF. 4792 - 6222		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	113 1	2389 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	114 1	2287 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
08	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	115 1	2410 3	Y	-0-			-0-
09	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	102 1	2359 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
10	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	110 1	2525 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
11	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	99 1	2439 3	Y	-0-			-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 598DF		RRCID -> 138973		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5539 - 6416		
06	5790 X	5372	-0-	-418	-0-	243 1	5114 3	Y	12	12 1		6
						2 4	13 9					
07	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	344 1	6898 3	Y	20	17 1		9
						2 4	22 9					
08	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	304 1	6382 3	Y	15	17 1		7
						2 4	17 9					
09	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	277 1	6402 3	Y	10	12 1		5
						2 4	11 9					
10	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	326 1	7469 3	Y	6	9 1		2
						3 4	7 9					
11	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	304 1	7486 3	Y	3	3 1		2
						2 4	3 9					
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 610		RRCID -> 248715		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6088 - 6098		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 905		RRCID -> 275883		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5154 - 5364		
06	360 N	30	-0-	-330	-0-	1 1	29 3	Y	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M904E		RRCID -> 276269		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7282 - 7284		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 926SW		RRCID -> 277318		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 2870 - 4648		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORREGOS (ZONE K-08)
EOG RESOURCES, INC.
KING RANCH BORREGOS

10730 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
253162
WELL #: M801E RRCID -> 257982 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE K-11)
EOG RESOURCES, INC.
KING RANCH BORREGOS

10730 183 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
253162
WELL #: M102E RRCID -> 278021 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 12088 PERF.10846 - 11038

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

BORREGOS (ZONE V-15, E)
EOG RESOURCES, INC.
KING RANCH BORREGOS

10730 818 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
253162
WELL #: M815E RRCID -> 268093 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8506 - 8516

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1560 N	207	-0-	-1353	-0-	199	3	7	9	1	4	Y	6	32	1	3
07	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-			3	1	-0-
08	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-35)
EOG RESOURCES, INC.
KING RANCH BORREGOS

10730 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
253162
WELL #: 581 RRCID -> 101858 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322

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

KING RANCH BORREGOS

WELL #: M802E RRCID -> 258173 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8294

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

KING RANCH SEELIGSON

WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9324

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-35)			//CONT.//		10730 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG	
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162							
KING RANCH SEELIGSON			WELL #:		E900	RRCID -> 277800		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH	9414	PERF. 8880 - 8918
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

BORREGOS (ZONE V-40)					10730 856	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG	
EOG RESOURCES, INC.					253162							
KING RANCH SEELIGSON			WELL #:		E900	RRCID -> 275296		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH	9414	PERF. 9310 - 9335
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

KING RANCH SEELIGSON			WELL #:		E833T	RRCID -> 275829		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9280 - 9324
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

BORREGOS (ZONE 7730')					10730 868	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG	
EOG RESOURCES, INC.					253162							
KING RANCH BORREGOS			WELL #:		562	RRCID -> 095306		COMPL. DATE 04/26/1981		TOTAL DEPTH	7866	PERF. 7727 - 7732
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-

BOYLE (H-)					11096 116	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR	
HYDROCARBON OPERATING, INC.					421166							
ROOS BENNETT B			WELL #:		01	RRCID -> 257356		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH	4104	PERF. 3744 - 3747
06		540 N	414	-0-	-126		-0-	213 1	201 9	N	183 178 1	245
07		527 N	466	-0-	-61		-0-	277 2	189 9	N	172 177 1	240
08		460 N	460	-0-	-0-		-0-	282 2	178 9	N	162 177 1	225
09		461 N	461	-0-	-0-		-0-	283 1	178 9	N	162 176 1	211
10		465 N	81	-0-	-384		-0-	58 2	23 9	N	21	232
11		450 N	NO RPT	-0-	-450		-0-			N	NO RPT	232

BOYLE (3100)					11096 522	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR	
VALENCE OPERATING COMPANY					881167							
GARCIA, M. M. "D"			WELL #:		27	RRCID -> 135985		COMPL. DATE 07/24/1990		TOTAL DEPTH	4205	PERF. 3098 - 3138
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-

BOYLE (4700)		11096 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425									
BLACK STONE MINERALS		WELL #:	3	RRCID ->	223002	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6050 - 6128
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-

BOYLE, WEST (3400 SAND)		11103 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
ORPHAN WELLS, LLC		627006									
CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	150853	COMPL. DATE	02/18/1994	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAMAN (YEGUA)		11338 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GAFFORD		WELL #:	2	RRCID ->	137846	COMPL. DATE	05/23/2004	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7018 - 7024
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
FOSTER, DORIS ET AL		681327									
		WELL #:	2	RRCID ->	116369	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	7207 - 7214
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			11
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2023											

SUN EXPLORATION, INC.		829289		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
VANOVER		681327									
		WELL #:	1	RRCID ->	146384	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	8106 - 8124
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1540 2	6 9	N	5		167
07	1612 N	1599	-0-	-13	-0-	1590 2	9 9	N	8	163 1	12
08	1612 N	1611	-0-	-1	-0-	1585 2	26 9	N	24		36
09	1560 N	1548	-0-	-12	-0-	1526 2	22 9	N	20		56
10	1612 N	1540	-0-	-72	-0-	1519 2	21 9	N	19		75
11	1560 N	1319	-0-	-241	-0-	1302 2	17 9	N	15		90

BRANNON (GUEDIN, LO.) 11420 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
 AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 118489 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11071 PERF.10206 - 10234

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		595 N	595	-0-	-0-	-0-	586 3	9 9	N	8			70
07		612 N	612	-0-	-0-	-0-	609 3	3 9	N	3			73
08		567 N	567	-0-	-0-	-0-	559 3	8 9	N	7			80
09		600 N	432	-0-	-168	-0-	418 3	14 9	N	13			93
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			102
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			102

BRAULIA (MILLER) 11504 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 REILLY HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 242218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 4924 - 4938

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

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 EL RENO ENERGY, LLC 250571
 MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235511 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7498 - 7546

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			259
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			259
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			259
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			259
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			259
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			259

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 242006 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6940 - 7034

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			165
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			165
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			165
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			165
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			165
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			165

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243590 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			184
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			184
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			184
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			184
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			184
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			184

MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288

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

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015										TOTAL DEPTH	7648	PERF. 6632 - 6660
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	63 1	144 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			1
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	50 1	234 2	Y	-0-			1
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	36 1	199 2	Y	-0-			1
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	17 1	134 2	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
11	270 N	14	-0-	-256	-0-	2 1	10 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						

DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008										TOTAL DEPTH	7772	PERF. 7167 - 7174
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008										TOTAL DEPTH	7661	PERF. 6276 - 7506
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008										TOTAL DEPTH	7814	PERF. 5638 - 5668
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014										TOTAL DEPTH	7704	PERF. 6286 - 6292
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014										TOTAL DEPTH	7749	PERF. 5286 - 5590
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

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

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877												
06		390 N	340	-0-	-50	-0-	99	1	230	2	Y	2
							11	9				
07		403 N	297	-0-	-106	-0-	41	1	245	2	Y	1
							11	9				
08		372 N	250	-0-	-122	-0-	42	1	193	2	Y	4
							15	9				
09		330 N	304	-0-	-26	-0-	44	1	247	2	Y	3
							13	9				
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	273	2	Y	1
							10	9				
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	34	1	224	2	Y	-0-
							9	9				

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892												
06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	95	1	220	2	Y	-0-
							1	9				
07		341 N	235	-0-	-106	-0-	33	1	201	2	Y	-0-
							1	9				
08		310 N	219	-0-	-91	-0-	39	1	179	2	Y	-0-
							1	9				
09		330 N	245	-0-	-85	-0-	37	1	207	2	Y	-0-
							1	9				
10		248 N	129	-0-	-119	-0-	14	1	114	2	Y	-0-
							1	9				
11		210 N	154	-0-	-56	-0-	20	1	133	2	Y	-0-
							1	9				

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560												
06		110 X	110	-0-	-0-	-0-	33	1	77	2	Y	-0-
07		341 X	86	-0-	-255	-0-	12	1	74	2	Y	-0-
08		341 X	206	-0-	-135	-0-	37	1	169	2	Y	-0-
09		330 X	40	-0-	-290	-0-	6	1	34	2	Y	-0-
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	Y	-0-
11		210 N	157	-0-	-53	-0-	21	1	136	2	Y	-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934																	
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	64	1	149	2	Y	12	13	1			1
07		248 N	158	-0-	-90	-0-	13	9	130	2	Y	5	6	1			-0-
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	222	2	Y	7	6	1			1
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	6	9	207	2	Y	6	7	1			-0-
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	48	1	221	2	Y	12	12	1			-0-
11		270 N	247	-0-	-23	-0-	8	9	205	2	Y	10	10	1			-0-
							37	1									
							7	9									
							28	1									
							13	9									
							31	1									
							11	9									
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400																	
06		3990 X	3111	-0-	-879	-0-	938	1	2163	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07		3503 X	2698	-0-	-805	-0-	383	1	2307	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08		3503 X	2531	-0-	-972	-0-	448	1	2072	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
09		3390 X	1532	-0-	-1858	-0-	226	1	1259	2	Y	43	45	1			-0-
							47	9									
10		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	405	1	3210	2	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
11		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	518	1	3437	2	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
ALVAREZ		WELL #: 2		RRCID -> 235067		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 8296		PERF. 6772 - 7422				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 17		RRCID -> 236509		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 7999		PERF. 5802 - 5808				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 75		RRCID -> 236531		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 7919		PERF. 6322 - 7522				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 16		RRCID -> 236747		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 5182 - 5190				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 73		RRCID -> 236879		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 8299		PERF. 7268 - 7282				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALVAREZ		WELL #: 3		RRCID -> 238488		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 7529		PERF. 7242 - 7256				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HERMANN, E.		WELL #: 13		RRCID -> 239263		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 7999		PERF. 7446 - 7586				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 5472 - 6014																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6032 - 6334																	
06		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	309	1	712	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
07		1054 N	971	-0-	-83	-0-	136	1	822	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
08		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	190	1	877	2	Y	17	13	1			4
							19	9									
09		1050 N	1026	-0-	-24	-0-	155	1	863	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
10		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	114	1	907	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
11		1050 N	978	-0-	-72	-0-	127	1	844	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
REILLY HEIRS		WELL #: 38		RRCID -> 240369		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 7799		PERF. 5873 - 5887				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALVAREZ		WELL #: 4		RRCID -> 241034		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 6692 - 7416				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REILLY HEIRS		WELL #: 41		RRCID -> 241540		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 7799		PERF. 7401 - 7408				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 77		RRCID -> 241951		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 7898		PERF. 6785 - 7493				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HERMANN, E.		WELL #: 15		RRCID -> 241953		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 7893		PERF. 6038 - 7464				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REILLY HEIRS		WELL #: 43		RRCID -> 241980		COMPL. DATE 09/07/2014		TOTAL DEPTH 8749		PERF. 6246 - 6268				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HERMANN, E.		WELL #: 16		RRCID -> 241981		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7256 - 7592				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6308 - 7094														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 6934 - 7922														
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	209	1	482	2	Y	-0-		4	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4	
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-		4	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4	

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594														
06	1410 N	1363	-0-	-47	-0-	409	1	943	2	Y	10	10 1	2	
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	216	1	1299	2	Y	8	8 1	2	
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	290	1	1342	2	Y	11	9 1	4	
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	222	1	1237	2	Y	10	10 1	4	
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	173	1	1369	2	Y	9	10 1	3	
11	1590 N	1470	-0-	-120	-0-	191	1	1270	2	Y	8	8 1	3	

DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376														
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	29	2	Y	-0-		1	
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	2	Y	-0-		1	
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	2	Y	-0-		1	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	Y	-0-		1	
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-		1	
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	Y	-0-		1	

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 6350 - 6624														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598															

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

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518															

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	173	-0-	173	-173	26	1	147	2	Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	850	-0-	850	-1023	95	1	755	2	Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	517	-0-	517	-1540	68	1	449	2	Y	-0-			-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502															

06		1260 N	1045	-0-	-215	-0-	315	1	727	2	Y	3	3	1	-0-
07		1023 N	987	-0-	-36	-0-	140	1	844	2	Y	3	3	1	-0-
08		775 N	34	-0-	-741	-0-	5	1	26	2	Y	3	3	1	-0-
09		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-	3	9			Y	3	3	1	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257															

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

GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731															

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

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: DUVAL	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140036 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 9660												

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

BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660												

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

BRAVO (WILCOX 9750) 11539 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: DUVAL	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 204579 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9696 - 9725												

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAYTON (PERRY) 11546 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: NUECES	
SUN EXPLORATION, INC. 829289												
RIVERS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 121126 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6558 - 6588												

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

BRAYTON (6600) 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: NUECES	
SUN EXPLORATION, INC. 829289												
MILLNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109318 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6648 - 6662												

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

BRAYTON (6600) //CONT.// 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 SUN EXPLORATION, INC. //CONT.// 829289
 HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

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

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150) 11550 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 WADI OPERATING, LLC 100779
 GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178026 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11361 PERF. 9150 - 9200

06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	226 1	1123 2	N	127			174
						140 9						
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	248 1	1323 2	N	128	180 1		122
						141 9						
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	241 1	1105 2	N	132	184 1		70
						145 9						
09	1500 N	1499	-0-	-1	-0-	222 1	1141 2	N	124			194
						136 9						
10	1705 N	1660	-0-	-45	-0-	239 1	1277 2	N	131	180 1		145
						144 9						
*11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	235 1	1297 2	N	128	181 1		92
						141 9						

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250) 11550 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WADI OPERATING, LLC 100779
 GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225567 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294

06	630 N	610	-0-	-20	-0-	226 1	253 2	N	119	184 1		132
						131 9						
07	651 N	600	-0-	-51	-0-	248 1	211 2	N	128	180 1		80
						141 9						
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	241 1	269 2	N	156	188 1		48
						172 9						
09	600 N	547	-0-	-53	-0-	222 1	189 2	N	124			172
						136 9						
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	239 1	230 2	N	141	173 1		140
						155 9						
11	660 N	531	-0-	-129	-0-	235 1	161 2	N	123	179 1		84
						135 9						

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9900) 11550 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 282151 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9748 - 9758

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

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400)															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
VON BLUCHER															
WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLUCHER, VON															
WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721															
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA JOLLA															
WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521															
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			60
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	1	2	2	59
							1	9							
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			59
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			59
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			59
*11	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			59

LA JOLLA															
WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544															
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VON BLUCHER															
WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806															
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	-0-			47
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	16	25	2	38
							18	9							
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	13	1	147	3	Y	-0-			38
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	13	1	160	3	Y	-0-			38
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	Y	-0-			38
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	-0-			38

VON BLUCHER															
WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894															
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	257	3	N	-0-			504
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	256	3	N	23	35	2	492
							25	9							
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	19	1	222	3	N	-0-			492
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	N	-0-			492
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	N	-0-			492
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	N	-0-			492

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	Y	-0-		19
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	2	4 2	17
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	2 1	24 3	Y	-0-		17
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	3 1	39 3	Y	-0-		17
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6 1	80 3	Y	-0-		17
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	Y	-0-		17

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

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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

PRIETO		WELL #:		1	RRCID ->	149002	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11404	-	11504
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	54	1	709	3	Y	-0-			277
07	930 N	789	-0-	-141	-0-	52	1	672	3	Y	59	93	2	243
						65	9							
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	43	1	501	3	Y	-0-			243
09	750 N	707	-0-	-43	-0-	53	1	654	3	Y	-0-			243
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	51	1	630	3	Y	-0-			243
*11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	50	1	611	3	Y	-0-			243

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A)		WELL #:		7	RRCID ->	130959	COMPL. DATE	04/06/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11078	-	11132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500)		WELL #:		6	RRCID ->	146276	COMPL. DATE	02/28/2015	TOTAL DEPTH	11840	PERF.	10593	-	10947
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLUCHER, VON		WELL #:		7	RRCID ->	147259	COMPL. DATE	10/26/1993	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11838	-	11950
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-			1833
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	11	18	2	1826
						12	9							
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-			1826
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	9	1	116	3	Y	-0-			1826
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-			1826
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-			1826

BRELU (CHERNOSKY, W.)		WELL #:		7	RRCID ->	061325	COMPL. DATE	01/07/1975	TOTAL DEPTH	1757	PERF.	N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2024

BRETTCANCE (LOBO 1)		11813 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	78	RRCID ->	161287	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	6708 - 7084
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3482 X	3482	-0-	-0-	202 1	3274 2	N	5	29 1	9
						6 9					
07		3845 X	3845	-0-	-0-	246 1	3570 2	N	26		35
						29 9					
08		3681 X	3681	-0-	-0-	246 1	3424 2	N	10		45
						11 9					
09		3558 X	3558	-0-	-0-	238 1	3300 2	N	18	35 1	28
						20 9					
10		3570 X	3570	-0-	-0-	228 1	3312 2	N	27		55
						30 9					
11		3707 X	3707	-0-	-0-	239 1	3445 2	N	21	36 1	40
						23 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	237	RRCID ->	222833	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6008 - 6032
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		104 N	104	-0-	-0-	6 1	98 2	N	-0-	1 1	4
07		14 N	11	-0-	-3	1 1	10 2	N	-0-		4
08		93 N	53	-0-	-40	5 1	48 2	N	-0-		4
09		90 N	47	-0-	-43	4 1	43 2	N	-0-		4
10		36 N	36	-0-	-0-	3 1	33 2	N	-0-		4
11		60 N	15	-0-	-45	1 1	14 2	N	-0-		4

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	250	RRCID ->	223920	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	6996	PERF.	6168 - 6178
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BARNES ESTATE		1									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	129751	COMPL. DATE	12/17/1988	TOTAL DEPTH	7639	PERF.	6766 - 6776
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRETTCANCE (LOBO 2-A)		11813 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	18	RRCID ->	131666	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6948 - 6959
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRETTCHANCE (LOBO 6)			11813 450		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP			100397											
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	8	RRCID ->	119780	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7016 - 7225		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		630 N	412	-0-	-218	-0-	25 1 1 9	386 2	N		1	4 1		2
07		439 N	439	-0-	-0-	-0-	28 1 3 9	408 2	N		3			5
08		434 N	281	-0-	-153	-0-	19 1 1 9	261 2	N		1			6
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	29 1 2 9	389 2	N		2	4 1		4
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	28 1 3 9	404 2	N		3			7
11		472 N	472	-0-	-0-	-0-	31 1 3 9	438 2	N		3	4 1		6

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	41	RRCID ->	139686	COMPL. DATE	07/29/1991	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7912 - 7994		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	78	RRCID ->	143026	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	6958 - 7084		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355											
BARNES ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	111545	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	7639	PERF.	7252 - 7288		
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

BARNES ESTATE			WELL #:	2	RRCID ->	129437	COMPL. DATE	12/11/1988	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	7133 - 7206		
06		720 N	685	-0-	-35	-0-	685 2		Y		-0-			-0-
07		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		Y		-0-			-0-
08		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		Y		-0-			-0-
09		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		Y		-0-			-0-
10		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		Y		-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-22	-0-			Y		NO RPT			-0-

 BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX) 11815 262 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 235416 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	54 1	711 2	N	4	2 1		4
						4 9						
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	44 1	548 2	N	4	5 1		3
						4 9						
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	44 1	528 2	N	3	3 1		3
						3 9						
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	49 1	561 2	N	4	3 1		4
						4 9						
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	48 1	556 2	N	4	5 1		3
						4 9						
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	67 1	668 2	N	4	4 1		3
						4 9						

 BRISCOE (LOBO) 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TARE RESOURCES, LLC 836026
 BRISCOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 116446 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 8758

06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			14
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	4 1	105 2	Y	-0-			14
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	19 1	134 2	Y	-0-			14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			15
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	5 1	104 2	Y	-0-			15
11	150 N	52	-0-	-98	-0-	4 1	48 2	Y	-0-			15

 BRISCOE NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 201863 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370

06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			2
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	17 1	596 2	Y	-0-			2
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	28 1	592 2	Y	3			5
						3 9						
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	11 1	399 2	Y	1			6
						1 9						
*10	626 X	626	-0-	-0-	-0-	23 1	602 2	Y	1	3 1		4
						1 9						
11	619 X	619	-0-	-0-	-0-	32 1	586 2	Y	1			5
						1 9						

 BRISCOE NUNNLEY WELL #: 3 RRCID -> 209961 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384

06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			1
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	152 2	Y	-0-	1 1		-0-
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	9 1	167 2	Y	-0-			-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9 1	182 2	Y	1			1
						1 9						
10	155 N	32	-0-	-123	-0-	1 1	31 2	Y	-0-	1 1		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-

 OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 4 RRCID -> 226878 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

06	270 N	42	-0-	-228	-0-	11 1	31 2	N	-0-			4
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	67 1	588 2	N	3	7 1		-0-
						3 9						
08	620 N	604	-0-	-16	-0-	80 1	517 2	N	6			6
						7 9						
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	42 1	551 2	N	2			8
						2 9						
10	651 N	464	-0-	-187	-0-	42 1	364 2	N	53	58 1		3
						58 9						
*11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	82 1	567 2	N	2			5
						2 9						

BRISCOE (LOBO)		//CONT.//		12006 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//		836026									
OLMITOS RANCH 463		WELL #:		3	RRCID ->	226883	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	9150	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		2610 X	128	-0-	-2482	-0-	45 1	83 2	N	-0-			47
07		2418 X	2389	-0-	-29	-0-	60 1	2318 2	N	10	28 1		29
							11 9						
08		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	80 1	2253 2	N	20	33 1		16
							22 9						
09		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	60 1	2287 2	N	13			29
							14 9						
10		2387 N	1714	-0-	-673	-0-	42 1	1666 2	N	5	19 1		15
							6 9						
*11		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	90 1	2473 2	N	7			22
							8 9						

THREE-C OIL AND GAS		857600		WELL #:		2	RRCID ->	118775	COMPL. DATE	10/21/1985	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8264 -	8989
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				14
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				14
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				14
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				14

BRISCOE (LOBO 8100)		12006 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #:		1	RRCID ->	140166	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 8390 -	8415
HUGHES RANCH														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				31
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				31
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				31
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				31
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				31
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				31

HUGHES RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	141297	COMPL. DATE	04/14/1992	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8438 -	8478
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUGHES RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	142477	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8500 -	8522
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		12
08	1 X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			Y	-0-		12
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BRUNI (OHERN)				12629 568	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WEBB						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		WELL #:	2	RRCID ->	186148	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2588	-	2592	
BRUNI, A. M. ESTATE -B-																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-

KHB				WELL #:	1	RRCID ->	190137	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	3946	PERF.	2502	-	2916	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BRUNI (QUEEN SAND)				12629 639	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		WELL #:	2	RRCID ->	186179	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	5708	PERF.	5640	-	5700	
A.M. BRUNI ESTATE																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

BRUNI (2300)				12629 923	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WEBB						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		WELL #:	2	RRCID ->	009626	COMPL. DATE	01/00/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2280	-	2300	
BRUNI																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

BRUNI (3500)				12629 930	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB						
WALLIS ENERGY, INC.		893997		WELL #:	59	RRCID ->	147402	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	3318	-	3322	
BENAVIDES, BRENNAN																
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					16
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					16
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					16
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					16
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					16
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					16

BRUNI (3550)				12629 935	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WEBB						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		WELL #:	3	RRCID ->	068771	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3942	PERF.	3482	-	3486	
BRUNI, A. M. ESTATE																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT)		12633 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:	8	RRCID ->	173548	COMPL. DATE	12/14/2000	TOTAL DEPTH	9388	PERF. 8727 - 8772	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	185	1	654	2	N	-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	52	1	146	2	N	-0-
08	341 N	113	-0-	-228	-0-	31	1	82	2	N	-0-
09	330 N	50	-0-	-280	-0-	8	1	42	2	N	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:	10	RRCID ->	180012	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9438 - 9734	
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	211	1	748	2	N	-0-
07	1581 N	1011	-0-	-570	-0-	267	1	744	2	N	-0-
08	1829 N	660	-0-	-1169	-0-	182	1	478	2	N	-0-
09	960 N	6	-0-	-954	-0-	1	1	5	2	N	-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C-		WELL #:	6ST	RRCID ->	183389	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9215 - 9230	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MARSHALL, STANLEY G.		WELL #:	3	RRCID ->	261379	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9100 - 9460	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRUNI, NE. (9760)		12633 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:	5	RRCID ->	170028	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9110 - 9134	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:	9	RRCID ->	176812	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9146 - 9210	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRUNI, NE. (9760) //CONT.// 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223

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

BRUNI, SE. (2940) 12635 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 MARTIN, ALBERT TRUSTEE WELL #: 12 RRCID -> 092000 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2943 - 2949

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	88	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	85	1			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI, S.W. (HUBBERD) 12638 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
 BMT-BRUNI, L.E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 123649 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9942 - 9961

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2024

BRUNI RANCH (NAVARRO) 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BRUNI RANCH WELL #: 3 RRCID -> 086010 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 9798 - 9802

06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	102	1	1445	2	N	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	105	1	1459	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	926	-0-	-438	-0-	59	1	867	2	N	-0-					-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	92	1	1236	2	N	-0-					-0-
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	93	1	1383	2	N	-0-					-0-
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	75	1	1360	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60				N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60				N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60				N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60				N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 152429 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9878 - 9886

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)		12642 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 40		RRCID -> 212269		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 10367 PERF. 7184 - 7206			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	68	1 953 2	N	-0-		50
07	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	72	1 994 2	N	-0-		50
08	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	70	1 1027 2	N	-0-		50
09	1020 N	972	-0-	-48	-0-	68	1 904 2	N	-0-		50
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	69	1 1035 2	N	-0-		50
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	55	1 997 2	N	2		52
						2	9				

BRUNI RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 215464		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 216021		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 114		RRCID -> 265903		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210			
06	2940 X	2768	-0-	-172	-0-	183	1 2585 2	N	-0-		48
07	3007 X	2850	-0-	-157	-0-	191	1 2657 2	N	2		50
						2	9				
08	2976 X	2910	-0-	-66	-0-	185	1 2725 2	N	-0-		50
09	2850 X	2790	-0-	-60	-0-	194	1 2594 2	N	2		52
						2	9				
10	2945 X	2864	-0-	-81	-0-	180	1 2684 2	N	-0-		52
11	2820 X	2519	-0-	-301	-0-	132	1 2387 2	N	-0-		52

BRUNI RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 289416		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7212 - 7246			
06	5070 X	4455	-0-	-615	-0-	295	1 4160 2	N	-0-		165
07	4743 X	4370	-0-	-373	-0-	293	1 4077 2	N	-0-		165
08	4557 X	4273	-0-	-284	-0-	272	1 4001 2	N	-0-		165
09	4470 X	3832	-0-	-638	-0-	267	1 3563 2	N	2		167
						2	9				
10	4619 X	4266	-0-	-353	-0-	268	1 3998 2	N	-0-		167
11	4470 X	4423	-0-	-47	-0-	231	1 4192 2	N	-0-		167

BRUNI RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 289570		COMPL. DATE 10/12/2017		TOTAL DEPTH 10141 PERF. 6912 - 6960			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9324		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9324		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9324		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9324		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9324		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9324		N	-0-		-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)		//CONT.// 12642 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BRUNI RANCH		WELL #: 79		RRCID -> 289571		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7350 - 7392							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 93		RRCID -> 289590		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7305 - 7342							
06	2520 N	2455	-0-	-65	-0-	-0-	163	1	2292	2	N	-0-	-0-	-0-	10
07	2635 N	2484	-0-	-151	-0-	-0-	167	1	2317	2	N	-0-	-0-	-0-	10
08	2542 N	2524	-0-	-18	-0-	-0-	161	1	2363	2	N	-0-	-0-	-0-	10
09	2460 N	2180	-0-	-280	-0-	-0-	152	1	2028	2	N	-0-	-0-	-0-	10
10	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	2730	2	N	-0-	-0-	-0-	10
11	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	2805	2	N	-0-	-0-	-0-	10

BRUNI RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 289605		COMPL. DATE 11/30/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7297 - 7337							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2520				N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2520				N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2520				N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2520				N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2520				N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2520				N	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 289613		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6855 - 6867							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 289614		COMPL. DATE 11/29/2017		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7142 - 7170							
06	2760 X	2665	-0-	-95	-0-	-0-	176	1	2489	2	N	-0-	-0-	-0-	55
07	2914 X	2490	-0-	-424	-0-	-0-	167	1	2323	2	N	-0-	-0-	-0-	55
08	2914 X	2815	-0-	-99	-0-	-0-	179	1	2636	2	N	-0-	-0-	-0-	55
09	2820 X	2629	-0-	-191	-0-	-0-	183	1	2446	2	N	-0-	-0-	-0-	55
10	2883 X	2783	-0-	-100	-0-	-0-	175	1	2608	2	N	-0-	-0-	-0-	55
11	2730 X	2430	-0-	-300	-0-	-0-	127	1	2303	2	N	-0-	-0-	-0-	55

HEIN TRUST B		WELL #: 9		RRCID -> 289840		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7363 - 7393							
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	573	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	465	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
BRUNI RANCH (WILCOX 7700)		12642 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 126734		COMPL. DATE 01/20/1988		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7731 - 7770	
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	31 1	439 2	N	-0-		-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	18 1	251 2	N	-0-		-0-
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	50 1	732 2	N	-0-		-0-
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	67 1	891 2	N	-0-		-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	49 1	738 2	N	-0-		-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	29 1	533 2	N	-0-		-0-
BUENA SUERTE, N. (4800)		13019 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
FIELD PETROLEUM CORP.		266906									
STILLMAN		WELL #: 1		RRCID -> 278520		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 5580		PERF. 4900 - 4908	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259
BUSTAMANTE (7950)		13991 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 17		RRCID -> 153316		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7888 - 7970	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CD NABORS (RINCON)		14221 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136									
CLEOPATRA		WELL #: 2		RRCID -> 184840		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 7660		PERF. 2830 - 3014	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CD NABORS (VICKSBURG)		14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136									
CLEOPATRA		WELL #: 1		RRCID -> 187038		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9337 - 9854	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CLEOPATRA		WELL #: 3		RRCID -> 204950		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 10840		PERF. 9211 - 9215	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.// 14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.// 627136														
CLEOPATRA		WELL #: 4		RRCID -> 210447		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86

CLEOPATRA		WELL #: 7		RRCID -> 223363		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638								
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CLEOPATRA		WELL #: 6		RRCID -> 228098		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166								
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					152
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					152
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					152
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					152
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					152
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					152

CLEOPATRA		WELL #: 8		RRCID -> 228261		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HEARD		WELL #: 1		RRCID -> 228691		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 12317 PERF.10420 - 10450								
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1

CLEOPATRA		WELL #: 5		RRCID -> 235203		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975								
06	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3053	1	560	2	N	-0-					40
07	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3151	1	550	2	N	-0-					40
08	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	3232	1	1932	2	N	-0-					40
09	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	3200	1	2718	2	N	3					43
						3	9									
10	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	3258	1	2833	2	N	-0-					43
11	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	3201	1	2519	2	N	-0-					43

CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.// 14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.// 627136														
VALLE GRANDE		WELL #: 1		RRCID -> 236571		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD		WELL #: 2		RRCID -> 245368		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006								
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	2		N	-0-						62
07	527 N	377	-0-	-150	-0-	377	2		N	-0-						62
08	496 N	213	-0-	-283	-0-	213	2		N	-0-						62
09	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	2		N	-0-						62
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-						62
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-						62

CLEOPATRA		WELL #: 11		RRCID -> 263111		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770								
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	116	1	1222	2	N	2					96
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	116	1	1245	2	N	-0-					96
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	86	1	1258	2	N	4					100
09	1350 N	1182	-0-	-168	-0-	81	1	1094	2	N	6					106
10	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	69	1	1236	2	N	11					117
11	1290 N	1170	-0-	-120	-0-	12	9	1066	2	N	17					134

CABEZON (WILCOX 5900)		14452 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
SLATOR RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 175609		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056								
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	70	1	266	2	Y	-0-					18
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	148	1	489	2	Y	-0-					18
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	75	1	293	2	Y	-0-					18
09	330 N	24	-0-	-306	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					18
10	434 N	3	-0-	-431	-0-	3	2			Y	-0-					18
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	78	1	362	2	Y	-0-					18

SLATOR RANCH		WELL #: E 3S		RRCID -> 242713		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

THREE-C OIL AND GAS		857600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
BRUNI, A. M. EST., -B-		WELL #: 2		RRCID -> 009640		COMPL. DATE 03/14/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						5
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						5
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						5
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						5
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						5
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						5

CABEZON (WILCOX 5900)		//CONT.// 14452 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600								
BRUNI, A. M. EST. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 009644		COMPL. DATE 12/02/1995		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	31
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	31
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	31
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	31
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	31
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	31

CABEZON, E. (WILCOX 6700)		14453 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
BMT B TR5		WELL #: 11		RRCID -> 241639		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	30 1	478 2	Y	2 25 1	54
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	2 9	451 2	Y	3 13 1	44
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	31 1	697 2	Y	11 44 1	11
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	3 9	472 2	Y	1 3 1	9
10	496 N	253	-0-	-243	-0-	12 9	237 2	Y	-0- 2 1	7
11	570 N	489	-0-	-81	-0-	30 1	456 2	Y	2 2 1	7
						1 9				
						16 1				
						31 1				
						2 9				

THREE-C OIL AND GAS		857600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BRUNI, A. M. ESTATE		WELL #: 3B		RRCID -> 266121		COMPL. DATE 12/24/2011		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6124		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527			Y	NO RPT	77
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527			Y	NO RPT	77
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527			Y	NO RPT	77
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527			Y	NO RPT	77
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527			Y	NO RPT	77
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527			Y	NO RPT	77

CABO (FRIO F)		14471 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426								
EIA		WELL #: 2C		RRCID -> 220933		COMPL. DATE 03/10/2021		TOTAL DEPTH 7418 PERF. 6124 - 6422		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2	N	-0-	82
07	3 N	1	-0-	-2	B	-0-	1 2	N	-0-	82
08	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24 2	N	-0-	82
09	30 N	16	-0-	-14	B	-0-	16 2	N	-0-	82
10	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55 2	N	-0-	82
11	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48 2	N	-0-	82

CERDA		WELL #: 1 C		RRCID -> 223780		COMPL. DATE 02/18/2021		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6164 - 6304		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3540 X	3327	-0-	-213	B	-0-	3324 2	3 9	N	3 135
07	3441 X	2904	-0-	-537	B	-0-	2901 2	3 9	N	3 138
08	3441 X	2998	-0-	-443	B	-0-	2996 2	2 9	N	2 140
09	3461 X	3461	-0-	-0-	B	-0-	3461 2		N	-0- 140
10	3441 X	3402	-0-	-39	B	-0-	3402 2		N	-0- 140
11	3330 X	3138	-0-	-192	B	-0-	3138 2		N	-0- 140

EIA STATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224436		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6373		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3753 X	3753	-0-	-0-	B	-0-	3724 2	29 9	N	26 187 1 76
07	3802 X	3802	-0-	-0-	B	-0-	3749 2	53 9	N	48 124
08	3652 X	3652	-0-	-0-	B	-0-	3594 2	58 9	N	53 177
09	3693 X	3693	-0-	-0-	B	-0-	3643 2	50 9	N	45 222
10	3782 X	3782	-0-	-0-	B	-0-	3706 2	76 9	N	69 182 1 109
11	3358 X	3358	-0-	-0-	B	-0-	3325 2	33 9	N	30 139

CABO (FRIO F) 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 REYNA WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
06	5220	X	5118	-0-	-102 B	-0-	5096 2	22 9	N	20			72
07	5394	X	5130	-0-	-264 B	-0-	5100 2	30 9	N	27			99
08	5394	X	5018	-0-	-376 B	-0-	5018 2		N	-0-			99
09	5130	X	4252	-0-	-878 B	-0-	4210 2	42 9	N	38			137
10	5301	X	4771	-0-	-530 B	-0-	4749 2	22 9	N	20			157
11	5130	X	4893	-0-	-237 B	-0-	4864 2	29 9	N	26			183

CABO (FRIO G) 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 EIA WELL #: 1 RRCID -> 212647 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735

06	2819	N	2819	-0-	-0- B	-0-	2794 2	25 9	N	23			183
07	2873	N	2873	-0-	-0- B	-0-	2852 2	21 9	N	19			202
08	2826	N	2826	-0-	-0- B	-0-	2800 2	26 9	N	24	189 1		37
09	2820	N	2661	-0-	-159 B	-0-	2638 2	23 9	N	21			58
10	2889	N	2889	-0-	-0- B	-0-	2832 2	57 9	N	52			110
11	2730	N	2676	-0-	-54 B	-0-	2621 2	55 9	N	50			160

CATLETT WELL #: 1 RRCID -> 220733 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725

06	6720	X	6578	-0-	-142 B	-0-	6565 2	13 9	N	12			179
07	6944	X	4433	-0-	-2511 B	-0-	4424 2	9 9	N	8			187
08	7849	X	7849	-0-	-0- B	-0-	7824 2	25 9	N	23			210
09	17032	X	17032	-0-	-0- B	-0-	17004 2	28 9	N	25	187 1		48
10	15456	X	15456	-0-	-0- B	-0-	15430 2	26 9	N	24			72
11	7590	X	7545	-0-	-45 B	-0-	7528 2	17 9	N	15			87

USFW WELL #: 1 RRCID -> 221597 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703

06	5910	X	5414	-0-	-496 B	-0-	5408 2	6 9	N	5			177
07	5828	X	5458	-0-	-370 B	-0-	5458 2		N	-0-			177
08	5828	X	4958	-0-	-870 B	-0-	4958 2		N	-0-			177
09	5640	X	4331	-0-	-1309 B	-0-	4328 2	3 9	N	3			180
10	5760	X	5760	-0-	-0- B	-0-	5745 2	15 9	N	14			194
11	6238	X	6238	-0-	-0- B	-0-	6238 2		N	-0-			194

CADENA (YEGUA 5700) 14537 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 GARCIA, GENARO WELL #: 1 RRCID -> 194977 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5716 - 5724

06	0	W	-0-	-0-	-0-	827			N	-0-			54
07	0	W	-0-	-0-	-0-	827			N	-0-			54
08	0	W	-0-	-0-	-0-	827			N	-0-			54
09	0	W	-0-	-0-	-0-	827			N	-0-			54
10	0	W	-0-	-0-	-0-	827			N	-0-			54
11	0	W	-0-	-0-	-0-	827			N	-0-			54

CADENA (3600) 14537 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
 ALMA GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 281883 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 3608 - 3610

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

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		14567 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
JERICO, LTD. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 144942		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 16700 PERF.14522 - 15164								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. C. MANN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145065		COMPL. DATE 05/21/2000		TOTAL DEPTH 15562 PERF.14230 - 15398								
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	92	1	4	3	N	-0-					-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-

J. C. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 146858		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MANN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150211		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 16100 PERF.14456 - 15657								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICO LTD.GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175691		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024								
06	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	154	1	2604	3	Y	46	42	1			34
						51	9									
07	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	114	1	2145	3	Y	40	44	1			30
						44	9									
08	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	112	1	2045	3	Y	32	21	1			41
						35	9									
09	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	116	1	2129	3	Y	34	40	1			35
						37	9									
10	2914 X	2172	-0-	-742	-0-	119	1	2011	3	Y	38	42	1			31
						42	9									
11	2820 X	1809	-0-	-1011	-0-	105	1	1676	3	Y	25	21	1			35
						28	9									

J. C. MANN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 191413		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196646 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320

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

JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290

06	3870 X	3532	-0-	-338	-0-	194	1	3273	3	Y	59	63	1			50
						65	9									
07	3999 X	3412	-0-	-587	-0-	169	1	3178	3	Y	59	65	1			44
						65	9									
08	3999 X	3579	-0-	-420	-0-	182	1	3338	3	Y	54	34	1			64
						59	9									
09	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	180	1	3312	3	Y	55	64	1			55
						61	9									
10	3658 X	3433	-0-	-225	-0-	189	1	3179	3	Y	59	66	1			48
						65	9									
11	3540 X	2813	-0-	-727	-0-	164	1	2605	3	Y	40	33	1			55
						44	9									

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

06	15630 X	14807	-0-	-823	-0-	813	1	13722	3	Y	247	264	1			211
						272	9									
07	16151 X	14380	-0-	-1771	-0-	711	1	13394	3	Y	250	274	1			187
						275	9									
08	16151 X	14112	-0-	-2039	-0-	719	1	13155	3	Y	216	139	1			264
						238	9									
09	14820 X	14086	-0-	-734	-0-	714	1	13129	3	Y	221	260	1			225
						243	9									
10	15314 X	14342	-0-	-972	-0-	790	1	13281	3	Y	246	272	1			199
						271	9									
11	14820 X	11944	-0-	-2876	-0-	694	1	11061	3	Y	172	141	1			230
						189	9									

GUERRA BROS. WELL #: 1 R RRCID -> 230797 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15259 - 16088

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

GUERRA BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 246240 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101

06	750 N	479	-0-	-271	-0-	27	1	452	3	N	-0-					160
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	35	1	647	3	N	-0-					160
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	38	1	686	3	N	-0-					160
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	31	1	582	3	N	29					189
						32	9									
10	682 N	610	-0-	-72	-0-	34	1	575	3	N	1					190
						1	9									
11	690 N	590	-0-	-100	-0-	35	1	555	3	N	-0-					190

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.//		14567 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
SAXUM OIL & GAS, LLC				749687						
GARZA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 153649	COMPL. DATE 01/23/1995	TOTAL DEPTH 16750	PERF.14712	- 14856	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)				14611 206	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS		
ROYKO OIL COMPANY				732198						
PAINTER, F.				WELL #: 1	RRCID -> 202925	COMPL. DATE 11/04/2003	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10222	- 10249	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/21/2016										

TEXRON OPERATING, LLC				850872						
CAGE RANCH II				WELL #: 7091	RRCID -> 160004	COMPL. DATE 09/03/1996	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8816	- 8847	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		148
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		148
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		148
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		148
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		148
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		148

CAGE RANCH II				WELL #: 7092	RRCID -> 166322	COMPL. DATE 09/18/1997	TOTAL DEPTH 9435	PERF. 9238	- 9388	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAGE RANCH				WELL #: 6492	RRCID -> 171580	COMPL. DATE 10/04/1998	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9142	- 9398	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		176
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		176
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		176
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		176
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		176
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		176

CAGE RANCH				WELL #: 7096	RRCID -> 175360	COMPL. DATE 01/04/2000	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9672	- 9765	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-		124
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-		124
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-		124
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-		124
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		124

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)		//CONT.//		14611 206	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872									
CAGE RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	195882	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10092 - 10122	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		Y	-0-			17
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-			17
08	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-			17
09	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3		Y	-0-			17
10	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1377	3	44 9	Y	40	36 1		21
11	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-				Y	NO RPT			21

CAGE RANCH (MYRICK 5)				14611 230	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872									
CAGE RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	201881	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8522 - 8544	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			169

CAGE RANCH (6800)				14611 295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872									
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT		WELL #:		7071-C	RRCID ->	157566	COMPL. DATE	10/17/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6785 - 6793	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CAGE RANCH (6900)				14611 312	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872									
CAGE RANCH I		WELL #:		6491	RRCID ->	165993	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7300 - 7312	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAGE RANCH (7100)				14611 364	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872									
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT		WELL #:		7071-T	RRCID ->	157567	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6931 - 7003	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CAGE RANCH (7400)			14611 520		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC			850872														
CAGE RANCH 725			WELL #:	1	RRCID ->	174910	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	7909 - 7912					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	8					Y	-0-					46
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	8					Y	-0-					46
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	8					Y	-0-					46
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			8														
09		8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-					46
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					46

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.)			14611 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC			850872														
CAGE, R. G., -J-			WELL #:	2	RRCID ->	055999	COMPL. DATE	08/10/1973	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	N/A					
06	DLQ	G-10	336	-0-	336	29539	336	2			Y	-0-					62
07	DLQ	G-10	1168	-0-	1168	30707	1168	2			Y	-0-					62
08	DLQ	G-10	319	-0-	319	31026	317	3			Y	2	4	1			60
09		2000 N	921	-0-	-1079	29947	910	3	11	9	Y	10	9	1			61
10		3100 N	573	-0-	-2527	27420	562	3	11	9	Y	10	10	1			61
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	27420					Y	NO RPT					61

CAGE RANCH			WELL #:	30	RRCID ->	244845	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	8290 - 8338					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	426					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	426					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	426					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	426					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	426					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	426					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG)			14611 837		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC			850872														
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I			WELL #:	7103	RRCID ->	191885	COMPL. DATE	09/28/2002	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	8023 - 8300					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					80
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					80

CAGE RANCH II			WELL #:	7102A	RRCID ->	197934	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	8252	PERF.	8002 - 8028					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG)			14611 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC			850872														
GARLAND LASATER			WELL #:	11	RRCID ->	217391	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8092 - 8170					
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					193
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					193
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					193
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					193
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					193
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					193

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG)		14611 865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
TEXRON OPERATING, LLC		850872														
CAGE RANCH		WELL #: 7093		RRCID -> 172968		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					25
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

CAGE RANCH 648		WELL #: 1		RRCID -> 180874		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	377					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	377					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	377					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	377					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	377					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 191399		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CAGE RANCH II		WELL #: 7092		RRCID -> 194046		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					142

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG)		14611 884		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
TEXRON OPERATING, LLC		850872														
CAGE RANCH II		WELL #: 7101		RRCID -> 191837		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8056 - 8090								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CAGE RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 194508		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607								
06	DLQ G-10	280	-0-	280	32044	280	2			Y	-0-					27
07	DLQ G-10	298	-0-	298	32342	298	2			Y	-0-					27
08	DLQ G-10	99	-0-	99	32441	98	3	1	9	Y	1	1	1			27
09	2200 N	-0-	-0-	-2200	30241					Y	-0-					27
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	27141					Y	-0-					27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	27141					Y	NO RPT					27

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG)		//CONT.//		14611 884	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872									
CAGE ESTATE G		WELL #:		4	RRCID ->	245284	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	10116	PERF.	8824 - 8844	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	6575	-0-	6575	63684	6575	2		Y	-0-			26
07	DLQ G-10	7177	-0-	7177	70861	7177	2		Y	-0-			26
08	DLQ G-10	5369	-0-	5369	76230	5285	3	84 9	Y	76	71 1		31
09	DLQ G-10	4518	-0-	4518	80748	4467	3	51 9	Y	46	46 1		31
10	DLQ G-10	4156	-0-	4156	84904	4035	3	121 9	Y	110	114 1		27
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	84904				Y	NO RPT			27

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG)				14611 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC				850872									
CAGE RANCH		WELL #:		2801	RRCID ->	190849	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8525 - 8635	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CAGE RANCH STATE-TRACT				WELL #:	2601	RRCID ->	196015	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	11435	PERF.	8534 - 8542
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11

CAGE RANCH				WELL #:	291	RRCID ->	245154	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8575 - 8582
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

CAGE RANCH				WELL #:	31	RRCID ->	246620	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	9008	PERF.	8752 - 8849
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		Y	-0-			36
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-			36
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		Y	-0-			36
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		Y	-0-			36
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		Y	-0-			36
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG)				14611 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC				850872									
CAGE RANCH		WELL #:		7097-T	RRCID ->	180264	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10434 - 10759	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			5
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			5
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			5
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			5
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5				Y	NO RPT			5

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG)		//CONT.//		14611 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872											
CAGE RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	191710	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9872 - 9942				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				43
CAGE RANCH, NE. (8200)				14618 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC				850872											
CAGE RANCH II		WELL #:		7102A	RRCID ->	163523	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	8252	PERF. 7236 - 8242				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CAGE RANCH II		WELL #:		6472	RRCID ->	165942	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8260 - 8266				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CALALLEN (6900)				14683 464	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES							
WALLIS ENERGY, INC.				893997											
BEVLY		WELL #:		1	RRCID ->	283137	COMPL. DATE	04/17/2015	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 6869 - 6873				
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CALALLEN, WEST (4900)				14690 174	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES							
R.C.I. ENERGY				685838											
BALLARD, C. F.		WELL #:		2 C	RRCID ->	111403	COMPL. DATE	05/22/1984	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 4936 - 4942				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.)				14810 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	135453	COMPL. DATE	05/26/1990	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6238 - 6272				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.)		//CONT.//		14810 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		136	RRCID ->	153170	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	6036 - 6113	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			7
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-		2 1	20 2	N	-0-			7
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-		2 1	19 2	N	-0-			7
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-		2 1	18 2	N	-0-			7
10	31 N	21	-0-	-10	-0-		2 1	19 2	N	-0-			7
11	30 N	22	-0-	-8	-0-		2 1	20 2	N	-0-			7

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		177	RRCID ->	185247	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6232 - 6238	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAMARON GRANDE (11,800)				14989 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
GARZA, M.G. G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	127637	COMPL. DATE	11/11/1987	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	11788 - 11804	
06	2370 N	1387	-0-	-983	-0-		1387 2		N	-0-			-0-
07	2759 N	1894	-0-	-865	-0-		1894 2		N	-0-			-0-
08	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-		2282 2		N	-0-			-0-
09	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-		2141 2		N	-0-			-0-
10	1891 N	1777	-0-	-114	-0-		1777 2		N	-0-			-0-
11	2220 N	2117	-0-	-103	-0-		2117 2		N	-0-			-0-

BUSTAMANTE HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	131596	COMPL. DATE	06/27/1989	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11812 - 11966	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAMERON (E, UPPER)				15030 205	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
SCORPION OPERATING, INC.				758492									
HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	125275	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	4134 - 4137	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAMERON (J-3)				15030 738	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
DAHCO OPERATING, LLC				197345									
CAMERON-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	297399	COMPL. DATE	06/11/2024	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	4483 - 4488	
06	6137	4767	-0-	-1370	-0-		4725 2	42 9	N	38			38
07	10013	5851	-0-	-4162	-0-		5319 2	532 9	N	484	497 1		25
08	10013	2904	-0-	-7109	-0-		2160 2	744 9	N	676	535 1		166
09	9690	237	-0-	-9453	-0-		126 2	111 9	N	101	176 1		91
10	10013	621	-0-	-9392	-0-		320 2	301 9	N	274	181 1		184
11	5670 #	840	-0-	-4830	-0-		488 2	352 9	N	320	348 1		156

OIL AND GAS DIVISION

CAMERON (L, MIDDLE) DAHCO OPERATING, LLC CAMERON-STATE		15030 820 197345		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 290753		COMPL. DATE 01/06/2021		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4917 - 4925				
06		9 #	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			116
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	116 1		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAMERON-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 297329		COMPL. DATE 04/30/2024		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 4915 - 4917				
06	13939	5746	-0-	-8193	-0-	5672	2	74	9	N	67			67
07	8370	8098	-0-	-272	-0-	8023	2	75	9	N	68	60 1		75
08	8370	7620	-0-	-750	-0-	7545	2	75	9	N	68			143
09	8100	6918	-0-	-1182	-0-	6846	2	72	9	N	65	173 1		35
10	8370	6801	-0-	-1569	-0-	6712	2	89	9	N	81			116
11	7830 #	5810	-0-	-2020	-0-	5740	2	70	9	N	64			180

CAMERON, NW (FRIO G-2) WESTERN GLOBAL OIL, INC GARZA, JUAN M.		15034 450 911915		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
		WELL #: 3		RRCID -> 135457		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 4304 - 4322				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMP FOLLOWER (YEGUA) HILCORP ENERGY COMPANY DCR 82 NCT 25		15087 495 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
		WELL #: 1		RRCID -> 155617		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 2870 - 2910				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC ARMSTRONG, CHARLES M.		15261 017 370061		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY						
		WELL #: 87		RRCID -> 172814		COMPL. DATE 11/07/2004		TOTAL DEPTH 6420		PERF. 5344 - 5422				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		15261 017	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		2 T	RRCID ->	202846	COMPL. DATE	06/10/2019	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	8581 - 8926
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	103 1	192 3	Y	10	8 1	16	
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	11 9	48 3	Y	1		17	
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	5 1		Y	-0-		17	
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	1 9		Y	-0-		17	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17	

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		3	RRCID ->	203505	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9250 - 9650
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		6	RRCID ->	207048	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6649 - 9438
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		7	RRCID ->	208655	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	9467	PERF.	6102 - 6442
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		5	RRCID ->	208656	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	9699	PERF.	8825 - 8828
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-	
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-	
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		4	RRCID ->	208657	COMPL. DATE	09/12/2023	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6210 - 6228
06	2686 X	-0-	-0-	-2686	-0-			Y	-0-	28 1	-0-	
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 15261 017		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 370061									
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 10		RRCID -> 211347		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	630 N	314	-0-	-316	-0-	104 1	202 3	Y	7	17 1	13
07	620 N	49	-0-	-571	-0-	8 9 4 1 1 9	44 3	Y	1		14
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		14
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 12		RRCID -> 223881		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8874 - 9288			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 14		RRCID -> 234516		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9509 - 9513			
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	494 1	827 3	Y	3	3 1	3
07	930 N	229	-0-	-701	-0-	1 4 20 1 2 4	207 3	Y	-0-		3
08	930 N	1	-0-	-929	-0-	1 3		Y	-0-		3
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	103 1 10 4 266 1 3 4	1563 3	Y	-0-		3
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-		729 3	Y	-0-		3
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		3
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 15		RRCID -> 245399		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9775 - 9784			
06	1890 X	336	-0-	-1554	-0-	74 1 1 9	261 3	Y	1	24 1	8
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-		8
08	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			Y	-0-		8
09	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			Y	-0-		8
10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			Y	-0-		8
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		8
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687									
BNP		WELL #: 1		RRCID -> 257075		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 269599		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8902 - 8910			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO)		15265 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY							
ABACO OPERATING, LLC		000894		WELL #:		RRCID -> 181794		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 17800		PERF.14990 - 15610			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			285
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			285
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			285
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			285
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			285
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			285
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2009															

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY							
KING RANCH TULLIDOS		2101		WELL #:		RRCID -> 291309		COMPL. DATE 08/04/2022		TOTAL DEPTH 16494		PERF.14702 - 14749			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
07	4395 R	4395	-0-	-0-	-0-	-0-	4208	3	9	4	N	162			411
08	21481 R	21481	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	20815	3	N	577	700	1	288
09	21511 R	21511	-0-	-0-	-0-	-0-	24	4	635	9	N	540	553	1	275
10	14652 R	14652	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	20891	3	N	401	538	1	138
11	20790 #	15547	-0-	-5243	-0-	-0-	22	4	594	9	N	416	369	1	185
							15062	3	27	4	N				
							458	9							

KING RANCH TULLIDOS		2110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY							
WELL #:		RRCID -> 292916		COMPL. DATE 05/05/2022		TOTAL DEPTH 15376		PERF. N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANELO (H-81)		15289 909		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061		WELL #:		RRCID -> 292133		COMPL. DATE 10/02/2021		TOTAL DEPTH 7977		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANELO (I-08, S)		15289 914		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748		WELL #:		RRCID -> 261223		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9635 - 9655			
06	5850 X	823	-0-	-5027	B	-0-	109	1	712	2	N	2			21
07	7601 X	7601	-0-	-0-	B	-0-	737	1	6842	2	N	20			41
08	7268 X	7268	-0-	-0-	B	-0-	730	1	6516	2	N	20			61
09	3965 X	3965	-0-	-0-	B	-0-	529	1	3423	2	N	12			73
10	6491 X	6491	-0-	-0-	B	-0-	571	1	5901	2	N	17			90
11	7623 X	7623	-0-	-0-	B	-0-	552	1	7049	2	N	20			110

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG)		15300 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC. KING RANCH CANELO		253162		WELL #: 51		RRCID -> 201882		COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15608 - 15826				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CANO-MEXICO (5100)		15401 051		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
REMORA OPERATING, LLC RAMEY, ALEX		701613		WELL #: 4		RRCID -> 147013		COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5212 - 5218				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ALEX RAMEY UNIT		15401 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
		701613		WELL #: 6		RRCID -> 171636		COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6470 - 6480				
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-			146
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27 2	Y	-0-			146
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27 2	Y	-0-			146
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22 2	Y	-0-			146
10	DLQ	G-10	15	-0-	15	15	15 2	Y	-0-			146
11	DLQ	G-10	20	-0-	20	35	20 2	Y	-0-			146
CANO-MEXICO (6700)		15401 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
REMORA OPERATING, LLC RAMEY, ALEX		701613		WELL #: 2 U		RRCID -> 009732		COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
CANO-MEXICO (6800)		15401 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
REMORA OPERATING, LLC RAMEY, ALEX		701613		WELL #: 2L		RRCID -> 175697		COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 6820 - 6832				
06	DLQ	G-10	76	-0-	76	206	76 2	Y	-0-			130
07	DLQ	G-10	63	-0-	63	269	63 2	Y	-0-			130
08	333	N	64	-0-	-269	-0-	64 2	Y	-0-			130
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	52 2	Y	-0-			130
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34 2	Y	-0-			130
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47 2	Y	-0-			130

CANO-MEXICO (7590) 15401 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ALEX RAMEY WELL #: 8 RRCID -> 274970 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7500 - 7554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*08	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
*09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
*11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

CANO-MEXICO (8550) 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
CONRAD, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 088445 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	960	4960	-0-	4000	5897	4960	2			N	-0-					-0-
07	11239	3167	-0-	-8072	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
08	992	2533	-0-	1541	1541	2533	2			N	-0-					-0-
09	960	2564	-0-	1604	3145	2564	2			N	-0-					-0-
10	992	2973	-0-	1981	5126	2973	2			N	-0-					-0-
*11	10404	3119	-0-	-7285	-0-	3119	2			N	-0-					-0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 158910 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173

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

ESCOBAR WELL #: 3 RRCID -> 181294 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688

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

THREE C EXPLORATION, LLC 857512 MUNOZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141972 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028

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

MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000

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

OIL AND GAS DIVISION

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY)		//CONT.//		15497 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
THREE C EXPLORATION, LLC		//CONT.//		857512								
MUNOZ UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	149909	COMPL. DATE	05/06/1991	TOTAL DEPTH	6216	PERF. 6016 - 6044	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CAPRICORN (QUEEN CITY A)				15497 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
FARGO OIL & GAS, LLC				261666								
ESCOBAR UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	160489	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6158 - 6587	
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ESCOBAR		WELL #:		2	RRCID ->	182806	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	7514	PERF. 6441 - 6531	
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22		Y	NO RPT		-0-
CAPRICORN (QUEEN CITY 6700)				15497 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY				751370								
MARTINEZ		WELL #:		1	RRCID ->	243722	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	9080	PERF. 6573 - 6652	
06	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
07	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
08	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
09	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
10	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
11	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
CAPTAIN LUCEY (3400)				15519 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
SUN EXPLORATION, INC.				829289								
MOORE -C-		WELL #:		2	RRCID ->	009741	COMPL. DATE	05/07/1952	TOTAL DEPTH	3515	PERF. N/A	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CAPTAIN LUCEY (3550)				15519 486	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
SUN EXPLORATION, INC.				829289								
POPE, W. E., -A-		WELL #:		2	RRCID ->	009742	COMPL. DATE	09/20/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAPTAIN LUCEY (3800)		15519 504		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
SUN EXPLORATION, INC.		829289												
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 146782		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			45
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			45
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			45
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			45
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			45
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			45

BLUNDELL, F. L.		15519 514		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
		829289												
		WELL #: 8		RRCID -> 148495		COMPL. DATE 01/21/1994		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MOORE		15519 514		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
		829289												
		WELL #: 4		RRCID -> 149287		COMPL. DATE 03/08/1994		TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CAPTAIN LUCEY (3860)		15519 514		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
SUN EXPLORATION, INC.		829289												
ERCK, FRED		WELL #: 7		RRCID -> 148392		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH 5059 PERF. 3866 - 3872						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

POPE, W.E. -A-		15519 522		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
		222226												
		WELL #: 1		RRCID -> 154491		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CAPTAIN LUCEY (4000)		15519 522		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226												
DODD, LEONA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 009744		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4000 - 4008						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

CAPTAIN LUCEY (4000)		//CONT.//		15519 522	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
DURANGO RESOURCES CORP.				235945								
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 22		RRCID -> 143413	COMPL. DATE 09/29/1981	TOTAL DEPTH 5801	PERF. 4004 - 4009					

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

SUN EXPLORATION, INC.				829289				CNTY: JIM WELLS				
ERCK, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 009747	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3978 - 3989					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1)				15519 594	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
SUN EXPLORATION, INC.				829289								
MOORE		WELL #: 3		RRCID -> 148326	COMPL. DATE 07/13/1999	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4058 - 4149					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

CAPTAIN LUCEY (4300)				15519 648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUN EXPLORATION, INC.				829289								
MOORE		WELL #: 2		RRCID -> 147421	COMPL. DATE 10/20/1993	TOTAL DEPTH 5719	PERF. 4283 - 4288					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

CAPTAIN LUCEY (4700)				15519 738	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
SUN EXPLORATION, INC.				829289								
MOORE		WELL #: 4		RRCID -> 119272	COMPL. DATE 12/05/1985	TOTAL DEPTH 6164	PERF. 4553 - 4559					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAPTAIN LUCEY (4925)		15519 774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUN EXPLORATION, INC.		829289														
BLUNDELL, F. L. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 062311		COMPL. DATE 06/06/1975		TOTAL DEPTH 5271 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH MOORE KIMBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 184754		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098								
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					53
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					53
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					53
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					53
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					53
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					53

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND)		15519 792		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
DURANGO RESOURCES CORP.		235945														
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 29		RRCID -> 165916		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: 15A		RRCID -> 253827		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 6974 PERF. 5414 - 5420								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND)		15519 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
DURANGO RESOURCES CORP.		235945														
ESTELL, MARY KING		WELL #: A 14		RRCID -> 227879		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5322 - 5325								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (5860)		15519 922		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471														
ROSITA CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 298115		COMPL. DATE 04/10/2024		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5966 - 5970								
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	15861	4587	-0-	-11274	-0-	4511	2	76	9	N	69					69
08	28923	13503	-0-	-15420	-0-	13370	2	133	9	N	121					190
09	27990	13588	-0-	-14402	-0-	13459	2	129	9	N	117					307
10	28923	15420	-0-	-13503	-0-	15318	2	102	9	N	93	341	1			59
11	27990	12881	-0-	-15109	-0-	12789	2	92	9	N	84					143

CARO CREEK (YEGUA 15) 15774 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
STACHA, EDDY A. 810868
CADENA WELL #: RRCID -> 124484 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7118 - 7130

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2019

CARO CREEK (YEGUA 21) 15774 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 235487 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7114 - 7116

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO) 15829 249 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
G. B. MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213112 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2120 - 2124

06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CAROLINA-TX (3000) 15829 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL WELL #: 4336 RRCID -> 204234 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2650 - 2653

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

CAROLINA-TEX, N. (WILCOX) 15831 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL - STATE WELL #: 1 RRCID -> 068868 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			112

CARRETA (BASAL QUEEN CITY) 15877 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
 FUNK, TOMMY R. WELL #: 1 RRCID -> 187974 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 8660 - 8682

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND) 15929 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
 CARL, W. E. WELL #: RRCID -> 179540 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179

PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2005

CASA VERDE (CLARK) 16140 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM & HURD AMOCO "Q" WELL #: 1 RRCID -> 119829 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620

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

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

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

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM-HURD-AMOCO RANGE WELL #: 2 RRCID -> 098916 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541

06	4950	X	2549	-0-	-2401	-0-	2515	2	34	9	Y	31	81	1	11
07	5115	X	1445	-0-	-3670	-0-	1445	2			Y	-0-			11
08	4960	X	1106	-0-	-3854	-0-	1100	2	6	9	Y	5			16
09	3000	X	2544	-0-	-456	-0-	2494	2	50	9	Y	45			61
10	3100	X	2844	-0-	-256	-0-	2844	2			Y	-0-			61
11	2550	X	2500	-0-	-50	-0-	2476	2	24	9	Y	22			83

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

06	3840	X	3749	-0-	-91	-0-	3719	2	30	9	Y	27	65	1	9
07	3968	X	2698	-0-	-1270	-0-	2698	2			Y	-0-			9
08	3968	X	2920	-0-	-1048	-0-	2912	2	8	9	Y	7			16
09	3840	X	3378	-0-	-462	-0-	3337	2	41	9	Y	37			53
10	3968	X	3272	-0-	-696	-0-	3272	2			Y	-0-			53
11	3750	X	3319	-0-	-431	-0-	3302	2	17	9	Y	15			68

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.// 16140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054							
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #: 5		RRCID -> 103352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2500 2	22 9	Y	20
07	2077 X	414	-0-	-1663	-0-	414 2		Y	38 1
08	2480 X	458	-0-	-2022	-0-	457 2	1 9	Y	5
09	2520 X	1084	-0-	-1436	-0-	1070 2	14 9	Y	6
10	2604 X	747	-0-	-1857	-0-	747 2		Y	19
11	2520 X	1173	-0-	-1347	-0-	1164 2	9 9	Y	19
									27

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #: 7		RRCID -> 104939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #: 9		RRCID -> 104940		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626	
06	1830 N	1639	-0-	-191	-0-	1639 2		Y	-0-
07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		Y	-0-
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2		Y	-0-
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2		Y	-0-
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		Y	-0-
11	1890 N	1702	-0-	-188	-0-	1702 2		Y	-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #: 23		RRCID -> 125272		COMPL. DATE 02/09/1987		TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 7547	
06	900 N	777	-0-	-123	-0-	777 2		Y	-0-
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		Y	-0-
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		Y	-0-
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		Y	-0-
10	1023 N	921	-0-	-102	-0-	921 2		Y	-0-
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		Y	-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #: 44		RRCID -> 140737		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772	
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		Y	-0-
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		Y	-0-
08	1178 N	999	-0-	-179	-0-	999 2		Y	-0-
09	1230 N	1023	-0-	-207	-0-	1023 2		Y	-0-
10	1178 N	1153	-0-	-25	-0-	1153 2		Y	-0-
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		Y	-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #: 43		RRCID -> 140849		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754	
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		Y	-0-
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2		Y	-0-
08	992 N	982	-0-	-10	-0-	982 2		Y	-0-
09	960 N	950	-0-	-10	-0-	950 2		Y	-0-
10	1302 N	971	-0-	-331	-0-	971 2		Y	-0-
11	960 N	882	-0-	-78	-0-	882 2		Y	-0-

KHE RANGE		WELL #: 1		RRCID -> 206632		COMPL. DATE 10/04/2024		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KHE FEE		WELL #:		2	RRCID ->	207402	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6566 - 6596	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	Y	-0-		-0-
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	Y	-0-		-0-
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	Y	-0-		-0-
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	Y	-0-		-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	Y	-0-		-0-
11		240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2	Y	-0-		-0-

KHE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	208328	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6646 - 6780	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

KHE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	208779	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7675 - 7732	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

KHE "A M"		WELL #:		1	RRCID ->	209904	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6206 - 6250	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

KHE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	209907	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6627 - 6754	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

KHE "E" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	209909	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

KHE FEE		WELL #:		7	RRCID ->	211424	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6850 - 7280	
06	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	2	Y	-0-	-0-	
07	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2	Y	-0-	-0-	
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2	Y	-0-	-0-	
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	Y	-0-	-0-	
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	Y	-0-	-0-	
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2	Y	-0-	-0-	

CASA VERDE (5600 SD)			16140 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.			460054											
PESCADITO STATE 2024			WELL #: 2		RRCID -> 281880		COMPL. DATE 12/27/2016		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 5980 - 5986			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

CASAS (6756)			16162 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY			891175											
OLIVAREZ DRESSER "B"			WELL #: 2		RRCID -> 115087		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6766 - 6776			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CEDRO HILL (WILCOX)			16627 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.			460054											
DCRC SEC 189			WELL #: 1		RRCID -> 141872		COMPL. DATE 03/29/1992		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9535 - 9596			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CEDRO HILL (1400)			16627 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL				
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC			694746											
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G-			WELL #: 3		RRCID -> 035381		COMPL. DATE 11/19/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CEDRO HILL, WEST (1400)			16633 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.			460054											
KILLAM FREER RANCH "196"			WELL #: 2		RRCID -> 181029		COMPL. DATE 10/21/2020		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 1459 - 1466			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CELICIA (WILCOX CARRIZO)			16665 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
BENAVIDES, ROSA V.B.			WELL #: 70		RRCID -> 191386			COMPL. DATE 08/23/2002			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997		N	NO RPT		-0-	

CERRITO CREEK (LOBO)			16724 240		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
BRUNI MINERAL TRUST 'A'			WELL #: 32		RRCID -> 141433			COMPL. DATE 04/06/1992			TOTAL DEPTH 10575 PERF.10160 - 10350	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BRUNI MINERAL TRUST 'A'			WELL #: 28		RRCID -> 141742			COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8988 - 10360	
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11 1	210 2	Y	-0-	30	
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11 1	227 2	Y	-0-	30	
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14 1	300 2	Y	19	49	
							21 9					
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	8 1	169 2	Y	-0-	49	
10	248	X	214	-0-	-34	-0-	10 1	204 2	Y	-0-	49	
11	330	X	58	-0-	-272	-0-	2 1	56 2	Y	-0-	49	

BRUNI MINERAL TRUST 'A'			WELL #: 35		RRCID -> 141945			COMPL. DATE 06/03/1992			TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412	
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	6 1	108 2	Y	-0-	-0-	
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7 1	145 2	Y	-0-	-0-	
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	6 1	130 2	Y	-0-	-0-	
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	4 1	79 2	Y	-0-	-0-	
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 2	Y	-0-	-0-	
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4 1	102 2	Y	-0-	-0-	

BRUNI MINERAL TRUST 'A'			WELL #: 31		RRCID -> 142472			COMPL. DATE 09/06/1992			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BRUNI MINERAL TRUST 'A'			WELL #: 40		RRCID -> 142742			COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524	
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23 1	439 2	Y	-0-	-0-	
07	496	N	394	-0-	-102	-0-	18 1	376 2	Y	-0-	-0-	
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	25 1	514 2	Y	-0-	-0-	
09	450	N	314	-0-	-136	-0-	14 1	300 2	Y	-0-	-0-	
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	27 1	573 2	Y	-0-	-0-	
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	20 1	508 2	Y	-0-	-0-	

CERRITO CREEK (LOBO)										CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY										16724 240		NON-ASSOCIATED							
BRUNI MINERAL TRUST 'A'										386310									
WELL #: 39										RRCID -> 144345		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BRUNI MINERAL TRUST 'A'										WELL #: 42		RRCID -> 178897		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BRUNI MINERAL TRUST 'A'										WELL #: 43		RRCID -> 178978		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895			
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	612	2	N	-0-					-0-	
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	501	2	N	-0-					-0-	
08	403	N	248	-0-	-155	-0-	-0-	11	1	237	2	N	-0-					-0-	
09	390	N	251	-0-	-139	-0-	-0-	11	1	240	2	N	-0-					-0-	
10	403	N	229	-0-	-174	-0-	-0-	10	1	219	2	N	-0-					-0-	
11	240	N	173	-0-	-67	-0-	-0-	7	1	166	2	N	-0-					-0-	

BRUNI MINERAL TRUST "A"										WELL #: 22		RRCID -> 224425		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588			
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	N	-0-					11	
07	651	N	525	-0-	-126	-0-	-0-	24	1	500	2	N	1					12	
								1	9										
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	-0-	22	1	467	2	N	-0-					12	
09	510	N	454	-0-	-56	-0-	-0-	20	1	434	2	N	-0-					12	
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	-0-	23	1	485	2	N	-0-					12	
11	480	N	384	-0-	-96	-0-	-0-	15	1	369	2	N	-0-					12	

BRUNI MINERAL TRUST "A"										WELL #: 49		RRCID -> 228451		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486			
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1003	2	N	-0-					5	
07	1023	N	948	-0-	-75	-0-	-0-	44	1	902	2	N	2					7	
								2	9										
08	1178	N	826	-0-	-352	-0-	-0-	38	1	788	2	N	-0-					7	
09	1050	N	795	-0-	-255	-0-	-0-	35	1	760	2	N	-0-					7	
10	961	N	737	-0-	-224	-0-	-0-	33	1	704	2	N	-0-					7	
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	804	2	N	-0-					7	

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)										16724 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC										029652									
MARTIN, S.J.										WELL #: 3A		RRCID -> 087777		COMPL. DATE 05/21/1990		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652													
MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	435 2		3 9	N	3	3 1	2
07		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2			N	-0-		2
08		465 N	365	-0-	-100	-0-	365 2			N	-0-		2
09		570 N	322	-0-	-248	-0-	322 2			N	-0-		2
10		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT		2
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT		2

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922													
06		766 X	182	-0-	-584	-0-	182 2			Y	-0-		-0-
07		155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 2			Y	-0-		-0-
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2			Y	-0-		-0-
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	133 2		3 9	Y	3	3 1	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		150 N	92	-0-	-58	-0-	92 2			Y	-0-		-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204													
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038													
06		990 N	928	-0-	-62	-0-	918 2		10 9	N	9	9 1	9
07		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2			N	-0-		9
08		992 N	902	-0-	-90	-0-	902 2			N	-0-		9
09		1290 N	703	-0-	-587	-0-	703 2			N	-0-		9
10		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT		9
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT		9

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944													
06		90 N	51	-0-	-39	-0-	51 2			N	-0-		2
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-		2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		2
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		2
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274													
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024													
06		1341 X	257	-0-	-1084	-0-	257 2			Y	-0-		6
07		219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 2			Y	-0-		6
08		248 N	206	-0-	-42	-0-	206 2			Y	-0-		6
09		268 N	268	-0-	-0-	-0-	262 2		6 9	Y	5	5 1	6
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT		6
11		210 N	170	-0-	-40	-0-	170 2			Y	-0-		6

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652								
MARTIN, J. C. III		WELL #:		16	RRCID ->	165178	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	9567	PERF.	9155 - 9270
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN, S. J.		WELL #:		B 9	RRCID ->	182711	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8830 - 9316
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN, S. J.		WELL #:		B 8	RRCID ->	183249	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9170 - 9210
06	2269 X	397	-0-	-1872	-0-	397 2		Y	-0-			19
07	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 2		Y	-0-			19
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		Y	-0-			19
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	328 2	7 9	Y	6	6 1		19
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			19
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	316 2		Y	-0-			19

MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		A 8	RRCID ->	184918	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8928 - 9118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VOLZ-MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	184960	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9070 - 9156
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			14
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			14

VOLZ-MARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	184977	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8536 - 9145
06	985 X	181	-0-	-804	-0-	181 2		Y	-0-			-0-
07	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-			-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		Y	-0-			-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	172 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-			-0-

VOLZ-MARTIN		WELL #:		3	RRCID ->	186177	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9712	PERF.	8686 - 9390
06	1796 X	337	-0-	-1459	-0-	337 2		Y	-0-			-0-
07	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 2		Y	-0-			-0-
08	310 N	271	-0-	-39	-0-	271 2		Y	-0-			-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	301 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	270 N	210	-0-	-60	-0-	210 2		Y	-0-			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652								
VOLZ-MARTIN		WELL #:		4	RRCID ->	186209	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8735 - 9183	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, J. C. III		WELL #:		16	RRCID ->	198155	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	9567	PERF. 8493 - 8528	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		B 9	RRCID ->	207828	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8214 - 8405	
06		3137 X	640	-0-	-2497	-0-	640	2	Y	-0-		7
07		545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2	Y	-0-		7
08		744 N	471	-0-	-273	-0-	471	2	Y	-0-		7
09		637 N	637	-0-	-0-	-0-	624	2	Y	12	12 1	7
10		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT		7
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	Y	-0-		7

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		WELL #:		029656	RRCID ->	088729	COMPL. DATE	12/14/1979	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8934 - 9023	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN, SOPHIE J."A" GU		WELL #:		3	RRCID ->	144232	COMPL. DATE	01/28/1993	TOTAL DEPTH	10077	PERF. 9764 - 9800	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, J.C. III		WELL #:		3	RRCID ->	146700	COMPL. DATE	07/22/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9086 - 9172	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB									
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656																			
MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772										COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9110 - 9192				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753										COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8884 - 8928				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978										COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	9134 - 9178				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178										WELL #:	6	RRCID ->	149186	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	9507	PERF.	8710 - 9107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27					

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614										COMPL. DATE	05/22/1994	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9069 - 9155				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22					

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682										COMPL. DATE	05/02/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8847 - 8865				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178						
MARTIN, S. J. A		WELL #:		1	RRCID -> 165820	COMPL. DATE 12/07/1997	TOTAL DEPTH 9630	PERF. 9266	- 9276	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28

MARTIN, S J		WELL #:		1	RRCID -> 166087	COMPL. DATE 11/29/1997	TOTAL DEPTH 10154	PERF. 8980	- 8990	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					63

MCKENDRICK		WELL #:		17	RRCID -> 168551	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH 9260	PERF. 8232	- 8990	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MARTIN, S.J. A		WELL #:		2	RRCID -> 168661	COMPL. DATE 11/07/2007	TOTAL DEPTH 9942	PERF. 9087	- 9614	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15

MCKENDRICK		WELL #:		18	RRCID -> 193122	COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8544	- 9268	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26

MCKENDRICK		WELL #:		19	RRCID -> 193635	COMPL. DATE 02/17/2003	TOTAL DEPTH 9780	PERF. 8561	- 8695	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	376		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	376		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	376		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	376		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	376		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	376		Y	-0-		-0-

MCKENDRICK		WELL #:		3	RRCID -> 194081	COMPL. DATE 11/12/2002	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7538	- 7563	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MCKENDRICK		WELL #:		20	RRCID ->	203853	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8582 -	8670	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKENDRICK		WELL #:		22	RRCID ->	210581	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8494 -	9322	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

MCKENDRICK		WELL #:		21	RRCID ->	210585	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	8626 -	9198	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

MCKENDRICK		WELL #:		1	RRCID ->	222218	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8144 -	8204	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

MCKENDRICK "A"		WELL #:		24	RRCID ->	225682	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8302 -	9271	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

MCKENDRICK "B"		WELL #:		25	RRCID ->	226184	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8936 -	8946	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

MCKENDRICK "C"		WELL #:		26	RRCID ->	226607	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7250 -	9098	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MCKENDRICK, W. H. "A"		WELL #:		23	RRCID ->	227843	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8084 - 8584	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

MCKENDRICK		WELL #:		8	RRCID ->	230733	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8581 - 8858	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCKENDRICK		WELL #:		27	RRCID ->	240359	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	8758 - 9162	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43

MCKENDRICK		WELL #:		30	RRCID ->	242058	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	8274 - 8320	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		29	RRCID ->	242060	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	10695	PERF.	9346 - 9398	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

MCKENDRICK		WELL #:		28	RRCID ->	242084	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8220 - 8268	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CERRITO CREEK (LOBO 1)												16724 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY												386310									
BRUNI MINERAL TRUST 'A'												WELL #:	11	RRCID ->	143314	COMPL. DATE	11/13/1992	TOTAL DEPTH	10514	PERF.	8946 - 9046
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
06		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-		79 1	1513 2	N	-0-			8							
07		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-		72 1	1477 2	N	-0-			8							
08		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-		71 1	1491 2	N	-0-			8							
09		1290 N	1171	-0-	-119	-0-		52 1	1119 2	N	-0-			8							
10		1333 N	811	-0-	-522	-0-		37 1	774 2	N	-0-			8							
11		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-		55 1	1405 2	N	-0-			8							

BRUNI MINERAL TRUST 'A'												WELL #:	31	RRCID ->	149936	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9082 - 10418
06		1470 X	750	-0-	-720	-0-		37 1	713 2	Y	-0-			52							
07		1519 X	1140	-0-	-379	-0-		53 1	1087 2	Y	-0-			52							
08		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-		81 1	1692 2	Y	-0-			52							
09		1394 X	1394	-0-	-0-	-0-		62 1	1332 2	Y	-0-			52							
10		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-		51 1	1078 2	Y	-0-			52							
11		949 N	949	-0-	-0-	-0-		36 1	913 2	Y	-0-			52							

BRUNI MINERAL TRUST 'A'												WELL #:	42	RRCID ->	178900	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9613 - 10339
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-		16 1	303 2	Y	-0-			56							
07		425 N	425	-0-	-0-	-0-		20 1	404 2	Y	1			57							
								1 9													
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-		13 1	283 2	Y	-0-			57							
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-		13 1	275 2	Y	-0-			57							
10		434 N	250	-0-	-184	-0-		11 1	239 2	Y	-0-			57							
11		425 N	425	-0-	-0-	-0-		16 1	409 2	Y	-0-			57							

CERRITO CREEK (WILCOX)												16724 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY												386310									
BRUNI MINERAL TRUST 'A'												WELL #:	26	RRCID ->	142386	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9402 - 9475
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							

BRUNI MINERAL TRUST 'A'												WELL #:	32	RRCID ->	150006	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	8866 - 10350
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							

B.M.T.												WELL #:	13	RRCID ->	170404	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	11913	PERF.	9632 - 10608
06		5610 X	5150	-0-	-460	-0-		305 1	4830 2	Y	14			22							
								15 9													
07		5797 X	5561	-0-	-236	-0-		331 1	5217 2	Y	12	31 1		3							
								13 9													
08		5797 X	5533	-0-	-264	-0-		325 1	5199 2	Y	8			11							
								9 9													
09		5550 X	5404	-0-	-146	-0-		303 1	5092 2	Y	8	16 1		3							
								9 9													
10		5735 X	5242	-0-	-493	-0-		307 1	4923 2	Y	11			14							
								12 9													
11		5838 X	5838	-0-	-0-	-0-		331 1	5486 2	Y	19	16 1		17							
								21 9													

CERRITO CREEK (WILCOX)		//CONT.// 16724 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 9		RRCID -> 171669		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	65	1	1025	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	67	1	1059	2	Y	5	3 1	2
						6	9						
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	66	1	1051	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	58	1	982	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
10	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	61	1	974	2	Y	4	4 1	2
						4	9						
11	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	58	1	956	2	Y	3	2 1	3
						3	9						
B.M.T.		WELL #: 164		RRCID -> 194802		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BMT A		WELL #: 14		RRCID -> 205346		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BMT		WELL #: 123		RRCID -> 212254		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
B.M.T. A		WELL #: 16		RRCID -> 220906		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2 1	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4 1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CERRITOS (LF-7)		16731 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
GUERRA, A. E.		WELL #: 19 H		RRCID -> 095053		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295					
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CERRITOS (8000)		16731 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
GUERRA, A. E.		WELL #:		19 F	RRCID ->	071355	COMPL. DATE	05/03/1977	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A")		17016 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SONTERRA OPERATING, INC.		802302												
SILVA		WELL #:		1	RRCID ->	137160	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	12137	PERF.	11992 - 12018		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH		17075 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
PALOMA OPERATING, LLC		100344												
KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	295344	COMPL. DATE	01/31/2023	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	6026 - 7652		
*01	0 H	4164	-0-	4164	10713	4028	2	136	9	N	124	159	1	65
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	10713					N	-0-	65	1	-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	10713					N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	10713					N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	10713					N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	10713					N	-0-			-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	10713					N	-0-			-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	10713					N	-0-			-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	10713					N	-0-			-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	10713					N	-0-			-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	10713					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED													05/17/2024 - WELL PLUGGED 05/17/24	

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.)		17075 021		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347												
CHAPMAN, J. O. "D"		WELL #:		146	RRCID ->	225204	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	3915 - 3950		
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #:		647	RRCID ->	261596	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	4574 - 4582		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			14
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			14
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			14

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.)		17075 370		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES		
SUN EXPLORATION, INC.		829289								
CHAPMAN RANCH		WELL #:	774	RRCID ->	123388	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11043 PERF. 6446 - 6550	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
CHAPMAN		WELL #:	3803	RRCID ->	281644	COMPL. DATE	05/16/2018	TOTAL DEPTH	11350 PERF. 8419 - 8422	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		38
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		38

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.)		17075 372		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347								
CHAPMAN, J. O.		WELL #:	89 H	RRCID ->	154352	COMPL. DATE	04/18/1995	TOTAL DEPTH	7750 PERF. 2917 - 2921	
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #:	874	RRCID ->	175211	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	4710 PERF. 3085 - 3103	
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.)		17075 396		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
VENTEX OPERATING CORP.		884527								
CHAPMAN		WELL #:	1045	RRCID ->	249353	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	10575 PERF. 7230 - 9324	
06	30 N		-0-	-0-		-30	N	-0-		123
07	P&A COND		-0-	-0-		-0-	N	-0-		123
08	P&A COND		-0-	-0-		-0-	N	-0-		123
09	P&A COND		-0-	-0-		-0-	N	-0-		123
10	P&A COND		-0-	-0-		-0-	N	26	149 1	-0-
11	P&A COND		-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2024 - WELL PLUGGED 09/12/24										

CHAPMAN RANCH (9650)			17075 950		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.			209347												
CHAPMAN RANCH "B"			WELL #: 237		RRCID -> 199951			COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON)			17115 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710												
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-			WELL #: 54		RRCID -> 173764			COMPL. DATE 04/02/1999			TOTAL DEPTH 3550 PERF. 728 - 836				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	26	1	40	2	N	-0-			-0-
07		93 N	21	-0-	-72	-0-	15	1	6	2	N	-0-			-0-
08		62 N	23	-0-	-39	-0-	12	1	11	2	N	-0-			-0-
09		60 N	16	-0-	-44	-0-	13	1	3	2	N	-0-			-0-
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	11	1	7	2	N	-0-			-0-
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	34	1	19	2	N	-0-			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-			WELL #: 51		RRCID -> 174106			COMPL. DATE 07/28/1999			TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

DUVAL COUNTY RANCH CO -K-			WELL #: 68		RRCID -> 175357			COMPL. DATE 11/05/1999			TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-			WELL #: 15D		RRCID -> 176014			COMPL. DATE 07/23/1999			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

DUVAL COUNTY RANCH -K-			WELL #: 60		RRCID -> 180467			COMPL. DATE 12/02/2000			TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	26	1	40	2	N	-0-			-0-
07		93 N	21	-0-	-72	-0-	15	1	6	2	N	-0-			-0-
08		62 N	22	-0-	-40	-0-	11	1	11	2	N	-0-			-0-
09		60 N	16	-0-	-44	-0-	13	1	3	2	N	-0-			-0-
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	12	1	7	2	N	-0-			-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	34	1	20	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C)		17115 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710											
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 19 D		RRCID -> 148266		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 65 F		RRCID -> 151055		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2)		17115 280		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710											
DUVAL COUNTY RANCH CO. 'K'		WELL #: 34 F		RRCID -> 144189		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5296 - 5302					
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #: 31		RRCID -> 144562		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 47		RRCID -> 149494		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5192 - 5245			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B)		17115 315		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
TEXAS, LES & CO.		846666											
WORDEN - DROUGHT		WELL #: 8		RRCID -> 041674		COMPL. DATE 03/05/1967		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)		17115 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #:	45	RRCID ->	143307	COMPL. DATE	04/26/1995	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5282 - 5300		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		90 N	83	-0-	-7	-0-	33 1	50 2	Y	-0-	-0-	
07		124 N	27	-0-	-97	-0-	19 1	8 2	Y	-0-	-0-	
08		62 N	28	-0-	-34	-0-	14 1	14 2	Y	-0-	-0-	
09		90 N	19	-0-	-71	-0-	16 1	3 2	Y	-0-	-0-	
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	15 1	8 2	Y	-0-	-0-	
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	43 1	24 2	Y	-0-	-0-	

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:	15 F	RRCID ->	146159	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5342 - 5346
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:	64-C	RRCID ->	150094	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5242 - 5262
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:	34 D	RRCID ->	155474	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5216 - 5224
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E)		17115 420		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
TEXAS, LES & CO.		846666								
WORDEN - DROUGHT		WELL #:	9	RRCID ->	045236	COMPL. DATE	10/14/1968	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3)		17115 455		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:	42	RRCID ->	150241	COMPL. DATE	04/26/1994	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5218 - 5238
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100)		17115 840		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
TEXAS, LES & CO.		846666								
WORDEN-DROUGHT		WELL #:	1	RRCID ->	056752	COMPL. DATE	07/21/1973	TOTAL DEPTH	6017	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CHARAMOUSCA, WEST (2200)		17115 945		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K-		WELL #:	2	RRCID ->	009854	COMPL. DATE	04/22/1984	TOTAL DEPTH	2501	PERF. 1280 - 1336
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #:	13 D	RRCID ->	133951	COMPL. DATE	01/28/1990	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2064 - 2072
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:	58	RRCID ->	167591	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2070 - 2080
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	33 1	49 2	N	-0-	-0-
07	124 N	27	-0-	-97	-0-	20 1	7 2	N	-0-	-0-
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	14 1	14 2	N	-0-	-0-
09	90 N	19	-0-	-71	-0-	16 1	3 2	N	-0-	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	15 1	8 2	N	-0-	-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	43 1	24 2	N	-0-	-0-
CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE)		17115 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #:	59	RRCID ->	138372	COMPL. DATE	04/28/1991	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2230 - 2237
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CHARCO (9200)		17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.		130787								
VILLARREAL, AMANDO-STATE		WELL #:	1	RRCID ->	200037	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	12250	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
GGP EXPLORATION, LTD. FERNANDEZ, N.				302567									
		WELL #:		3	RRCID ->	165065	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	9414 - 9446	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		43
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		43
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		43
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		43
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		43
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		43

HILCORP ENERGY COMPANY GARZA, A.				386310									
		WELL #:		1	RRCID ->	094266	COMPL. DATE	04/09/1981	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9207 - 9362	
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-	-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-	-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-	-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-	-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-	-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	2	Y	-0-	-0-

ASCHE				WELL #:	2	RRCID ->	095072	COMPL. DATE	08/07/1981	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9068 - 9293
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13

GARZA, A.				WELL #:	2-C	RRCID ->	100535	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	9150 - 9978
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	48	1	777	2	Y	-0-	-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	54	1	929	2	Y	1	1
							1	9					
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	69	1	1201	2	Y	-0-	1
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	81	1	1292	2	Y	-0-	1
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	89	1	1372	2	Y	1	2
							1	9					
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	84	1	1294	2	Y	-0-	2

ALFONSO				WELL #:	1	RRCID ->	101258	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9201 - 9447
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ASCHE				WELL #:	5	RRCID ->	103582	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9115 - 9392
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	129	1	2073	2	N	-0-	-0-
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	113	1	1934	2	N	-0-	-0-
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	102	1	1773	2	N	1	1
							1	9					
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	97	1	1540	2	N	-0-	1
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	76	1	1168	2	N	1	2
							1	9					
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	44	1	681	2	N	-0-	2

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		4	RRCID ->	103583	COMPL. DATE	11/18/1982	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9484 - 9664
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	2430 N	2101	-0-	-329	-0-	123 1	1978 2	Y	-0-		-0-	
07	2325 N	2315	-0-	-10	-0-	128 1	2187 2	Y	-0-		-0-	
08	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	123 1	2132 2	Y	-0-		-0-	
09	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	136 1	2172 2	Y	2		-0-	2
						2 9						
10	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	150 1	2319 2	Y	1		-0-	3
						1 9						
11	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	150 1	2303 2	Y	-0-		-0-	3

ALFONSO		WELL #:		6	RRCID ->	113615	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9434 - 10051
06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	147 1	2359 2	Y	-0-		-0-	1
07	2449 N	653	-0-	-1796	-0-	36 1	617 2	Y	-0-		-0-	1
08	2542 N	941	-0-	-1601	-0-	51 1	890 2	Y	-0-		-0-	1
09	2520 N	467	-0-	-2053	-0-	28 1	439 2	Y	-0-		-0-	1
10	651 N	112	-0-	-539	-0-	7 1	105 2	Y	-0-		-0-	1
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-		-0-	1

ASCHE		WELL #:		8	RRCID ->	117737	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9484 - 10178
06	T. A.	37	-0-	37	-116	2 1	35 2	Y	-0-		-0-	
07	138 X	22	-0-	-116	-0-	1 1	21 2	Y	-0-		-0-	
08	18 X	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-		-0-	
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 2	Y	-0-		-0-	
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	Y	-0-		-0-	
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		Y	-0-		-0-	

ALFONSO		WELL #:		5R	RRCID ->	118274	COMPL. DATE	09/22/1985	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9383 - 9604
06	3150 X	2850	-0-	-300	-0-	167 1	2683 2	Y	-0-		-0-	1
07	3224 X	2981	-0-	-243	-0-	165 1	2815 2	Y	1		-0-	2
						1 9						
08	3193 X	3119	-0-	-74	-0-	170 1	2948 2	Y	1	1 1	-0-	2
						1 9						
09	3030 X	3009	-0-	-21	-0-	178 1	2831 2	Y	-0-		-0-	2
10	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	194 1	2999 2	Y	1		-0-	3
						1 9						
11	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	189 1	2903 2	Y	1		-0-	4
						1 9						

ASCHE		WELL #:		11	RRCID ->	119540	COMPL. DATE	12/13/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9132 - 9229
06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	113 1	1815 2	Y	-0-		-0-	
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	102 1	1746 2	Y	1		-0-	1
						1 9						
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	107 1	1846 2	Y	-0-		-0-	1
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	113 1	1801 2	Y	-0-		-0-	1
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	118 1	1822 2	Y	1		-0-	2
						1 9						
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	121 1	1854 2	Y	-0-		-0-	2

LEONARDO		WELL #:		7	RRCID ->	120232	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9211 - 9377
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		9	RRCID ->	123375	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9241 - 9286
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	8430 X	7729	-0-	-701	-0-	452 1	7277 2	Y	-0-			9
07	9393 X	9055	-0-	-338	-0-	500 1	8549 2	Y	5			14
08	9393 X	8800	-0-	-593	-0-	480 1	8318 2	Y	2	6 1		10
09	9090 X	8383	-0-	-707	-0-	495 1	7887 2	Y	1	3 1		8
10	9052 X	8778	-0-	-274	-0-	533 1	8242 2	Y	3			11
11	8760 X	8367	-0-	-393	-0-	511 1	7855 2	Y	1			12

GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		4	RRCID ->	123611	COMPL. DATE	02/22/1987	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9304 - 9470
06	2130 X	1551	-0-	-579	-0-	91 1	1460 2	Y	-0-			3
07	2201 X	1562	-0-	-639	-0-	86 1	1473 2	Y	3			6
08	1922 X	1611	-0-	-311	-0-	88 1	1523 2	Y	-0-	3 1		3
09	1860 X	1842	-0-	-18	-0-	109 1	1733 2	Y	-0-	1 1		2
10	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	108 1	1664 2	Y	1			3
11	1560 X	683	-0-	-877	-0-	42 1	641 2	Y	-0-			3

ASCHE		WELL #:		12	RRCID ->	123646	COMPL. DATE	02/23/1987	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9194 - 9694
06	3510 X	3149	-0-	-361	-0-	184 1	2965 2	Y	-0-			2
07	3565 X	3258	-0-	-307	-0-	180 1	3077 2	Y	1			3
08	3534 X	3283	-0-	-251	-0-	179 1	3104 2	Y	-0-	1 1		2
09	3420 X	2685	-0-	-735	-0-	159 1	2525 2	Y	1	1 1		2
10	3534 X	3442	-0-	-92	-0-	209 1	3232 2	Y	1			3
11	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	216 1	3328 2	Y	1			4

ASCHE		WELL #:		13	RRCID ->	124681	COMPL. DATE	07/03/1987	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9224 - 9258
06	2070 N	1976	-0-	-94	-0-	116 1	1860 2	Y	-0-			1
07	2077 N	1842	-0-	-235	-0-	102 1	1740 2	Y	-0-			1
08	2077 N	1925	-0-	-152	-0-	105 1	1820 2	Y	-0-			1
09	1980 N	1871	-0-	-109	-0-	111 1	1760 2	Y	-0-			1
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	112 1	1738 2	Y	1			2
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	107 1	1652 2	Y	-0-			2

ASCHE		WELL #:		14	RRCID ->	124838	COMPL. DATE	07/26/1987	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9211 - 9327
06	1440 N	590	-0-	-850	-0-	35 1	555 2	Y	-0-			1
07	1922 N	896	-0-	-1026	-0-	50 1	846 2	Y	-0-			1
08	1054 N	971	-0-	-83	-0-	53 1	918 2	Y	-0-			1
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	57 1	912 2	Y	-0-			1
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	58 1	903 2	Y	-0-			1
11	930 N	814	-0-	-116	-0-	50 1	764 2	Y	-0-			1

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 126079 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305

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

ASCHE WELL #: 15 C RRCID -> 126891 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807

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

ASCHE WELL #: 16 C RRCID -> 127199 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844

06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 17 RRCID -> 127380 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310

06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	55	1	884	2	Y	-0-					2	
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	53	1	899	2	Y	1					3	
							1	9										
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	54	1	928	2	Y	1	2	1			2	
							1	9										
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	57	1	906	2	Y	-0-	1	1			1	
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	62	1	954	2	Y	1					2	
							1	9										
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	60	1	916	2	Y	-0-					2	

GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350

06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-	
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	1					1	
							1	9										
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-	1	1			-0-	
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-	
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-	
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-	

LEONARDO WELL #: 12 RRCID -> 158464 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470

06	4290	X	3886	-0-	-404	-0-	227	1	3659	2	Y	-0-					3	
07	4433	X	3370	-0-	-1063	-0-	186	1	3180	2	Y	4					7	
							4	9										
08	4154	X	3854	-0-	-300	-0-	210	1	3643	2	Y	1	3	1			5	
							1	9										
09	4020	X	2414	-0-	-1606	-0-	143	1	2271	2	Y	-0-	2	1			3	
10	4154	X	2359	-0-	-1795	-0-	143	1	2215	2	Y	1					4	
							1	9										
11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	254	1	3903	2	Y	-0-					4	

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		28	RRCID ->	161743	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	9147 - 9366	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
07	2 N		-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
08	31 N		-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	7 N		-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162158	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9072 - 9194	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		30	RRCID ->	164059	COMPL. DATE	07/19/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9145 - 9318	
06	2880 X	2723	-0-	-157	-0-	159	1	2564	2	Y	-0-		8
07	2821 X	2781	-0-	-40	-0-	154	1	2626	2	Y	1		9
						1	9						
08	2821 X	2734	-0-	-87	-0-	149	1	2584	2	Y	1	1 1	9
						1	9						
09	2730 X	2591	-0-	-139	-0-	153	1	2438	2	Y	-0-		9
10	2821 X	2578	-0-	-243	-0-	157	1	2420	2	Y	1		10
						1	9						
11	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	169	1	2599	2	Y	-0-		10

RMT		WELL #:		4	RRCID ->	164132	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	9100 - 9224	
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	2	N	-0-		-0-
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	16	1	269	2	N	-0-		-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	391	2	N	-0-		-0-
09	390 N	207	-0-	-183	-0-	12	1	195	2	N	-0-		-0-
10	279 N	138	-0-	-141	-0-	8	1	130	2	N	-0-		-0-
11	390 N	128	-0-	-262	-0-	8	1	120	2	N	-0-		-0-

GARZA, A.		WELL #:		6	RRCID ->	164457	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9242 - 9548	
06	3690 X	3450	-0-	-240	-0-	202	1	3248	2	Y	-0-		4
07	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	192	1	3279	2	Y	1		5
						1	9						
08	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	200	1	3466	2	Y	1	2 1	4
						1	9						
09	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	208	1	3313	2	Y	-0-	1 1	3
10	3565 X	3500	-0-	-65	-0-	213	1	3286	2	Y	1		4
						1	9						
11	3540 X	3376	-0-	-164	-0-	206	1	3169	2	Y	1		5
						1	9						

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		31	RRCID ->	164659	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9151 - 9312
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		510 N	502	-0-	-8	-0-	29 1	473 2	Y	-0-		-0-
07		527 N	525	-0-	-2	-0-	29 1	496 2	Y	-0-		-0-
08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	29 1	508 2	Y	-0-		-0-
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	31 1	489 2	Y	-0-		-0-
10		546 N	546	-0-	-0-	-0-	33 1	512 2	Y	1		1
							1 9					
11		534 N	534	-0-	-0-	-0-	33 1	501 2	Y	-0-		1

ASCHE		WELL #:		32	RRCID ->	164660	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	9218 - 9249
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	13 1	207 2	Y	-0-		-0-
07		242 N	242	-0-	-0-	-0-	13 1	229 2	Y	-0-		-0-
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	13 1	225 2	Y	-0-		-0-
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	15 1	241 2	Y	-0-		-0-
10		248 N	246	-0-	-2	-0-	15 1	231 2	Y	-0-		-0-
11		240 N	219	-0-	-21	-0-	13 1	206 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		29	RRCID ->	164676	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	9113 - 10081
06		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	228 1	3675 2	Y	-0-		2
07		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	223 1	3806 2	Y	-0-		2
08		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	224 1	3885 2	Y	2	1 1	3
							2 9					
09		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	227 1	3621 2	Y	1	1 1	3
							1 9					
10		4061 X	3977	-0-	-84	-0-	242 1	3734 2	Y	1		4
							1 9					
11		3990 X	3768	-0-	-222	-0-	230 1	3537 2	Y	1		5
							1 9					

LEONARDO		WELL #:		13	RRCID ->	164795	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9222 - 9242
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		34	RRCID ->	164805	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9193 - 9302
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
10		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
AMANDO		WELL #:		1	RRCID ->	164964	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9381 - 9422
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		720 N	650	-0-	-70	-0-	38 1	612 2	Y	-0-		-0-
07		558 N	544	-0-	-14	-0-	30 1	514 2	Y	-0-		-0-
08		620 N	496	-0-	-124	-0-	27 1	469 2	Y	-0-		-0-
09		660 N	493	-0-	-167	-0-	29 1	464 2	Y	-0-		-0-
10		558 N	445	-0-	-113	-0-	27 1	417 2	Y	1		1
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	1 9 31 1	470 2	Y	-0-		1

ASCHE		WELL #:		33	RRCID ->	165054	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9098 - 9192
06		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	114 1	1840 2	Y	-0-		-0-
07		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	102 1	1741 2	Y	1		1
08		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1 9 103 1	1776 2	Y	-0-		1
09		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	123 1	1958 2	Y	1		2
10		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1 9 122 1	1888 2	Y	-0-		2
11		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	112 1	1722 2	Y	-0-		2

LEONARDO		WELL #:		14	RRCID ->	165193	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	9037 - 9273
06		988 X	988	-0-	-0-	-0-	58 1	930 2	Y	-0-		2
07		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	119 1	2029 2	Y	4		6
08		1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	4 9 104 1	1794 2	Y	1	3 1	4
09		2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	1 9 141 1	2241 2	Y	-0-	1 1	3
10		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	151 1	2340 2	Y	-0-		3
11		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	140 1	2155 2	Y	1		4

ASCHE		WELL #:		35	RRCID ->	165564	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9118 - 9334
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	112 2	Y	-0-		-0-
07		114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	Y	-0-		-0-
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	104 2	Y	-0-		-0-
09		120 N	94	-0-	-26	-0-	6 1	88 2	Y	-0-		-0-
10		124 N	106	-0-	-18	-0-	6 1	100 2	Y	-0-		-0-
11		120 N	102	-0-	-18	-0-	6 1	96 2	Y	-0-		-0-

LEONARDO		WELL #:		15	RRCID ->	165569	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9048 - 9218
06		2520 N	2186	-0-	-334	-0-	128 1	2058 2	Y	-0-		1
07		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	144 1	2457 2	Y	3		4
08		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	3 9 144 1	2494 2	Y	1	2 1	3
09		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	1 9 149 1	2373 2	Y	-0-	1 1	2
10		2604 N	2498	-0-	-106	-0-	152 1	2345 2	Y	1		3
11		2550 N	2348	-0-	-202	-0-	1 9 143 1	2204 2	Y	1		4

LEONARDO		WELL #:		18	RRCID ->	166973	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9272 - 9332
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 8		RRCID -> 166974		COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	151 2	Y	-0-		-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9 1	161 2	Y	-0-		-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9 1	157 2	Y	-0-		-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10 1	152 2	Y	-0-		-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10 1	157 2	Y	-0-		-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9 1	145 2	Y	-0-		-0-

LEONARDO		WELL #: 19		RRCID -> 168277		COMPL. DATE 04/25/1998			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310		
06	450 N	389	-0-	-61	-0-	23 1	366 2	Y	-0-		-0-
07	465 N	416	-0-	-49	-0-	23 1	393 2	Y	-0-		-0-
08	496 N	388	-0-	-108	-0-	21 1	367 2	Y	-0-		-0-
09	390 N	301	-0-	-89	-0-	18 1	283 2	Y	-0-		-0-
10	403 N	219	-0-	-184	-0-	13 1	206 2	Y	-0-		-0-
11	390 N	239	-0-	-151	-0-	15 1	224 2	Y	-0-		-0-

GARZA, A.		WELL #: 8		RRCID -> 169178		COMPL. DATE 06/01/1998			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174		
06	1800 N	1790	-0-	-10	-0-	105 1	1685 2	Y	-0-		2
07	1829 N	1764	-0-	-65	-0-	98 1	1666 2	Y	-0-		2
08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	104 1	1803 2	Y	1	1 1	2
						1 9					
09	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	112 1	1786 2	Y	1	1 1	2
						1 9					
10	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	114 1	1758 2	Y	-0-		2
11	1770 N	1715	-0-	-55	-0-	105 1	1609 2	Y	1		3
						1 9					

GARZA, A.		WELL #: 9		RRCID -> 172494		COMPL. DATE 03/10/1999			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511		
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	19 1	302 2	Y	-0-		-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	22 1	374 2	Y	-0-		-0-
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	23 1	401 2	Y	-0-		-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	19 1	310 2	Y	-0-		-0-
10	403 N	292	-0-	-111	-0-	18 1	274 2	Y	-0-		-0-
11	420 N	277	-0-	-143	-0-	17 1	260 2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #: 10		RRCID -> 173999		COMPL. DATE 07/25/1999			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116		
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	94 1	1514 2	Y	-0-		-0-
07	1674 N	1510	-0-	-164	-0-	83 1	1426 2	Y	1		1
						1 9					
08	1674 N	1433	-0-	-241	-0-	78 1	1355 2	Y	-0-		1
09	1620 N	1292	-0-	-328	-0-	76 1	1216 2	Y	-0-		1
10	1519 N	1331	-0-	-188	-0-	81 1	1250 2	Y	-0-		1
11	1380 N	1277	-0-	-103	-0-	78 1	1198 2	Y	1		2
						1 9					

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUTIERREZ, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 174309 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2970 X	2742	-0-	-228	-0-	160	1	2582	2	Y	-0-		6
07	2883 X	2837	-0-	-46	-0-	157	1	2680	2	Y	-0-		6
08	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	159	1	2747	2	Y	-0-	2 1	4
09	2760 X	2612	-0-	-148	-0-	154	1	2458	2	Y	-0-	1 1	3
10	2852 X	2664	-0-	-188	-0-	162	1	2502	2	Y	-0-		3
11	2820 X	2281	-0-	-539	-0-	139	1	2141	2	Y	1		4
						1	9						

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175983 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152

06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	66	1	1054	2	Y	-0-		1
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	60	1	1018	2	Y	1		2
						1	9						
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	60	1	1044	2	Y	-0-		2
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	77	1	1224	2	Y	-0-		2
10	1054 N	980	-0-	-74	-0-	60	1	920	2	Y	-0-		2
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	62	1	957	2	Y	1		3
						1	9						

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176407 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026

06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	81	1	1306	2	Y	-0-		-0-
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	82	1	1404	2	Y	1		1
						1	9						
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	83	1	1434	2	Y	-0-		1
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	86	1	1365	2	Y	-0-		1
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	92	1	1415	2	Y	1		2
						1	9						
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	103	1	1584	2	Y	-0-		2

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176495 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060

06	540 N	537	-0-	-3	-0-	31	1	506	2	Y	-0-		-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	515	2	Y	-0-		-0-
08	558 N	549	-0-	-9	-0-	30	1	519	2	Y	-0-		-0-
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	36	1	575	2	Y	-0-		-0-
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	46	1	710	2	Y	1		1
						1	9						
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	36	1	553	2	Y	-0-		1

ASCHE WELL #: 44 RRCID -> 176496 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505

06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	Y	-0-		-0-
07	372 N	338	-0-	-34	-0-	19	1	318	2	Y	1		1
						1	9						
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	20	1	339	2	Y	-0-	1 1	-0-
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	21	1	330	2	Y	-0-		-0-
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	593	2	Y	1		1
						1	9						
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	Y	-0-		1

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GARZA, A.		WELL #:		11	RRCID ->	176866	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9500 - 9530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		990 N	762	-0-	-228	-0-	45 1	717 2	Y	-0-			-0-
07		1023 N	978	-0-	-45	-0-	54 1	924 2	Y	-0-			-0-
08		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	61 1	1057 2	Y	1			1
09		991 N	991	-0-	-0-	-0-	1 9						
10		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	59 1	932 2	Y	-0-			1
11		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	74 1	1142 2	Y	-0-			1
							77 1	1179 2	Y	-0-			1

GARZA, A.		WELL #:		12	RRCID ->	177030	COMPL. DATE	03/16/2000	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9256 - 9451	
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	10 1	159 2	Y	-0-			-0-
07		186 N	180	-0-	-6	-0-	10 1	170 2	Y	-0-			-0-
08		186 N	158	-0-	-28	-0-	9 1	149 2	Y	-0-			-0-
09		180 N	153	-0-	-27	-0-	9 1	144 2	Y	-0-			-0-
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	12 1	178 2	Y	-0-			-0-
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	12 1	180 2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		14	RRCID ->	177301	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9335 - 10097	
06		270 N	123	-0-	-147	-0-	7 1	116 2	Y	-0-			-0-
07		248 N	119	-0-	-129	-0-	7 1	112 2	Y	-0-			-0-
08		155 N	72	-0-	-83	-0-	4 1	68 2	Y	-0-			-0-
09		120 N	94	-0-	-26	-0-	6 1	88 2	Y	-0-			-0-
10		124 N	47	-0-	-77	-0-	3 1	44 2	Y	-0-			-0-
11		60 N	23	-0-	-37	-0-	1 1	22 2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		13	RRCID ->	177332	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9463 - 10138	
06		1620 N	1381	-0-	-239	-0-	81 1	1300 2	Y	-0-			8
07		1426 N	1372	-0-	-54	-0-	76 1	1296 2	Y	-0-			8
08		1829 N	1653	-0-	-176	-0-	90 1	1563 2	Y	-0-			8
09		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	90 1	1434 2	Y	-0-			8
10		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	94 1	1455 2	Y	1			9
11		1470 N	1329	-0-	-141	-0-	1 9						
							81 1	1248 2	Y	-0-			9

GARZA, A.		WELL #:		13	RRCID ->	178027	COMPL. DATE	06/05/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9202 - 9304	
06		829 N	829	-0-	-0-	-0-	49 1	780 2	Y	-0-			-0-
07		936 N	936	-0-	-0-	-0-	52 1	884 2	Y	-0-			-0-
08		897 N	897	-0-	-0-	-0-	49 1	848 2	Y	-0-			-0-
09		827 N	827	-0-	-0-	-0-	49 1	777 2	Y	1			1
10		930 N	855	-0-	-75	-0-	1 9						
11		870 N	840	-0-	-30	-0-	52 1	803 2	Y	-0-			1
							51 1	789 2	Y	-0-			1

LEONARDO		WELL #:		22	RRCID ->	179225	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	9210 - 9248	
06		300 N	260	-0-	-40	-0-	15 1	245 2	Y	-0-			-0-
07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	17 1	294 2	Y	-0-			-0-
08		395 N	395	-0-	-0-	-0-	22 1	373 2	Y	-0-			-0-
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	21 1	341 2	Y	-0-			-0-
10		369 N	369	-0-	-0-	-0-	22 1	347 2	Y	-0-			-0-
11		390 N	358	-0-	-32	-0-	22 1	336 2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		50	RRCID ->	179851	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9079 - 9257	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #:		21	RRCID ->	179884	COMPL. DATE	02/18/2001	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	9263 - 12588	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		51	RRCID ->	179909	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9258 - 9670	
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	20	1	322	2	Y	-0-	-0-
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	21	1	364	2	Y	-0-	-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	359	2	Y	-0-	-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	2	Y	-0-	-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	421	2	Y	-0-	-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	419	2	Y	1	1

LEONARDO		WELL #:		24	RRCID ->	180033	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9134 - 9232	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	-0-

LEONARDO		WELL #:		23	RRCID ->	181186	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9115 - 9170	
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	-0-	1
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	16	1	275	2	Y	-0-	1
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	15	1	251	2	Y	-0-	1
09	300	N	201	-0-	-99	-0-	12	1	189	2	Y	-0-	1
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	-0-	1
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	14	1	221	2	Y	-0-	1

ALFONSO		WELL #:		16	RRCID ->	181199	COMPL. DATE	01/26/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9482 - 9526	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ASCHE		WELL #:		53	RRCID ->	181200	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9246 - 9317		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2250 N	2130	-0-	-120	-0-	125	1	2005	2	Y	-0-			1
07	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	132	1	2251	2	Y	-0-			1
08	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	130	1	2244	2	Y	-0-			1
09	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	137	1	2175	2	Y	1			2
						1	9							
10	2356 N	2283	-0-	-73	-0-	139	1	2143	2	Y	1			3
						1	9							
11	2280 N	2227	-0-	-53	-0-	136	1	2091	2	Y	-0-			3

LEONARDO		WELL #:		27	RRCID ->	181532	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10158	PERF.	9052 - 9216		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		52	RRCID ->	181583	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9178 - 9198		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		54	RRCID ->	181736	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9031 - 9046		
06	240 N	99	-0-	-141	-0-	6	1	93	2	Y	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	-0-			-0-
08	279 N	61	-0-	-218	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	159	-0-	-89	-0-	10	1	149	2	Y	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		25	RRCID ->	181739	COMPL. DATE	02/11/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9168 - 9392		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		57	RRCID ->	182790	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9244 - 9345		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ASCHE		WELL #: 58		RRCID -> 183089		COMPL. DATE 06/02/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 9176						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	25 1	404 2	Y	-0-		-0-				-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	28 1	476 2	Y	-0-		-0-				-0-
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	31 1	541 2	Y	-0-		-0-				-0-
09	390 N	217	-0-	-173	-0-	13 1	204 2	Y	-0-		-0-				-0-
10	496 N	150	-0-	-346	-0-	9 1	141 2	Y	-0-		-0-				-0-
11	540 N	296	-0-	-244	-0-	18 1	278 2	Y	-0-		-0-				-0-

ASCHE		WELL #: 59		RRCID -> 183380		COMPL. DATE 06/26/2001			TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196						
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8 1	122 2	Y	-0-		-0-				-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	105 2	Y	-0-		-0-				-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8 1	145 2	Y	-0-		-0-				-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5 1	83 2	Y	-0-		-0-				-0-
10	124 N	67	-0-	-57	-0-	4 1	63 2	Y	-0-		-0-				-0-
11	150 N	9	-0-	-141	-0-	1 1	8 2	Y	-0-		-0-				-0-

GARZA, A.		WELL #: 15		RRCID -> 184829		COMPL. DATE 08/30/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510						
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14 1	218 2	Y	-0-		-0-				-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	13 1	229 2	Y	-0-		-0-				-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	13 1	229 2	Y	-0-		-0-				-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13 1	215 2	Y	-0-		-0-				-0-
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	14 1	210 2	Y	-0-		-0-				-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	14 1	216 2	Y	-0-		-0-				-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 12		RRCID -> 185866		COMPL. DATE 09/28/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

ASCHE		WELL #: 63		RRCID -> 186147		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 9284						
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11 1	171 2	Y	-0-		-0-				-0-
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	9 1	151 2	Y	-0-		-0-				-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10 1	177 2	Y	-0-		-0-				-0-
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	9 1	140 2	Y	-0-		-0-				-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10 1	158 2	Y	-0-		-0-				-0-
11	180 N	32	-0-	-148	-0-	2 1	30 2	Y	-0-		-0-				-0-

ASCHE		WELL #: 62		RRCID -> 186834		COMPL. DATE 10/14/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-

ASCHE		WELL #: 60		RRCID -> 187152		COMPL. DATE 11/11/2001			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALFONSO		WELL #:		20	RRCID ->	189743	COMPL. DATE	01/05/2002	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 9035 - 9048		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ALFONSO		WELL #:		22	RRCID ->	190902	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9360 - 9404		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ALFONSO		WELL #:		24	RRCID ->	191769	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9350 - 9481		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LEONARDO		WELL #:		34	RRCID ->	195346	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	10023	PERF. 9050 - 9692		
06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	262	1	4214	2	Y	-0-	10
07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	239	1	4080	2	Y	-0-	10
08	3844	X	3535	-0-	-309	-0-	193	1	3342	2	Y	-0-	6
09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	249	1	3961	2	Y	-0-	4
10	5797	X	2580	-0-	-3217	-0-	157	1	2422	2	Y	1	5
11	4470	X	2306	-0-	-2164	-0-	1	9					
							141	1	2165	2	Y	-0-	5

ASCHE		WELL #:		70	RRCID ->	195603	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	10140	PERF. 9047 - 9212		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GARZA, A.		WELL #:		17	RRCID ->	195605	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9492 - 9593		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
ASCHE		WELL #:		69	RRCID ->	195922	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	12343	PERF.	9239 - 11958				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

ASCHE		WELL #:		71	RRCID ->	196552	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9148 - 9286				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

ASCHE		WELL #:		72	RRCID ->	196925	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9277 - 9363				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

RAMIREZ, D.		WELL #:		1	RRCID ->	197097	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10229	PERF.	9153 - 9168				
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	N	-0-				-0-
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	2	N	-0-				-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-				-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-				-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-				-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-				-0-

ASCHE		WELL #:		73	RRCID ->	197274	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9141 - 9266				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

ASCHE		WELL #:		76	RRCID ->	198423	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9946 - 9978				
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	19	1	309	2	Y	-0-				-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	Y	-0-				-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	19	1	334	2	Y	-0-				-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	2	Y	-0-				-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	Y	-0-				-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	Y	-0-				-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		38	RRCID ->	199638	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	9300 - 11887
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	29 1	468 2	Y	-0-			-0-
07	558 N	520	-0-	-38	-0-	29 1	491 2	Y	-0-			-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	29 1	501 2	Y	-0-			-0-
09	510 N	508	-0-	-2	-0-	30 1	478 2	Y	-0-			-0-
10	527 N	524	-0-	-3	-0-	32 1	491 2	Y	1			1
						1 9						
11	510 N	509	-0-	-1	-0-	31 1	478 2	Y	-0-			1

ASCHE		WELL #:		80	RRCID ->	201861	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9216 - 9357
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		81	RRCID ->	201884	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9752 - 9787
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		26	RRCID ->	207314	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9574 - 9591
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		96	RRCID ->	209114	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9276 - 9329
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	31 1	504 2	Y	-0-			-0-
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	32 1	550 2	Y	-0-			-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	33 1	578 2	Y	-0-			-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	34 1	543 2	Y	-0-			-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	36 1	553 2	Y	1			1
						1 9						
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	34 1	525 2	Y	-0-			1

ASCHE		WELL #:		98	RRCID ->	211338	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9184 - 9374
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALFONSO		WELL #:		31	RRCID ->	211340	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9174 - 9194	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #:		97	RRCID ->	211527	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9284 - 9448	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #:		106	RRCID ->	212852	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	9228 - 9244	
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	Y	-0-	
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-	
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	

ALFONSO		WELL #:		36	RRCID ->	212922	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9235 - 9300	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LEONARDO		WELL #:		43	RRCID ->	216142	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9223 - 9315	
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	2	1	32	2	Y	-0-	
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	5	1	79	2	Y	-0-	
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-	
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-	
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	2	Y	-0-	
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	

GARZA, L. "2"		WELL #:		9	RRCID ->	217119	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	9844	PERF.	9556 - 9673	
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	

A. GARZA		WELL #:		19	RRCID ->	218654	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8960 - 8986	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
A. GARZA		WELL #: 20		RRCID -> 219685		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9067 - 9095							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	8 1	128 2	Y		-0-				-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	8 1	131 2	Y		-0-				-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	8 1	136 2	Y		-0-				-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	8 1	134 2	Y		-0-				-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10 1	151 2	Y		-0-				-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10 1	146 2	Y		-0-				-0-

ASCHE		WELL #: 111		RRCID -> 223346		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9275 - 9315							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

LEONARDO		WELL #: 45		RRCID -> 223448		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9234 - 9333							
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2 1	27 2	Y		-0-				-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	Y		-0-				-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2	Y		-0-				-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 2	Y		-0-				-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y		-0-				-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		-0-				-0-

AMANDO GARZA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 223900		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312							
06	5880	X	5241	-0-	-639	-0-	307 1	4934 2	N		-0-				5
07	5921	X	4327	-0-	-1594	-0-	239 1	4088 2	N		-0-				5
08	5890	X	3430	-0-	-2460	-0-	187 1	3243 2	N		-0-	2 1			3
09	5370	X	1906	-0-	-3464	-0-	113 1	1793 2	N		-0-	1 1			2
10	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	360 1	5561 2	N		2				4
11	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	2 9								
							363 1	5576 2	N		1				5
							1 9								

ALFONSO		WELL #: 39		RRCID -> 234464		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021							
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	42 1	683 2	Y		-0-				-0-
07	806	N	763	-0-	-43	-0-	42 1	721 2	Y		-0-				-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	42 1	734 2	Y		-0-				-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	44 1	707 2	Y		1				1
							1 9								
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	74 1	1138 2	Y		-0-				1
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	65 1	1007 2	Y		-0-				1

ASCHE		WELL #: 115		RRCID -> 239180		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796							
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	Y		-0-				-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 2	Y		-0-				-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	4 1	72 2	Y		-0-				-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 2	Y		-0-				-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	5 1	75 2	Y		-0-				-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 2	Y		-0-				-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178												
GUTIERREZ, HIGINIO		WELL #:		1	RRCID ->	136182	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

MERIT ENERGY COMPANY				561136												
HAYNES, L.		WELL #:		176	RRCID ->	254373	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE C EXPLORATION, LLC				857512												
GUTIERREZ, MOBIL H.		WELL #:		1	RRCID ->	164016	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9143 - 9288							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, HIGINIO JR.		WELL #:		A 1	RRCID ->	215139	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, HIGINIO JR		WELL #:		B 1	RRCID ->	215141	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400)		17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LEONARDO		WELL #: 2		RRCID -> 087817		COMPL. DATE 10/31/1979		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9405 - 9612			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	630 N	590	-0-	-40	-0-	35	1	555	2	Y	-0-
07	651 N	474	-0-	-177	-0-	26	1	448	2	Y	-0-
08	651 N	524	-0-	-127	-0-	29	1	495	2	Y	-0-
09	600 N	450	-0-	-150	-0-	27	1	423	2	Y	-0-
10	465 N	437	-0-	-28	-0-	27	1	410	2	Y	-0-
11	510 N	423	-0-	-87	-0-	26	1	396	2	Y	1
						1	9				

PORRAS GAS UNIT		17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
		WELL #: 1		RRCID -> 102788		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570			
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	2	Y	-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	2	Y	-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-

ALFONSO		17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
		WELL #: 3		RRCID -> 104941		COMPL. DATE 02/24/1983		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550			
06	2790 X	2583	-0-	-207	-0-	151	1	2432	2	Y	8
07	2480 X	2346	-0-	-134	-0-	130	1	2216	2	Y	8
08	2480 X	2279	-0-	-201	-0-	119	1	2066	2	Y	8
						94	9				
09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	160	1	2549	2	Y	86
						86	9				
10	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	156	1	2411	2	Y	87
						1	9				
11	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	152	1	2344	2	Y	87

PORRAS GAS UNIT		17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		WELL #: 2		RRCID -> 106086		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARZA, L. "2"		17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
		WELL #: 2		RRCID -> 121487		COMPL. DATE 06/01/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580			
06	1230 N	1154	-0-	-76	-0-	68	1	1086	2	N	-0-
07	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	63	1	1073	2	N	-0-
08	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	66	1	1145	2	N	-0-
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	72	1	1147	2	N	1
						1	9				
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	74	1	1138	2	N	1
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	86	1	1323	2	N	1

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164266		COMPL. DATE 07/08/1997			TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2280 N	1936	-0-	-344	-0-	113 1	1823 2	Y		-0-					3
07		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	128 1	2181 2	Y		-0-					3
08		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	131 1	2267 2	Y		-0-		1 1			2
09		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	148 1	2357 2	Y		1		1 1			2
							1 9									
10		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	149 1	2309 2	Y		1					3
							1 9									
11		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	142 1	2183 2	Y		-0-					3
							1 9									
							1 9									
ALFONSO		WELL #: 15		RRCID -> 177255		COMPL. DATE 05/08/2000			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578							
06		420 N	398	-0-	-22	-0-	23 1	375 2	Y		-0-					-0-
07		434 N	408	-0-	-26	-0-	23 1	385 2	Y		-0-					-0-
08		434 N	415	-0-	-19	-0-	23 1	392 2	Y		-0-					-0-
09		390 N	388	-0-	-2	-0-	23 1	365 2	Y		-0-					-0-
10		414 N	414	-0-	-0-	-0-	25 1	389 2	Y		-0-					-0-
11		416 N	416	-0-	-0-	-0-	25 1	390 2	Y		1					1
							1 9									
LEONARDO		WELL #: 28		RRCID -> 181694		COMPL. DATE 02/26/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
ALFONSO		WELL #: 17		RRCID -> 182120		COMPL. DATE 03/19/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669							
06		360 N	241	-0-	-119	-0-	14 1	227 2	Y		-0-					-0-
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	14 1	243 2	Y		-0-					-0-
08		341 N	274	-0-	-67	-0-	15 1	259 2	Y		-0-					-0-
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	15 1	245 2	Y		-0-					-0-
10		273 N	273	-0-	-0-	-0-	17 1	256 2	Y		-0-					-0-
11		270 N	265	-0-	-5	-0-	16 1	249 2	Y		-0-					-0-
ALFONSO		WELL #: 19		RRCID -> 183856		COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702							
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
ASCHE		WELL #: 61		RRCID -> 185028		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386							
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	11 1	170 2	Y		-0-					-0-
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	11 1	191 2	Y		-0-					-0-
08		217 N	198	-0-	-19	-0-	11 1	187 2	Y		-0-					-0-
09		207 N	207	-0-	-0-	-0-	12 1	195 2	Y		-0-					-0-
10		217 N	203	-0-	-14	-0-	12 1	191 2	Y		-0-					-0-
11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	14 1	216 2	Y		-0-					-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALFONSO		WELL #: 21		RRCID -> 185809		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 48		RRCID -> 186869		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 12435 PERF. 9615 - 12130			
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	12 1	196 2	Y	-0-	-0-	
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16 1	281 2	Y	-0-	-0-	
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	13 1	224 2	Y	-0-	-0-	
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14 1	224 2	Y	-0-	-0-	
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	15 1	228 2	Y	-0-	-0-	
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16 1	243 2	Y	-0-	-0-	

LEONARDO		WELL #: 31		RRCID -> 188503		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564			
06	450 X	47	-0-	-403	-0-	3 1	44 2	Y	-0-	5	
07	620 X	164	-0-	-456	-0-	9 1	155 2	Y	-0-	5	
08	620 X	105	-0-	-515	-0-	6 1	99 2	Y	-0-	2	
09	600 X	131	-0-	-469	-0-	8 1	123 2	Y	-0-	1	
10	155 N	72	-0-	-83	-0-	4 1	68 2	Y	-0-	1	
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7 1	101 2	Y	-0-	1	

GARZA, A.		WELL #: 16		RRCID -> 195427		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 78		RRCID -> 202350		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 9563			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RAMIREZ, D.		WELL #: 3		RRCID -> 202992		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LEONARDO		WELL #: 39		RRCID -> 204753		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 9613			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LAUREL O M ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 205586		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALFONSO		WELL #: 26		RRCID -> 207275		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 10190			
06	1140 N	922	-0-	-218	-0-	54 1	868 2	Y	-0-	1	
07	1054 N	971	-0-	-83	-0-	54 1	917 2	Y	-0-	1	
08	961 N	875	-0-	-86	-0-	48 1	827 2	Y	-0-	1	
09	930 N	795	-0-	-135	-0-	47 1	748 2	Y	-0-	1	
10	964 X	964	-0-	-0-	-0-	59 1	905 2	Y	-0-	1	
11	960 X	960	-0-	-0-	-0-	59 1	901 2	Y	-0-	1	

LEONARDO		WELL #: 41		RRCID -> 208736		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591			
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-	-0-	
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-	
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	Y	-0-	-0-	
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		Y	-0-	-0-	

ALFONSO		WELL #: 33		RRCID -> 209117		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756			
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9 1	145 2	Y	-0-	-0-	
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9 1	154 2	Y	-0-	-0-	
08	186 N	148	-0-	-38	-0-	8 1	140 2	Y	-0-	-0-	
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10 1	154 2	Y	-0-	-0-	
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9 1	146 2	Y	-0-	-0-	
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10 1	156 2	Y	-0-	-0-	

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 210540		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALFONSO		WELL #: 32		RRCID -> 210739		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 97		RRCID -> 211525		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9867			
06	360 N	341	-0-	-19	-0-	20 1	321 2	Y	-0-	-0-	
07	372 N	351	-0-	-21	-0-	19 1	332 2	Y	-0-	-0-	
08	372 N	361	-0-	-11	-0-	20 1	341 2	Y	-0-	-0-	
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21 1	328 2	Y	-0-	-0-	
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	22 1	337 2	Y	-0-	-0-	
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	21 1	321 2	Y	-0-	-0-	

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 105		RRCID -> 212920		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 35		RRCID -> 213487		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 107		RRCID -> 213835		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9308								
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	57	-0-	-98	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	62	-0-	-208	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	19	-0-	-136	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 214124		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 214191		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 214906		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 215502		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
A. GARZA		WELL #: 18		RRCID -> 215889		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9266 - 9431								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		120 N	99	-0-	-21	-0-	6 1	93 2	Y		-0-					-0-
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 2	Y		-0-					-0-
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	13 1	223 2	Y		-0-					-0-
09		90 N	84	-0-	-6	-0-	5 1	79 2	Y		-0-					-0-
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	10 1	150 2	Y		-0-					-0-
11		210 N	107	-0-	-103	-0-	7 1	100 2	Y		-0-					-0-

ALFONSO		WELL #: 37		RRCID -> 217118		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 109		RRCID -> 217126		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9540 - 9703								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 38		RRCID -> 219271		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507								
06		2610 X	2518	-0-	-92	-0-	147 1	2371 2	Y		-0-					1
07		2666 X	2630	-0-	-36	-0-	145 1	2485 2	Y		-0-					1
08		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	147 1	2550 2	Y		2		1 1			2
09		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2 9	2571 2	Y		-0-					2
10		2666 X	2395	-0-	-271	-0-	145 1	2249 2	Y		1					3
11		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	1 9	2873 2	Y		-0-					3

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 219459		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 11150 - 11524								
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 220420		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
O. M. LAUREL ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	221326	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	12577	PERF. 9145 - 12224
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EL REFUGIO		WELL #:		2	RRCID ->	222011	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9443 - 11368
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	222034	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9490 - 11762
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GARZA, A.		WELL #:		21	RRCID ->	222881	COMPL. DATE	07/09/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9276 - 9336
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GARZA, A.		WELL #:		24	RRCID ->	222883	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9301 - 9385
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

AMANDO		WELL #:		2	RRCID ->	223034	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9301 - 9306
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

A. GARZA		WELL #:		23	RRCID ->	223411	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9374 - 9472
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	225216	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	12554	PERF.	9160 - 12086		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	229761	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	9538 - 11542		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

7A INVESTMENTS LTD. GU		WELL #:		1	RRCID ->	230568	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9337 - 9361		
06	750	N	707	-0-	-43	-0-	41	1	666	2	N	-0-		2
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	40	1	692	2	N	-0-		2
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	40	1	700	2	N	-0-	1 1	1
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	42	1	675	2	N	-0-		1
10	744	N	717	-0-	-27	-0-	42	1	675	2	N	-0-		1
11	720	N	708	-0-	-12	-0-	43	1	665	2	N	-0-		1

LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	236295	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	9520 - 11600		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #:		49	RRCID ->	241973	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9430 - 9454		
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-		-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-		-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-		-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-		-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-		-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-		-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	241998	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9635 - 9660		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LEONARDO		WELL #: 48		RRCID -> 242173		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3360 X	3183	-0-	-177	-0-	186	1	2997	2	2
07	3472 X	3282	-0-	-190	-0-	181	1	3097	2	6
08	3472 X	3392	-0-	-80	-0-	185	1	3206	2	4
09	3300 X	3292	-0-	-8	-0-	195	1	3097	2	3
10	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	207	1	3204	2	4
11	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	202	1	3111	2	5

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 243410		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 248124		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 248128		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)		17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC		100412								
ALFONSO		WELL #: 7		RRCID -> 115093		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10078		
06	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	3	N	-0-	-0-
07	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	3	N	-0-	-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-	-0-
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-	-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
JENNINGS RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 104618		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9788 - 10401		
06	780 N	754	-0-	-26	-0-	44	1	710	2	-0-
07	806 N	773	-0-	-33	-0-	43	1	730	2	-0-
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	43	1	741	2	-0-
09	750 N	745	-0-	-5	-0-	44	1	701	2	-0-
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	47	1	730	2	-0-
11	750 N	740	-0-	-10	-0-	45	1	695	2	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		6	RRCID ->	107943	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9540 - 9552	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	2	Y	-0-		1
07	527 N	388	-0-	-139	-0-	21	1	367	2	Y	-0-		1
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	Y	-0-	1 1	-0-
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	22	1	349	2	Y	-0-		-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	Y	1		1
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	1	9						
						26	1	401	2	Y	-0-		1

ASCHE		WELL #:		7	RRCID ->	112821	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	10509	PERF.	9339 - 10022	
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	96	1	1543	2	Y	-0-		24
07	1829 N	1550	-0-	-279	-0-	86	1	1464	2	Y	-0-		24
08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	100	1	1740	2	Y	74	74 1	24
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	81	9						
						98	1	1555	2	Y	74		98
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	81	9						
11	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	109	1	1685	2	Y	-0-		98
						109	1	1681	2	Y	-0-		98

LEONARDO		WELL #:		6	RRCID ->	117133	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	9702 - 9787	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	1319	-0-	1319	1319	73	1	1245	2	Y	1		1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1319	1	9						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1319					Y	-0-	1 1	-0-
10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-		-0-
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-		-0-

GARZA, A.		WELL #:		3	RRCID ->	120420	COMPL. DATE	03/03/1986	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	9756 - 9885	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
07	29 N	-29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	121256	COMPL. DATE	05/06/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9182 - 9201	
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-		-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	N	-0-		-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-		-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-		-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-		-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	N	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		10	RRCID ->	121588	COMPL. DATE	06/19/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9490 - 10156	
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-		1
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-		1
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-		1
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-		1
10	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-		1
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-		1

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		11	RRCID ->	124005	COMPL. DATE	03/27/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9710 - 9743
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	270 N	263	-0-	-7	-0-		15 1	248 2	Y	-0-		-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-		15 1	264 2	Y	-0-		-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-		15 1	264 2	Y	-0-		-0-
09	270 N	238	-0-	-32	-0-		14 1	224 2	Y	-0-		-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-		20 1	309 2	Y	-0-		-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-		16 1	244 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		15 T	RRCID ->	126890	COMPL. DATE	03/07/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9648 - 9807
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		16 T	RRCID ->	127204	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9719 - 9844
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		18	RRCID ->	127867	COMPL. DATE	06/06/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9695 - 9726
06	12 N	1	-0-	-11	-0-		1 2		Y	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		Y	-0-		-0-
08	8 N	1	-0-	-7	-0-		1 2		Y	-0-		-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-		1 1	8 2	Y	-0-		-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1 1	12 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		20	RRCID ->	130636	COMPL. DATE	04/20/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9796 - 9856
06	30 N	10	-0-	-20	-0-		1 1	9 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-		1 1	11 2	Y	-0-		-0-
08	12 N	8	-0-	-4	-0-		8 2		Y	-0-		-0-
09	10 N	8	-0-	-2	-0-		8 2		Y	-0-		-0-
10	12 N	6	-0-	-6	-0-		6 2		Y	-0-		-0-
11	8 N	6	-0-	-2	-0-		6 2		Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		8	RRCID ->	142622	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9586 - 10204
06	2610 N	2546	-0-	-64	-0-		149 1	2397 2	Y	-0-		14
07	2666 N	2664	-0-	-2	-0-		147 1	2517 2	Y	-0-		14
08	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-		148 1	2569 2	Y	79	79 1	14
09	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-		156 1	2481 2	Y	1		15
10	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-		166 1	2569 2	Y	1		16
11	2700 N	2630	-0-	-70	-0-		161 1	2469 2	Y	-0-		16

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		25	RRCID ->	148977	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	9804 - 10136	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3750 X	2951	-0-	-799	-0-	173 1	2778 2	Y	-0-			8
07		3875 X	3669	-0-	-206	-0-	203 1	3466 2	Y	-0-			8
08		3813 X	3347	-0-	-466	-0-	183 1	3163 2	Y	1	1 1		8
09		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	208 1	3312 2	Y	2	1 1		9
10		3658 X	3093	-0-	-565	-0-	188 1	2904 2	Y	1			10
11		3540 X	3488	-0-	-52	-0-	213 1	3275 2	Y	-0-			10

ASCHE		WELL #:		27	RRCID ->	152399	COMPL. DATE	11/07/1994	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9428 - 10214	
06		508 N	508	-0-	-0-	-0-	30 1	478 2	Y	-0-			-0-
07		527 N	504	-0-	-23	-0-	28 1	475 2	Y	1			1
08		744 N	640	-0-	-104	-0-	35 1	605 2	Y	-0-	1 1		-0-
09		510 N	336	-0-	-174	-0-	20 1	316 2	Y	-0-			-0-
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-	37 1	576 2	Y	1			1
11		630 N	528	-0-	-102	-0-	32 1	496 2	Y	-0-			1

ASCHE		WELL #:		29	RRCID ->	162845	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	9760 - 10081	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		37	RRCID ->	165975	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9420 - 10053	
06		720 N	716	-0-	-4	-0-	42 1	674 2	Y	-0-			-0-
07		774 N	774	-0-	-0-	-0-	43 1	731 2	Y	-0-			-0-
08		767 N	767	-0-	-0-	-0-	42 1	725 2	Y	-0-			-0-
09		767 N	767	-0-	-0-	-0-	45 1	721 2	Y	1			1
10		829 N	829	-0-	-0-	-0-	50 1	779 2	Y	-0-			1
11		786 N	786	-0-	-0-	-0-	48 1	738 2	Y	-0-			1

GARZA, A.		WELL #:		8	RRCID ->	167971	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9810 - 10174	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ALFONSO		WELL #: 9		RRCID -> 168273		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	61 1	980 2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	58 1	993 2	Y	1			1
						1 9						
08	1085 N	996	-0-	-89	-0-	54 1	942 2	Y	-0-			1
09	1050 N	1005	-0-	-45	-0-	59 1	946 2	Y	-0-			1
10	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	62 1	954 2	Y	-0-			1
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	59 1	902 2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 1-C		RRCID -> 170221		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA, A.		WELL #: 2-T		RRCID -> 172580		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #: 10		RRCID -> 173998		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 10310 PERF.10002 - 10116				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 174020		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057				
06	887 X	887	-0-	-0-	-0-	52 1	835 2	Y	-0-			-0-
07	868 X	596	-0-	-272	-0-	33 1	561 2	Y	2			2
						2 9						
08	868 X	756	-0-	-112	-0-	41 1	715 2	Y	-0-	1 1		1
09	900 X	681	-0-	-219	-0-	40 1	641 2	Y	-0-			1
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	53 1	818 2	Y	-0-			1
11	720 N	485	-0-	-235	-0-	30 1	455 2	Y	-0-			1

ALFONSO		WELL #: 11		RRCID -> 175982		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALFONSO		WELL #:		12	RRCID ->	176406	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9895 - 10026			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, A.		WELL #:		10	RRCID ->	176410	COMPL. DATE	11/26/1999	TOTAL DEPTH	10190	PERF.10030 - 10060			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		11	RRCID ->	176940	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9633 - 10037			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, A.		WELL #:		12	RRCID ->	177098	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 9928 - 9960			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		13	RRCID ->	177331	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9928 - 10138			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		3	RRCID ->	177721	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11861 - 11921			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		15	RRCID ->	178601	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9860 - 12220			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)			//CONT.// 17130 550			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
ASCHE			WELL #: 47			RRCID -> 178774			COMPL. DATE 06/24/2000			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1620 N	1116	-0-	-504	-0-	65 1	1051 2	Y	-0-			-0-		
07	1426 N	1120	-0-	-306	-0-	62 1	1057 2	Y	1			1		
						1 9								
08	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	60 1	1033 2	Y	-0-			1		
09	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	64 1	1011 2	Y	-0-			1		
10	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	68 1	1047 2	Y	-0-			1		
11	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	62 1	959 2	Y	-0-			1		

ASCHE			WELL #: 49			RRCID -> 179512			COMPL. DATE 09/23/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138		
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	27 1	431 2	Y	-0-			-0-		
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	26 1	450 2	Y	-0-			-0-		
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	26 1	448 2	Y	-0-			-0-		
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	27 1	438 2	Y	-0-			-0-		
10	465 N	260	-0-	-205	-0-	16 1	244 2	Y	-0-			-0-		
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	35 1	534 2	Y	1			1		
						1 9								

GUTIERREZ, J. M.			WELL #: 11			RRCID -> 179570			COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712		
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11 1	182 2	Y	-0-			-0-		
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	8 1	133 2	Y	-0-			-0-		
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	8 1	144 2	Y	-0-			-0-		
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	9 1	137 2	Y	-0-			-0-		
10	155 N	100	-0-	-55	-0-	6 1	94 2	Y	-0-			-0-		
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10 1	147 2	Y	-0-			-0-		

ASCHE			WELL #: 50			RRCID -> 179850			COMPL. DATE 11/03/2000			TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890		
06	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	139 1	2236 2	Y	-0-			8		
07	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	119 1	2039 2	Y	-0-			8		
08	2294 N	2119	-0-	-175	-0-	116 1	2003 2	Y	-0-			8		
09	2220 N	1945	-0-	-275	-0-	115 1	1829 2	Y	1			9		
						1 9								
10	2170 N	1734	-0-	-436	-0-	105 1	1629 2	Y	-0-			9		
11	2040 N	983	-0-	-1057	-0-	60 1	923 2	Y	-0-			9		

LEONARDO			WELL #: 26			RRCID -> 181151			COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10010 - 10242		
06	780 N	694	-0-	-86	-0-	41 1	653 2	Y	-0-			-0-		
07	713 N	675	-0-	-38	-0-	37 1	638 2	Y	-0-			-0-		
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	38 1	659 2	Y	-0-			-0-		
09	690 N	492	-0-	-198	-0-	29 1	463 2	Y	-0-			-0-		
10	682 N	443	-0-	-239	-0-	27 1	415 2	Y	1			1		
						1 9								
11	660 N	264	-0-	-396	-0-	16 1	248 2	Y	-0-			1		

ALFONSO			WELL #: 16			RRCID -> 181195			COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462			N	-0-			-0-		

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 52		RRCID -> 181581		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 N	436	-0-	-224	-0-	26	1	410	2	Y	-0-	-0-
07	961 N	637	-0-	-324	-0-	35	1	602	2	Y	-0-	-0-
08	527 N	420	-0-	-107	-0-	23	1	397	2	Y	-0-	-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	32	1	502	2	Y	-0-	-0-
10	651 N	528	-0-	-123	-0-	32	1	495	2	Y	1	1
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	418	2	Y	-0-	1

LEONARDO		WELL #: 25		RRCID -> 181737		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810				
06	4020 X	3380	-0-	-640	-0-	198	1	3182	2	Y	-0-	6
07	4154 X	3715	-0-	-439	-0-	205	1	3510	2	Y	-0-	6
08	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	234	1	4057	2	Y	2 1	4
09	3990 X	3583	-0-	-407	-0-	212	1	3371	2	Y	1 1	3
10	4123 X	3848	-0-	-275	-0-	234	1	3612	2	Y	2	5
11	4140 X	2205	-0-	-1935	-0-	135	1	2070	2	Y	-0-	5

JENNINGS RANCH C		WELL #: 24		RRCID -> 181940		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 57		RRCID -> 182789		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 10102				
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	Y	-0-	-0-
07	310 N	242	-0-	-68	-0-	13	1	229	2	Y	-0-	-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	Y	-0-	-0-
09	300 N	272	-0-	-28	-0-	16	1	256	2	Y	-0-	-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	-0-	-0-
11	270 N	183	-0-	-87	-0-	11	1	172	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 27		RRCID -> 182951		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALFONSO		WELL #: 18		RRCID -> 182966		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 10016 - 10103				
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	82	1	1312	2	Y	-0-	-0-
07	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	102	1	1738	2	Y	1	1
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	83	1	1434	2	Y	-0-	1
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	77	1	1220	2	Y	-0-	1
10	1829 N	395	-0-	-1434	-0-	24	1	371	2	Y	-0-	1
11	1470 N	135	-0-	-1335	-0-	8	1	127	2	Y	-0-	1

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ALFONSO		WELL #: 19		RRCID -> 183776		COMPL. DATE 07/26/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	36	1	584	2	Y	-0-			-0-
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	43	1	739	2	Y	-0-			-0-
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	37	1	647	2	Y	-0-			-0-
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	40	1	630	2	Y	-0-			-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	35	1	546	2	Y	1			1
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	43	1	658	2	Y	-0-			1

ASCHE		WELL #: 60		RRCID -> 185040		COMPL. DATE 11/12/2001			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837					
06	1950 X	1734	-0-	-216	-0-	101	1	1633	2	Y	-0-			1
07	2139 X	1879	-0-	-260	-0-	104	1	1775	2	Y	-0-			1
08	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	182	1	3148	2	Y	1	1	1	1
09	1740 N	136	-0-	-1604	-0-	8	1	128	2	Y	-0-			1
10	2542 X	1310	-0-	-1232	-0-	80	1	1230	2	Y	-0-			1
11	3210 X	233	-0-	-2977	-0-	14	1	219	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 5		RRCID -> 185694		COMPL. DATE 10/31/2001			TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 12		RRCID -> 185730		COMPL. DATE 10/20/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10102					
06	2280 N	2180	-0-	-100	-0-	128	1	2052	2	Y	-0-			3
07	2232 N	2213	-0-	-19	-0-	122	1	2090	2	Y	1			4
08	2294 N	2169	-0-	-125	-0-	118	1	2050	2	Y	1	2	1	3
09	2190 N	2065	-0-	-125	-0-	122	1	1943	2	Y	-0-	1	1	2
10	2201 N	2064	-0-	-137	-0-	125	1	1938	2	Y	1			3
11	2100 N	1812	-0-	-288	-0-	111	1	1701	2	Y	-0-			3

ALFONSO		WELL #: 21		RRCID -> 185744		COMPL. DATE 10/26/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175					
06	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	134	1	2150	2	Y	-0-			15
07	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	144	1	2462	2	Y	-0-			15
08	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	134	1	2317	2	Y	-0-			15
09	2280 N	2231	-0-	-49	-0-	132	1	2098	2	Y	1			16
10	2604 N	2252	-0-	-352	-0-	137	1	2114	2	Y	1			17
11	2370 N	2173	-0-	-197	-0-	133	1	2040	2	Y	-0-			17

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 13		RRCID -> 186145		COMPL. DATE 10/24/2001			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984					
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-			-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-			-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH C		WELL #: 30		RRCID -> 186257		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A.		WELL #: 14		RRCID -> 186727		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 23		RRCID -> 187085		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 10151								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 187301		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 34		RRCID -> 187511		COMPL. DATE 01/27/2002		TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 1		RRCID -> 187667		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO		WELL #: 32		RRCID -> 188516		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9970 - 9980								
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					4
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					4
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-	2	1			2
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-	1	1			1
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					1
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					1

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #: 35		RRCID -> 189071		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ALFONSO		WELL #: 20		RRCID -> 189556		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008		
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	18 1	288 2	Y	-0-	-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18 1	304 2	Y	-0-	-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	18 1	308 2	Y	-0-	-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	19 1	295 2	Y	-0-	-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	19 1	298 2	Y	-0-	-0-
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	18 1	283 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 13		RRCID -> 189858		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 7		RRCID -> 189951		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 189995		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 11343		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 2		RRCID -> 190010		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 10045		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 38		RRCID -> 190131		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 10344		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
JENNINGS RANCH C			WELL #:		36	RRCID ->		190136	COMPL. DATE		05/23/2002	TOTAL DEPTH	12765	PERF.	9558 -	9730
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

JENNINGS RANCH D			WELL #:		9	RRCID ->		190283	COMPL. DATE		07/03/2002	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10170 -	10280
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #:		16	RRCID ->		190766	COMPL. DATE		07/02/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	9254 -	9740
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #:		33	RRCID ->		190805	COMPL. DATE		08/08/2002	TOTAL DEPTH	13036	PERF.	9954 -	10020
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO			WELL #:		22	RRCID ->		190831	COMPL. DATE		08/30/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9360 -	10106
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	15	1	246	2	Y	-0-					-0-
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	15	1	255	2	Y	-0-					-0-
08	279 N	275	-0-	-4	-0-	15	1	260	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					-0-
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	17	1	260	2	Y	-0-					-0-
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #:		39	RRCID ->		190952	COMPL. DATE		08/01/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	10194 -	10214
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY			WELL #:		3	RRCID ->		191104	COMPL. DATE		09/15/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9992 -	10060
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	67	1	475	2	N	-0-					-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	64	1	498	2	N	-0-					-0-
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	65	1	506	2	N	-0-					-0-
09	540 N	529	-0-	-11	-0-	63	1	466	2	N	-0-					-0-
10	558 N	553	-0-	-5	-0-	63	1	490	2	N	-0-					-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	66	1	477	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//	17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310										
JENNINGS RANCH D			WELL #:	8	RRCID ->	191125	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	12314	PERF.10105 - 10233			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS, ROY			WELL #:	2	RRCID ->	191362	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 9086 - 12220			
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	96	1	678	2	N	-0-			-0-
07	744 N	727	-0-	-17	-0-	83	1	644	2	N	-0-			-0-
08	837 N	685	-0-	-152	-0-	78	1	607	2	N	-0-			-0-
09	780 N	641	-0-	-139	-0-	77	1	564	2	N	-0-			-0-
10	713 N	688	-0-	-25	-0-	79	1	609	2	N	-0-			-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	82	1	589	2	N	-0-			-0-

ALFONSO			WELL #:	23	RRCID ->	191396	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9540 - 10081			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS, ROY			WELL #:	4	RRCID ->	191697	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10047 - 10220			
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	27	1	189	2	N	-0-			-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	N	-0-			-0-
08	341 N	161	-0-	-180	-0-	18	1	143	2	N	-0-			-0-
09	210 N	39	-0-	-171	-0-	5	1	34	2	N	-0-			-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	52	1	404	2	N	-0-			-0-
11	150 N	97	-0-	-53	-0-	12	1	85	2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH A			WELL #:	14	RRCID ->	191713	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10116 - 10372			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A			WELL #:	11	RRCID ->	191719	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 9675 - 9695			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALFONSO		WELL #:		24	RRCID ->	191768	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9350 - 10050		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	61	1	985 2	Y	-0-			-0-
07		922 N	922	-0-	-0-	-0-	51	1	870 2	Y	1			1
							1	9						
08		1054 N	852	-0-	-202	-0-	47	1	805 2	Y	-0-			1
09		1050 N	923	-0-	-127	-0-	55	1	868 2	Y	-0-			1
10		990 N	990	-0-	-0-	-0-	60	1	930 2	Y	-0-			1
11		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	63	1	961 2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH D		WELL #:		10	RRCID ->	191824	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10026 - 10057		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		4	RRCID ->	192099	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10078 - 10258		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		29	RRCID ->	192226	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9700 - 10112		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		42	RRCID ->	192990	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9646 - 9786		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		25	RRCID ->	193100	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9906 - 9990		
06		570 N	569	-0-	-1	-0-	33	1	536 2	Y	-0-			21
07		704 N	704	-0-	-0-	-0-	39	1	665 2	Y	-0-			21
08		768 N	768	-0-	-0-	-0-	42	1	726 2	Y	-0-			21
09		570 N	546	-0-	-24	-0-	32	1	514 2	Y	-0-			21
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-	34	1	523 2	Y	1			22
							1	9						
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	495 2	Y	-0-			22

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH D		WELL #:		13	RRCID ->	193252	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 9984 - 10201			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

JENNINGS RANCH D		WELL #:		14	RRCID ->	193303	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10386 - 10626			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

JENNINGS RANCH D		WELL #:		16	RRCID ->	193867	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	12696	PERF.10148 - 12058			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

JENNINGS RANCH D		WELL #:		12	RRCID ->	195094	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	12907	PERF.10434 - 10571			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

JENNINGS RANCH C		WELL #:		48	RRCID ->	195199	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	12765	PERF. 9726 - 9871			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		27	RRCID ->	195201	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	12818	PERF. 9902 - 9944			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		26	RRCID ->	195204	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10094 - 10219			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
GARZA, A.		WELL #:		16	RRCID ->	195428	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9453 - 10034					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, A.		WELL #:		17	RRCID ->	195545	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9492 - 9886					
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	Y	-0-							-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	Y	-0-							-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	-0-							-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y	-0-							-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	4 1	57 2	Y	-0-							-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	Y	-0-							-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		21	RRCID ->	195548	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9957 - 10040					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

JENNINGS RANCH B1		WELL #:		12	RRCID ->	195559	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	13185	PERF. 10010 - 10288					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

ASCHE		WELL #:		69	RRCID ->	195563	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	12343	PERF. 9792 - 9804					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

ASCHE		WELL #:		70	RRCID ->	195571	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	10140	PERF. 9626 - 9778					
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	6 1	102 2	Y	-0-							-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	Y	-0-							-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	5 1	81 2	Y	-0-							-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9 1	146 2	Y	-0-							-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13 1	196 2	Y	-0-							-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11 1	167 2	Y	-0-							-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		71	RRCID ->	196166	COMPL. DATE	04/25/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9148 - 9746	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5790 X	4083	-0-	-1707	-0-	239 1	3844 2	Y	-0-			3
07		5425 X	4221	-0-	-1204	-0-	233 1	3987 2	Y	1			4
08		5332 X	3961	-0-	-1371	-0-	216 1	3744 2	Y	1	2 1		3
09		4530 X	4005	-0-	-525	-0-	237 1	3767 2	Y	1	1 1		3
10		4061 X	3658	-0-	-403	-0-	222 1	3434 2	Y	2			5
11		3930 X	3523	-0-	-407	-0-	215 1	3308 2	Y	-0-			5

LEONARDO		WELL #:		36	RRCID ->	196170	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9438 - 9806	
06		180 N	164	-0-	-16	-0-	10 1	154 2	Y	-0-			-0-
07		186 N	177	-0-	-9	-0-	10 1	167 2	Y	-0-			-0-
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	11 1	184 2	Y	-0-			-0-
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	14 1	228 2	Y	-0-			-0-
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	15 1	238 2	Y	-0-			-0-
11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	14 1	211 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		30	RRCID ->	196380	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	13155	PERF.	10208 - 10396	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		53	RRCID ->	196590	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	12761	PERF.	9844 - 9956	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		72	RRCID ->	196924	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9730 - 9825	
06		2010 N	2009	-0-	-1	-0-	118 1	1891 2	Y	-0-			8
07		2108 N	2011	-0-	-97	-0-	111 1	1900 2	Y	-0-			8
08		2108 N	1427	-0-	-681	-0-	78 1	1349 2	Y	-0-			8
09		2010 N	934	-0-	-1076	-0-	55 1	879 2	Y	-0-			8
10		2015 N	1328	-0-	-687	-0-	81 1	1247 2	Y	-0-			8
11		1380 N	1300	-0-	-80	-0-	79 1	1221 2	Y	-0-			8

ASCHE		WELL #:		73	RRCID ->	197095	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9141 - 11810	
06		750 N	347	-0-	-403	-0-	20 1	327 2	Y	-0-			-0-
07		279 N	239	-0-	-40	-0-	13 1	226 2	Y	-0-			-0-
08		589 N	263	-0-	-326	-0-	14 1	249 2	Y	-0-			-0-
09		360 N	312	-0-	-48	-0-	18 1	294 2	Y	-0-			-0-
10		266 N	266	-0-	-0-	-0-	16 1	250 2	Y	-0-			-0-
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	20 1	311 2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		40	RRCID ->	197282	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	13098	PERF.	9182 - 9985
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		20	RRCID ->	197683	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	10020 - 10234
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		18	RRCID ->	198138	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10070 - 10080
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		32	RRCID ->	198406	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	10280 - 10547
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		19	RRCID ->	198564	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10470 - 10782
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		15	RRCID ->	199524	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9392 - 10036
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		33	RRCID ->	200063	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	10312 - 10540
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH B1		WELL #: 16		RRCID -> 200310		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 10089			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 78		RRCID -> 200323		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086			
06	2520 X	2443	-0-	-77	-0-	143 1	2300 2	Y	-0-	8	
07	2604 X	2563	-0-	-41	-0-	142 1	2421 2	Y	-0-	8	
08	2883 X	2537	-0-	-346	-0-	138 1	2397 2	Y	2	1 1	9
09	2790 X	2670	-0-	-120	-0-	158 1	2512 2	Y	-0-	9	
10	2883 X	2619	-0-	-264	-0-	159 1	2459 2	Y	1	10	
11	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	153 1	2351 2	Y	-0-	10	

JENNINGS RANCH C		WELL #: 46		RRCID -> 201130		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 80		RRCID -> 201332		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9930			
06	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 2		Y	-0-	-0-	
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	Y	-0-	-0-	
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2	Y	-0-	-0-	
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-	-0-	
10	124 N	13	-0-	-111	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-	

ASCHE		WELL #: 81		RRCID -> 201696		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042			
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	50 1	804 2	Y	-0-	-0-	
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	57 1	966 2	Y	-0-	-0-	
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	58 1	1009 2	Y	1	1	
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	61 1	973 2	Y	-0-	1	
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	67 1	1034 2	Y	-0-	1	
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	64 1	983 2	Y	-0-	1	

JENNINGS RANCH C		WELL #: 10		RRCID -> 201859		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		M		AMT CODE		BALANCE

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		25		RRCID ->		202327		COMPL. DATE		03/20/2004		TOTAL DEPTH		13000
														PERF.10298		- 10512

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

JENNINGS RANCH C		WELL #:		59		RRCID ->		202334		COMPL. DATE		03/10/2004		TOTAL DEPTH		13045
														PERF.10248		- 10330

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

JENNINGS RANCH C		WELL #:		5		RRCID ->		204192		COMPL. DATE		03/27/2004		TOTAL DEPTH		12910
														PERF.10334		- 10344

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

JENNINGS RANCH C		WELL #:		57		RRCID ->		204195		COMPL. DATE		05/21/2004		TOTAL DEPTH		13037
														PERF. 9636		- 9713

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

LEONARDO		WELL #:		39		RRCID ->		204423		COMPL. DATE		11/08/2004		TOTAL DEPTH		12816
														PERF. 9470		- 10388

06 660 N		611		-0-		-49		-0-		36 1		575 2		Y		-0-
07 682 N		631		-0-		-51		-0-		35 1		596 2		Y		-0-
08 651 N		631		-0-		-20		-0-		34 1		597 2		Y		-0-
09 617 N		617		-0-		-0-		-0-		36 1		581 2		Y		-0-
10 647 N		647		-0-		-0-		-0-		39 1		607 2		Y		1
11 631 N		631		-0-		-0-		-0-		1 9		39 1		592 2		Y

JENNINGS RANCH C		WELL #:		4		RRCID ->		204519		COMPL. DATE		09/02/2004		TOTAL DEPTH		12900
														PERF. 9781		- 9855

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

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		28	RRCID ->	204581	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.10015 - 10039	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		240 N	194	-0-	-46	-0-	11 1	183 2	Y	-0-		-0-
07		167 N	167	-0-	-0-	-0-	9 1	158 2	Y	-0-		-0-
08		217 N	169	-0-	-48	-0-	9 1	160 2	Y	-0-		-0-
09		180 N	151	-0-	-29	-0-	9 1	142 2	Y	-0-		-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	10 1	149 2	Y	-0-		-0-
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	12 1	190 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		34	RRCID ->	204637	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12940	PERF. 9692 - 9777	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		21	RRCID ->	204643	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	13082	PERF.10851 - 11043	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		85	RRCID ->	204765	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9976 - 10129	
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	34 1	553 2	Y	-0-			-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	27 1	465 2	Y	-0-			-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	26 1	453 2	Y	-0-			-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	26 1	411 2	Y	-0-			-0-
10	496 N	487	-0-	-9	-0-	30 1	457 2	Y	-0-			-0-
11	450 N	340	-0-	-110	-0-	21 1	318 2	Y	1			1
						1 9						

ALFONSO		WELL #:		27	RRCID ->	206073	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9466 - 9656	
06	630 N	613	-0-	-17	-0-	36 1	577 2	Y	-0-			-0-
07	651 N	634	-0-	-17	-0-	35 1	599 2	Y	-0-			-0-
08	651 N	646	-0-	-5	-0-	35 1	611 2	Y	-0-			-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	37 1	587 2	Y	-0-			-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	40 1	616 2	Y	1			1
11	630 N	629	-0-	-1	-0-	1 9	38 1	591 2	Y	-0-		1

ALFONSO		WELL #:		29	RRCID ->	206084	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	10320	PERF.10020 - 10128	
06	420 N	394	-0-	-26	-0-	23 1	371 2	Y	-0-			-0-
07	434 N	404	-0-	-30	-0-	22 1	382 2	Y	-0-			-0-
08	465 N	307	-0-	-158	-0-	17 1	290 2	Y	-0-			-0-
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	34 1	542 2	Y	-0-			-0-
10	403 N	193	-0-	-210	-0-	12 1	181 2	Y	-0-			-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	23 1	355 2	Y	1			1
						1 9						

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 86		RRCID -> 206428		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	2880 X	2638	-0-	-242	-0-	154	1	2484	2	Y	-0-	8
07	2976 X	2715	-0-	-261	-0-	150	1	2565	2	Y	-0-	8
08	2976 X	2537	-0-	-439	-0-	138	1	2397	2	Y	2	9
09	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	200	1	3190	2	Y	1	10
10	2728 X	2440	-0-	-288	-0-	148	1	2292	2	Y	-0-	10
11	2640 X	2305	-0-	-335	-0-	141	1	2163	2	Y	1	11
						1	9					

ASCHE		WELL #: 88		RRCID -> 207656		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194				
06	480 N	464	-0-	-16	-0-	27	1	437	2	Y	-0-	-0-
07	496 N	481	-0-	-15	-0-	27	1	454	2	Y	-0-	-0-
08	496 N	487	-0-	-9	-0-	27	1	460	2	Y	-0-	-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	442	2	Y	-0-	-0-
10	496 N	490	-0-	-6	-0-	30	1	459	2	Y	1	1
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	29	1	439	2	Y	-0-	1

ASCHE		WELL #: 1		RRCID -> 208021		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10168 - 10202				
06	1830 N	1319	-0-	-511	-0-	1319	2			Y	-0-	18
07	1891 N	1809	-0-	-82	-0-	1808	2	1	9	Y	1	19
08	1860 N	1848	-0-	-12	-0-	1848	2			Y	-0-	19
09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1651	2	1	9	Y	1	20
10	1302 N	763	-0-	-539	-0-	763	2			Y	-0-	20
11	1260 N	902	-0-	-358	-0-	902	2			Y	-0-	20

ASCHE		WELL #: 90		RRCID -> 208654		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870				
06	180 N	129	-0-	-51	-0-	8	1	121	2	Y	-0-	-0-
07	186 N	137	-0-	-49	-0-	8	1	129	2	Y	-0-	-0-
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	Y	-0-	-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-	-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-	-0-
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	7	1	103	2	Y	-0-	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 209475		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 10110				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 95		RRCID -> 209641		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790				
06	2520 N	1755	-0-	-765	-0-	103	1	1652	2	Y	-0-	1
07	1953 N	1449	-0-	-504	-0-	80	1	1369	2	Y	-0-	1
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	76	1	1315	2	Y	-0-	1
09	1770 N	1568	-0-	-202	-0-	93	1	1475	2	Y	-0-	1
10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	98	1	1514	2	Y	1	2
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	84	1	1287	2	Y	-0-	2
						1	9					

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 36		RRCID -> 209647		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LEONARDO		WELL #: 42		RRCID -> 210429		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274			
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	Y	-0-
07	496 N	302	-0-	-194	-0-	17	1	284	2	Y	1
						1	9				
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	16	1	277	2	Y	-0-
09	270 N	236	-0-	-34	-0-	14	1	222	2	Y	-0-
10	310 N	241	-0-	-69	-0-	15	1	226	2	Y	-0-
11	270 N	216	-0-	-54	-0-	13	1	203	2	Y	-0-

JENNINGS, ROY		WELL #: 8		RRCID -> 210449		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992			
06	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	294	1	2084	2	N	-0-
07	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	289	1	2242	2	N	-0-
08	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	303	1	2357	2	N	-0-
09	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	324	1	2381	2	N	-0-
10	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	341	1	2639	2	N	-0-
11	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	320	1	2313	2	N	-0-

ALFONSO		WELL #: 32		RRCID -> 210561		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126			
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	44	1	715	2	Y	-0-
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	39	1	662	2	Y	-0-
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	41	1	715	2	Y	-0-
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	47	1	748	2	Y	1
						1	9				
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	41	1	628	2	Y	1
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	42	1	646	2	Y	1

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 211208		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALFONSO		WELL #: 34		RRCID -> 211266		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10006 - 10056			
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	2	Y	-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	574	2	Y	-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	36	1	618	2	Y	-0-
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	40	1	639	2	Y	-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	42	1	655	2	Y	1
						1	9				
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	Y	1

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		98	RRCID ->	211337	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9184 - 9836
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		294 N	294	-0-	-0-	17 1	277 2	Y	-0-			-0-
07		284 N	284	-0-	-0-	16 1	268 2	Y	-0-			-0-
08		278 N	278	-0-	-0-	15 1	263 2	Y	-0-			-0-
09		300 N	250	-0-	-50	15 1	235 2	Y	-0-			-0-
10		279 N	178	-0-	-101	11 1	167 2	Y	-0-			-0-
11		270 N	231	-0-	-39	14 1	217 2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		31	RRCID ->	211339	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9174 - 10201
06		870 N	793	-0-	-77	46 1	747 2	Y	-0-			-0-
07		961 N	948	-0-	-13	52 1	896 2	Y	-0-			-0-
08		868 N	862	-0-	-6	47 1	814 2	Y	1			1
						1 9						
09		827 N	827	-0-	-0-	49 1	778 2	Y	-0-			1
10		975 N	975	-0-	-0-	59 1	916 2	Y	-0-			1
11		840 N	839	-0-	-1	51 1	788 2	Y	-0-			1

ASCHE		WELL #:		101	RRCID ->	212331	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	12624	PERF.	10246 - 12178
06		830 N	830	-0-	-0-	49 1	781 2	Y	-0-			-0-
07		868 N	854	-0-	-14	47 1	807 2	Y	-0-			-0-
08		868 N	850	-0-	-18	46 1	803 2	Y	1			1
						1 9						
09		840 N	820	-0-	-20	48 1	772 2	Y	-0-			1
10		868 N	848	-0-	-20	52 1	796 2	Y	-0-			1
11		833 N	833	-0-	-0-	51 1	782 2	Y	-0-			1

ASCHE		WELL #:		100	RRCID ->	212466	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10233 - 12177
06		2010 N	1948	-0-	-62	114 1	1834 2	Y	-0-			1
07		1860 N	1766	-0-	-94	98 1	1668 2	Y	-0-			1
08		1953 N	1666	-0-	-287	91 1	1575 2	Y	-0-			1
09		1950 N	1889	-0-	-61	112 1	1777 2	Y	-0-			1
10		1981 N	1981	-0-	-0-	120 1	1860 2	Y	1			2
						1 9						
11		1799 N	1799	-0-	-0-	110 1	1689 2	Y	-0-			2

ALFONSO		WELL #:		36	RRCID ->	212874	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9235 - 10188
06		570 N	519	-0-	-51	30 1	489 2	Y	-0-			-0-
07		558 N	555	-0-	-3	31 1	524 2	Y	-0-			-0-
08		558 N	555	-0-	-3	30 1	525 2	Y	-0-			-0-
09		545 N	545	-0-	-0-	32 1	513 2	Y	-0-			-0-
10		574 N	574	-0-	-0-	35 1	538 2	Y	1			1
						1 9						
11		553 N	553	-0-	-0-	34 1	519 2	Y	-0-			1

ASCHE		WELL #:		105	RRCID ->	212875	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	13032	PERF.	10098 - 10229
06		218 N	218	-0-	-0-	13 1	205 2	Y	-0-			-0-
07		229 N	229	-0-	-0-	13 1	216 2	Y	-0-			-0-
08		234 N	234	-0-	-0-	13 1	221 2	Y	-0-			-0-
09		221 N	221	-0-	-0-	13 1	208 2	Y	-0-			-0-
10		217 N	165	-0-	-52	10 1	155 2	Y	-0-			-0-
11		247 N	247	-0-	-0-	15 1	232 2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ROY JENNINGS		WELL #:		9	RRCID ->	212928	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	9816 - 10016		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1230 N	677	-0-	-553	-0-	84	1	593	2	N	-0-			-0-
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	170	1	1317	2	N	-0-			-0-
08	1271 N	1056	-0-	-215	-0-	120	1	936	2	N	-0-			-0-
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	163	1	1198	2	N	-0-			-0-
10	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	138	1	1064	2	N	-0-			-0-
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	128	1	927	2	N	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	212985	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12195	PERF.	9474 - 9746
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15877			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15877			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15877			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15877			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15877			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15877			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		37	RRCID ->	213159	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	9534 - 10806
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	213211	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	9309 - 10300
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		104	RRCID ->	213230	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	10036 - 11357
06	750 N	738	-0-	-12	-0-	43	1	695	2	Y	-0-	-0-
07	775 N	761	-0-	-14	-0-	42	1	719	2	Y	-0-	-0-
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	42	1	734	2	Y	-0-	-0-
09	750 N	746	-0-	-4	-0-	44	1	701	2	Y	1	1
						1	9					
10	775 N	774	-0-	-1	-0-	47	1	727	2	Y	-0-	1
11	750 N	745	-0-	-5	-0-	45	1	700	2	Y	-0-	1

ALFONSO		WELL #:		35	RRCID ->	213318	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9536 - 10000
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	12	1	197	2	Y	-0-	-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	10	1	175	2	Y	-0-	-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-	-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	Y	-0-	-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	11	1	171	2	Y	-0-	-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		92	RRCID ->	213494	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	9312 -	9969
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		2130 N	1989	-0-	-141	-0-	116 1	1873 2	Y	-0-			8
07		2139 N	2129	-0-	-10	-0-	118 1	2011 2	Y	-0-			8
08		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	120 1	2074 2	Y	-0-			8
09		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	126 1	2002 2	Y	1			9
							1 9						
10		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	135 1	2087 2	Y	-0-			9
11		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	131 1	2015 2	Y	1			10
							1 9						

ASCHE		WELL #:		107	RRCID ->	213833	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9865 -	9927
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREAL, O. M. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	214256	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	9440 -	11611
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	214905	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	9656 -	12000
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	215095	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	12089	PERF.	9328 -	9472
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		60	RRCID ->	215251	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9976 -	11310
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 215841		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 215866		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 215951		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 9772				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

ASCHE		WELL #: 108		RRCID -> 216428		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560				
06	2280 X	1751	-0-	-529	-0-	102	1	1649	2	Y	-0-	4
07	1860 X	1781	-0-	-79	-0-	98	1	1682	2	Y	1	5
						1	9					
08	1860 X	1786	-0-	-74	-0-	97	1	1688	2	Y	1 1	5
						1	9					
09	1770 X	1726	-0-	-44	-0-	102	1	1624	2	Y	-0-	5
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	108	1	1662	2	Y	1	6
						1	9					
11	1740 N	1691	-0-	-49	-0-	103	1	1588	2	Y	-0-	6

JENNINGS RANCH C		WELL #: 61		RRCID -> 216775		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

ALFONSO		WELL #: 37		RRCID -> 217117		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045				
06	480 N	358	-0-	-122	-0-	21	1	337	2	Y	-0-	7
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	29	1	500	2	Y	-0-	7
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	54	1	931	2	Y	-0-	7
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	112	1	1777	2	Y	1	8
						1	9					
10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	114	1	1761	2	Y	1	9
						1	9					
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	132	1	2025	2	Y	-0-	9

CHARCO (9900)			//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #: 12		RRCID -> 218488		COMPL. DATE 01/26/2006			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 9494				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #: 13		RRCID -> 219464		COMPL. DATE 02/13/2006			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 9810				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #: 8		RRCID -> 219646		COMPL. DATE 10/08/2005			TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL REFUGIO			WELL #: 2		RRCID -> 222010		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE			WELL #: 111		RRCID -> 222217		COMPL. DATE 06/21/2007			TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198				
06	2940 X	2912	-0-	-28	-0-	170	1	2742	2	Y	-0-			2
07	3038 X	2684	-0-	-354	-0-	148	1	2536	2	Y	-0-			2
08	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	166	1	2877	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
09	2940 X	2789	-0-	-151	-0-	165	1	2623	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
10	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	207	1	3198	2	Y	1			3
						1	9							
11	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	165	1	2533	2	Y	1			4
						1	9							

GARZA, A.			WELL #: 21		RRCID -> 222269		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838				
06	900 N	651	-0-	-249	-0-	38	1	613	2	Y	-0-			1
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	50	1	856	2	Y	1			2
						1	9							
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	43	1	750	2	Y	-0-	1	1	1
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	52	1	822	2	Y	-0-			1
10	868 N	863	-0-	-5	-0-	52	1	811	2	Y	-0-			1
11	780 N	737	-0-	-43	-0-	45	1	692	2	Y	-0-			1

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, A.		WELL #: 24		RRCID -> 222348		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7 1	109 2	Y	-0-		-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	120 2	Y	-0-		-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 2	Y	-0-		-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 2	Y	-0-		-0-
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	37 1	578 2	Y	-0-		-0-
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	79 1	1222 2	Y	-0-		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 222812		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078			
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		Y	-0-		2
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3		Y	-0-		2
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		Y	-0-		2
09	210 N	143	-0-	-67	-0-	143 3		Y	-0-		2
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		Y	-0-		2
*11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3		Y	-0-	2 6	-0-

GARZA, A.		WELL #: 25		RRCID -> 222887		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-

A. GARZA		WELL #: 23		RRCID -> 223406		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 26		RRCID -> 223779		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA, AMANDO TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 225662		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 9369			
06	5340 X	4955	-0-	-385	-0-	290 1	4665 2	N	-0-		6
07	5518 X	5125	-0-	-393	-0-	283 1	4842 2	N	-0-		6
08	5518 X	5223	-0-	-295	-0-	285 1	4936 2	N	2	3 1	5
09	4950 X	4648	-0-	-302	-0-	275 1	4373 2	N	-0-	1 1	4
10	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	329 1	5092 2	N	2		6
11	5040 X	4922	-0-	-118	-0-	300 1	4621 2	N	1		7

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 27		RRCID -> 227242		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 228237		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 10428				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 40		RRCID -> 229097		COMPL. DATE 03/11/2007		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8935 - 10447				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 229966		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 230015		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMANDO GARZA TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 230801		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9277 - 9344				
06	6720 X	6103	-0-	-617	-0-	357	1	5746	2	N		5
07	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	380	1	6486	2	N		6
						1	9					
08	6758 X	5664	-0-	-1094	-0-	309	1	5354	2	N	1	5
						1	9					
09	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	401	1	6377	2	N	1	6
						2	9					
10	6882 X	6225	-0-	-657	-0-	378	1	5845	2	N		8
						2	9					
11	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	407	1	6264	2	N	-0-	8

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH C		WELL #:		62	RRCID ->	230955	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	12662	PERF. 11225 - 11233
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #:		114	RRCID ->	231227	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	11991	PERF. 9684 - 9710
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		29	RRCID ->	231239	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	12146	PERF. 9550 - 9699
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	231305	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	11875	PERF. 9983 - 10253
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SERAFIN		WELL #:		5	RRCID ->	231871	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	12474	PERF. 8504 - 8608
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #:		115	RRCID ->	231985	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9350 - 9796
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALFONSO		WELL #:		40	RRCID ->	231987	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10022 - 10194		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1290 N	1268	-0-	-22	-0-	74	1	1194	2	Y	-0-			-0-
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	73	1	1246	2	Y	1			1
						1	9							
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	74	1	1276	2	Y	-0-			1
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	77	1	1222	2	Y	-0-			1
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	82	1	1270	2	Y	-0-			1
11	1320 N	1309	-0-	-11	-0-	80	1	1228	2	Y	1			2
						1	9							

LEONARDO		WELL #:		46	RRCID ->	233231	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9745 - 9778		
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-			12
07	372 N	195	-0-	-177	-0-	11	1	184	2	Y	-0-			12
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	Y	-0-	1	1	11
09	210 N	125	-0-	-85	-0-	7	1	118	2	Y	-0-	1	1	10
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	94	-0-	-176	-0-	6	1	88	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		39	RRCID ->	234329	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9960 - 10021		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	235936	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9270 - 9881		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		42	RRCID ->	236373	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9046 - 10536		
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		47	RRCID ->	241074	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	9764 - 9794		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ASCHE		WELL #:		110	RRCID ->	241581	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	12697	PERF.	9933 - 12511		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6600 X	4283	-0-	-2317	-0-	251	1	4032	2	N	-0-			-0-
07	6820 X	3903	-0-	-2917	-0-	216	1	3686	2	N	1			1
08	6820 X	5363	-0-	-1457	-0-	293	1	5069	2	N	1			2
09	6600 X	6554	-0-	-46	-0-	387	1	6164	2	N	3			5
10	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	454	1	7016	2	N	2			7
11	5190 X	4363	-0-	-827	-0-	266	1	4096	2	N	1			8

ASCHE		WELL #:		117	RRCID ->	241753	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9850 - 9874		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		50	RRCID ->	241762	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	9681 - 10195		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		61	RRCID ->	242044	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10843 - 11000		
06	510 N	311	-0-	-199	-0-	18	1	293	2	N	-0-			-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	543	2	N	-0-			-0-
08	496 N	369	-0-	-127	-0-	20	1	349	2	N	-0-			-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	386	2	N	-0-			-0-
10	527 N	388	-0-	-139	-0-	24	1	364	2	N	-0-			-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	29	1	443	2	N	1			1

ASCHE		WELL #:		118	RRCID ->	242054	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9804 - 10106		
06	300 N	254	-0-	-46	-0-	15	1	239	2	N	-0-			1
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	34	1	578	2	N	-0-			1
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	N	-0-			1
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	N	-0-	1 1		-0-
10	620 N	520	-0-	-100	-0-	32	1	487	2	N	1			1
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	N	-0-			1

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LEONARDO		WELL #:		51	RRCID ->	242253	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10109	- 10150		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1470 N	1447	-0-	-23	-0-	85	1	1362	2	N	-0-			4
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	82	1	1406	2	N	-0-			4
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	83	1	1442	2	N	1	2	1	3
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1	9							
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	87	1	1381	2	N	-0-	1	1	2
11	1470 N	1469	-0-	-1	-0-	92	1	1427	2	N	-0-			2
						90	1	1379	2	N	-0-			2

ASCHE		WELL #:		119	RRCID ->	242347	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9798	- 10840		
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	99	1	1592	2	N	-0-			-0-
07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	106	1	1818	2	N	-0-			-0-
08	1705 N	1550	-0-	-155	-0-	85	1	1464	2	N	1			1
09	1680 N	1573	-0-	-107	-0-	1	9							
10	1922 N	1706	-0-	-216	-0-	93	1	1480	2	N	-0-			1
11	1500 N	1426	-0-	-74	-0-	104	1	1601	2	N	1			2
						1	9							
						87	1	1339	2	N	-0-			2

FLORES, L. G.		WELL #:		64	RRCID ->	242584	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10478	- 11198		
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	82	1	1317	2	N	-0-			-0-
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	79	1	1352	2	N	-0-			-0-
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	81	1	1411	2	N	1			1
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1	9							
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	85	1	1358	2	N	-0-			1
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	93	1	1441	2	N	1			2
						1	9							
						91	1	1407	2	N	-0-			2

FLORES, L. G.		WELL #:		63	RRCID ->	243693	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10527	- 11375		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		65	RRCID ->	243889	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11720	PERF.10628	- 11394		
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	N	-0-			-0-
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	15	1	257	2	N	-0-			-0-
08	310 N	228	-0-	-82	-0-	12	1	216	2	N	-0-			-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	2	N	-0-			-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	2	N	-0-			-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		66	RRCID ->	243890	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11178	- 11206		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 63		RRCID -> 244190		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	BALANCE	
	ALLOW							CODE	CODE		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 43		RRCID -> 244192		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 32		RRCID -> 245454		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 9574			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FLORES, L. G.		WELL #: 62		RRCID -> 247287		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379			
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	N	-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	N	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 45		RRCID -> 248646		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 10497			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 44		RRCID -> 249176		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 11088			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 51		RRCID -> 249331		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 9788			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		61	RRCID ->	249430	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	12370	PERF.10954 - 11009	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		62	RRCID ->	252181	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10678 - 10924	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		39	RRCID ->	252191	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	13066	PERF.10582 - 10608	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		42	RRCID ->	252831	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10816 - 10885	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		64	RRCID ->	254138	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10916 - 11034	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		77	RRCID ->	254140	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12758	PERF.10570 - 12102	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		70	RRCID ->	254142	COMPL. DATE	10/17/2009	TOTAL DEPTH	12488	PERF.10570 - 11748	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH D		WELL #: 41		RRCID -> 254143		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 12052 PERF. 9880 - 9895								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JENNINGS RANCH D		WELL #: 37		RRCID -> 254148		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #: 3		RRCID -> 255227		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 10122								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #: 6		RRCID -> 255228		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 10545								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #: 22		RRCID -> 255229		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 9998								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 255977		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 10010								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
JENNINGS RANCH A		WELL #: 5		RRCID -> 296132		COMPL. DATE 08/25/2021		TOTAL DEPTH 12525 PERF.10096 - 12280								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		19	RRCID ->	297664	COMPL. DATE	07/18/2022	TOTAL DEPTH	12891	PERF.	9786 - 12698	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		88810 X	2299	-0-	-86511	-0-	135 1	2164 2	N	-0-			-0-
07		2668 X	2410	-0-	-258	-0-	133 1	2277 2	N	-0-			-0-
08		2852 X	2414	-0-	-438	-0-	132 1	2282 2	N	-0-			-0-
09		2760 X	2334	-0-	-426	-0-	138 1	2196 2	N	-0-			-0-
10		2852 N	2155	-0-	-697	-0-	2155 2		N	-0-			-0-
11		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2		N	-0-			-0-

CHARRO (9100)				17267 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
RUNNING W. "A"		WELL #:		2C	RRCID ->	199037	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	10972	PERF.	9092 - 9172	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUNNING W.				WELL #:	5	RRCID ->	199927	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9542 - 9756
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	13 1	220 2	Y	-0-			81
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	14 1	221 2	Y	-0-			81
08		242 N	242	-0-	-0-	-0-	227 1	15 2	Y	-0-			81
09		240 N	226	-0-	-14	-0-	13 1	213 2	Y	-0-			81
10		248 N	222	-0-	-26	-0-	13 1	209 2	Y	-0-			81
11		240 N	235	-0-	-5	-0-	14 1	221 2	Y	-0-			81

RUNNING, W. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	200356	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8984 - 9825
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		210 N	206	-0-	-4	-0-	12 1	194 2	Y	-0-			38
07		248 N	192	-0-	-56	-0-	11 1	179 2	Y	2			40
08		217 N	210	-0-	-7	-0-	13 1	197 2	Y	-0-			40
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	13 1	212 2	Y	-0-			40
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	11 1	182 2	Y	-0-			40
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	13 1	203 2	Y	-0-			40

RUNNING W.				WELL #:	3	RRCID ->	200568	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	10495	PERF.	9598 - 9744
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		918 N	918	-0-	-0-	-0-	52 1	866 2	Y	-0-			178
07		1178 N	1051	-0-	-127	-0-	62 1	989 2	Y	-0-	86 1		92
08		995 N	995	-0-	-0-	-0-	60 1	935 2	Y	-0-			92
09		930 N	877	-0-	-53	-0-	52 1	825 2	Y	-0-			92
10		1054 N	967	-0-	-87	-0-	57 1	910 2	Y	-0-			92
11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	65 1	1013 2	Y	-0-			92

STATE-RUNNING "W" 598				WELL #:	2	RRCID ->	224610	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	9412 - 9440
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	120 1	2003 2	N	2			22
07		2418 N	872	-0-	-1546	-0-	51 1	818 2	N	3			25
08		2015 N	591	-0-	-1424	-0-	36 1	555 2	N	-0-			25
09		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	171 1	2705 2	N	-0-			25
10		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	143 1	2279 2	N	1			26
11		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	140 1	2184 2	N	-0-			26

CHIHUAHUA (6350)		17700 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
OCHOA		WELL #: 1		RRCID -> 215879		COMPL. DATE 03/03/2021			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6178 - 6336			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	DLQ	G-10	4209	-0-	4209	4209	3392	2	817	9	Y	72
07	DLQ	G-10	4476	-0-	4476	8685	3639	2	837	9	Y	102
08	DLQ	G-10	4274	-0-	4274	12959	3467	2	807	9	Y	124
09	DLQ	G-10	3947	-0-	3947	16906	3188	2	759	9	Y	99
10		20893 X	3987	-0-	-16906	-0-	3129	2	858	9	Y	150
11		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3043	2	802	9	Y	164

OCHOA		WELL #: 2		RRCID -> 223054		COMPL. DATE 09/30/2011			TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424			
06	DLQ	G-10	1835	-0-	1835	1835	1835	2			Y	6
07	DLQ	G-10	1768	-0-	1768	3603	1768	2			Y	6
08	DLQ	G-10	1730	-0-	1730	5333	1730	2			Y	6
09	DLQ	G-10	1650	-0-	1650	6983	1650	2			Y	6
10		8573 X	1590	-0-	-6983	-0-	1590	2			Y	6
11		1830 X	1493	-0-	-337	-0-	1493	2			Y	6

CHIHUAHUA (8300)		17700 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179										
GREENE, SHIRLEY		WELL #: 1		RRCID -> 161066		COMPL. DATE 12/01/1995			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8170 - 8280			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	65
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	65
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	65
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	65
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	65
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	65

CHIHUAHUA (8000)		17703 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179										
CNG PRODUCING		WELL #: 1		RRCID -> 103584		COMPL. DATE 11/15/1982			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8035 - 8112			
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	81
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	81
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	81
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	81
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	81
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	81
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2021												

CHILE VIEJA (FRIO)		17725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY			
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748										
AMES G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 220917		COMPL. DATE 04/22/2006			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10808 - 11002			
06	3000	X	868	-0-	-2132	-0-	73	1	773	2	Y	239
							22	9				
07	3100	X	1820	-0-	-1280	-0-	146	1	1657	2	Y	254
							17	9				
08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	288	1	3596	2	Y	100
							26	9				
09	3000	X	2577	-0-	-423	-0-	203	1	2344	2	Y	127
							30	9				
10	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	302	1	3657	2	Y	162
							39	9				
11	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	328	1	3769	2	Y	152
							188	9				

CHILE VIEJA (FRIO)		//CONT.// 17725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748											
AMES ET AL GU		WELL #: 2		RRCID -> 222562		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10808 - 10982					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y			-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	Y			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y			-0-

LEFNER ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238507		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180					
06	1860 N	1805	-0-	-55	-0-	155	1	1643	2	Y	6		31
07	1860 N	1749	-0-	-111	-0-	141	1	1600	2	Y	7		38
08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	117	1	1465	2	Y	39	53 1	24
09	1800 N	1440	-0-	-360	-0-	114	1	1313	2	Y	12		36
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	139	1	1689	2	Y	13		49
11	1560 N	1369	-0-	-191	-0-	109	1	1250	2	Y	9		58

AMES ET AL GU		WELL #: 4		RRCID -> 244685		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986					
06	6060 X	6018	-0-	-42	-0-	518	1	5483	2	N	15		38
07	6262 X	5631	-0-	-631	-0-	455	1	5148	2	N	25		63
08	6262 X	5604	-0-	-658	-0-	415	1	5172	2	N	15		78
09	6030 X	5238	-0-	-792	-0-	416	1	4796	2	N	24		102
10	6231 X	5174	-0-	-1057	-0-	393	1	4761	2	N	18		120
11	6030 X	3480	-0-	-2550	-0-	277	1	3188	2	N	14		134

WRIGHTSMAN, ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 252519		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316					
06	1740 X	945	-0-	-795	-0-	427	1	463	2	Y	50		79
07	1798 X	1002	-0-	-796	-0-	401	1	549	2	Y	47		126
08	1798 X	1014	-0-	-784	-0-	387	1	588	2	Y	35	106 1	55
09	1560 X	1199	-0-	-361	-0-	417	1	742	2	Y	36		91
10	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	439	1	1149	2	Y	80	88 1	83
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	314	1	1442	2	Y	69	97 1	55

CHILE VIEJA (FRIO)		//CONT.//		17725 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748											
WRIGHTSMAN, ET AL GU		WELL #:		2	RRCID ->	256329	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11220 - 11396			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1440 X	600	-0-	-840	-0-	271	1	294	2	Y	32				53
07	1488 X	678	-0-	-810	-0-	35	9	372	2	Y	31				84
08	992 N	668	-0-	-324	-0-	34	9	387	2	Y	24	71	1		37
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	26	9	500	2	Y	24				61
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	281	1	527	2	Y	36	50	1		47
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	201	1	1079	2	Y	52	63	1		36
						40	9								
						235	1								
						57	9								

LEFNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	273104	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10978 - 11172			
06	4740 X	3649	-0-	-1091	-0-	314	1	3322	2	Y	12				78
07	4898 X	3688	-0-	-1210	-0-	13	9	3372	2	Y	16				94
08	3906 X	3706	-0-	-200	-0-	298	1	3342	2	Y	87	125	1		56
09	3780 X	3480	-0-	-300	-0-	18	9	3173	2	Y	29				85
10	3782 X	3515	-0-	-267	-0-	268	1	3220	2	Y	26				111
11	3660 X	3048	-0-	-612	-0-	96	9	2784	2	Y	20				131
						32	9								
						266	1								
						29	9								
						242	1								
						22	9								

CHILE VIEJA (FRIO DEEP)		17725 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
BONDY GU		WELL #:		1	RRCID ->	226742	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	16680	PERF.	15194 - 15220			
06	4470	4106	-0-	-364	-0-	349	1	3689	2	N	62	177	1		172
07	4561 R	4561	-0-	-0-	-0-	68	9	4123	2	N	67				239
08	4372 R	4372	-0-	-0-	-0-	364	1	3989	2	N	57	178	1		118
09	4140 #	3954	-0-	-186	-0-	74	9	3466	2	N	170				288
10	4557 #	3924	-0-	-633	-0-	320	1	3585	2	N	39	177	1		150
11	4410 #	3186	-0-	-1224	-0-	63	9	2899	2	N	32				182
						301	1								
						187	9								
						296	1								
						43	9								
						252	1								
						35	9								

CHUPADERA CREEK (PEARSALL)		18150 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	253082	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	10967	PERF.	10874 - 12464			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHUPADERA CREEK (PEARSALL)		//CONT.//		18150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351		WELL #:		2H	RRCID ->	265509	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	10339	PERF.10920 - 15906
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2	N	-0-			-0-	
07		1054 N	984	-0-	-70	-0-	984 2	N	-0-			-0-	
08		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2	N	-0-			-0-	
09		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2	N	-0-			-0-	
10		992 N	956	-0-	-36	-0-	956 2	N	-0-			-0-	
11		960 N	870	-0-	-90	-0-	870 2	N	-0-			-0-	
SM ENERGY COMPANY		788997		WELL #:		20H	RRCID ->	283030	COMPL. DATE	12/09/2018	TOTAL DEPTH	11303	PERF.11808 - 15518
BRISCOE STATE AR C													
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	DLQ	G-10	6246	-0-	6246	6246	282 1	5964 2	Y	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	22405	-0-	22405	28651	1048 1	21357 2	Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	28651			Y	-0-		-0-	
GALVAN RANCH				WELL #:		2001H	RRCID ->	286971	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	12580	PERF. N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)		18212 002		WELL #:		412178	RRCID ->	142599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5397 - 5811
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.													
GUTIERREZ, J.M. A													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
GUTIERREZ, J. M. A				WELL #:		2	RRCID ->	142619	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6110 - 6170
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1	
GUTIERREZ, J. M. C				WELL #:		11T	RRCID ->	144237	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4186 - 5470
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		18212 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178												
GUTIERREZ, J.M. C		WELL #:		3	RRCID ->	144991	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	7602	PERF. 5430 - 5505					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

GUTIERREZ, J.M. A		WELL #:		4 U	RRCID ->	145520	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5674 - 6268					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. A		WELL #:		5	RRCID ->	145761	COMPL. DATE	06/10/1993	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5434 - 5476					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELIZONDO		WELL #:		1	RRCID ->	146273	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6146 - 6156					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

ELIZONDO		WELL #:		3	RRCID ->	146396	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	7468	PERF. 5662 - 7200					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

GUTIERREZ, J. M. B		WELL #:		2	RRCID ->	146893	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6238 - 7112					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GUTIERREZ, J.M. C		WELL #:		2	RRCID ->	151474	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5441 - 5478					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		18212 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
GUTIERREZ, J.M. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	161648	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	5619	PERF.	5432 - 5572
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376					CNTY: ZAPATA			
GARCIA, SALVADOR		WELL #:		24	RRCID ->	269210	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	4520 - 4530
06	390 N	232	-0-	-158	-0-	232	2	N	-0-			-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-
*10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA, SALVADOR "G"		WELL #:		20	RRCID ->	275294	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5066 - 5070
06	150 N	85	-0-	-65	-0-	85	2	N	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
*10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW)				18212 005	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
GUTIERREZ, J.M. -C-		WELL #:		1UT	RRCID ->	154418	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4186 - 5470
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F")				18212 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
WHITTIER		WELL #:		7	RRCID ->	230458	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	7531 - 7874
06	510 N	269	-0-	-241	-0-	17	1	N	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-			-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-			-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-			-0-
*10	341 N	277	-0-	-64	-0-	18	1	N	-0-			-0-
11	390 N	318	-0-	-72	-0-	23	1	N	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178					CNTY: ZAPATA			
GUTIERREZ, J.M. A		WELL #:		4-L	RRCID ->	145745	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6646 - 7104
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA										
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178										
ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 169409 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6817 - 7112										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GUTIRREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 171055 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6936 - 7215										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136										
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 195602 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13564 PERF. 7310 - 7320										
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
*11	14B2 EXT	2486	-0-	2486	2486	2486	2		Y	2

BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 7676										
06	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	1316	2	Y	8
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	Y	8
08	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	2	Y	8
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	Y	8
10	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1380	2	Y	8
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	Y	8

CINCO DE MAYO (4700) 18212 903 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA										
HILCORP ENERGY COMPANY 386310										
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U. WELL #: 2 RRCID -> 157408 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4580 - 4616										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009			N	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)			18296 225		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC			100412												
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND			WELL #:	1	RRCID ->	255120	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11019 - 11111			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		3000 N	979	-0-	-2021	467	979	3			N	-0-			-0-
07		1519 X	703	-0-	-816	-0-	703	3			N	-0-			-0-
08		1519 X	634	-0-	-885	-0-	634	3			N	-0-			-0-
09		1470 X	818	-0-	-652	-0-	818	3			N	-0-			-0-
10		1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			-0-
11		990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			-0-

BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC			100804												
SAN FERNANDO			WELL #:	1	RRCID ->	212382	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6558 - 8268			

06		420 N	242	-0-	-178	-0-	242	2			N	-0-			-0-
07		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			-0-
08		310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-			-0-
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
10		496 N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-			-0-
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-

SAN FERNANDO			WELL #:	3	RRCID ->	213688	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8872 - 8982			

06		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
07		1240 N	1088	-0-	-152	-0-	1088	2			N	-0-			-0-
08		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-			-0-
09		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			-0-
10		1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
11		1350 N	703	-0-	-647	-0-	703	2			N	-0-			-0-

MARTINEZ			WELL #:	1	RRCID ->	215740	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	9968	PERF.	7892 - 9246			

06		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			-0-
07		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			-0-
08		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-
09		600 N	547	-0-	-53	-0-	547	2			N	-0-			-0-
10		620 N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-			-0-
11		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-			-0-

MARTINEZ			WELL #:	2	RRCID ->	215741	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	10054	PERF.	8660 - 9034			

06		1350 N	970	-0-	-380	-0-	970	2			N	-0-			-0-
07		1116 N	1038	-0-	-78	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
08		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
09		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
10		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
11		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-			-0-

MARTINEZ			WELL #:	3	RRCID ->	216039	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9112 - 9199			

06		600 N	499	-0-	-101	-0-	499	2			N	-0-			-0-
07		682 N	437	-0-	-245	-0-	437	2			N	-0-			-0-
08		527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-			-0-
09		510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-			-0-
10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
11		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA						
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804																
LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 218024 COMPL. DATE 05/18/2007										TOTAL DEPTH	9692	PERF.	8593 - 8554			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	480 N	25	-0-	-455	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	527 N	158	-0-	-369	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 221273 COMPL. DATE 06/16/2007										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6204 - 8752			
06	240 N	130	-0-	-110	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006										TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10066 - 10128			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	18	1	988	2	N	-0-					-0-
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	21	1	1295	2	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 3 RRCID -> 223379 COMPL. DATE 09/09/2007										TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9672 - 10144			
06	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	48	1	2522	2	N	-0-					-0-
07	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	48	1	2587	2	N	-0-					-0-
08	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	55	1	2411	2	N	-0-					-0-
09	2580 N	2527	-0-	-53	-0-	51	1	2476	2	N	-0-					-0-
10	2635 N	2413	-0-	-222	-0-	43	1	2370	2	N	-0-					-0-
11	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	43	1	2629	2	N	-0-					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 4 RRCID -> 226167 COMPL. DATE 06/15/2007										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8543 - 9340			
06	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
07	2480 N	2131	-0-	-349	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
08	2294 N	1879	-0-	-415	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
09	2430 N	1604	-0-	-826	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
10	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
11	1830 N	1742	-0-	-88	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 226460 COMPL. DATE 07/02/2007										TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6414 - 10074			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 5 RRCID -> 226969 COMPL. DATE 07/14/2007										TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8512 - 10300			
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ZAPATA		
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804															
SANTA MARIA MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 230340 COMPL. DATE 10/17/2007													TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7717 - 8793
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-			-0-		
07		465 N	408	-0-	-57	-0-	408 2		N	-0-			-0-		
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			-0-		
09		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			-0-		
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			-0-		
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-		

ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008													TOTAL DEPTH	10364	PERF. 9265 - 9330
06		1440 N	1168	-0-	-272	-0-	22 1	1146 2	N	-0-			-0-		
07		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	22 1	1176 2	N	-0-			-0-		
08		1054 N	719	-0-	-335	-0-	16 1	703 2	N	-0-			-0-		
09		1170 N	956	-0-	-214	-0-	19 1	937 2	N	-0-			-0-		
10		1209 N	824	-0-	-385	-0-	15 1	809 2	N	-0-			-0-		
11		823 N	823	-0-	-0-	-0-	13 1	810 2	N	-0-			-0-		

MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006													TOTAL DEPTH	8390	PERF. 6048 - 6900
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

SAN FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 235508 COMPL. DATE 02/24/2008													TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8014 - 9222
06		1080 N	1045	-0-	-35	-0-	1045 2		N	-0-			-0-		
07		1395 N	919	-0-	-476	-0-	919 2		N	-0-			-0-		
08		1302 N	1111	-0-	-191	-0-	1111 2		N	-0-			-0-		
09		1050 N	1014	-0-	-36	-0-	1014 2		N	-0-			-0-		
10		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-			-0-		
11		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-			-0-		

SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008													TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8168 - 8732
06		540 N	483	-0-	-57	-0-	483 2		N	-0-			-0-		
07		527 N	513	-0-	-14	-0-	513 2		N	-0-			-0-		
08		527 N	481	-0-	-46	-0-	481 2		N	-0-			-0-		
09		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-			-0-		
10		527 N	492	-0-	-35	-0-	492 2		N	-0-			-0-		
11		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-		

ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008													TOTAL DEPTH	10497	PERF. 8076 - 10066
06		1110 N	977	-0-	-133	-0-	18 1	959 2	N	-0-			-0-		
07		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	18 1	984 2	N	-0-			-0-		
08		794 N	794	-0-	-0-	-0-	18 1	776 2	N	-0-			-0-		
09		990 N	963	-0-	-27	-0-	19 1	944 2	N	-0-			-0-		
10		992 N	802	-0-	-190	-0-	14 1	788 2	N	-0-			-0-		
11		846 N	846	-0-	-0-	-0-	13 1	833 2	N	-0-			-0-		

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008													TOTAL DEPTH	9912	PERF. 6294 - 8712
06		1020 N	870	-0-	-150	-0-	870 2		N	-0-			-0-		
07		930 N	817	-0-	-113	-0-	817 2		N	-0-			-0-		
08		1054 N	628	-0-	-426	-0-	628 2		N	-0-			-0-		
09		870 N	786	-0-	-84	-0-	786 2		N	-0-			-0-		
10		806 N	755	-0-	-51	-0-	755 2		N	-0-			-0-		
11		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-			-0-		

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
TREVINO		WELL #:		1	RRCID ->	083906	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	9926	PERF. 7938 - 9408			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			Y	-0-			3
07	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			Y	-0-			3
08	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			Y	-0-			3
09	3570 X	3464	-0-	-106	-0-	3464	2			Y	-0-			3
10	3844 X	3610	-0-	-234	-0-	3610	2			Y	-0-			3
11	3720 X	3581	-0-	-139	-0-	3581	2			Y	-0-			3

JUANA		WELL #:		1	RRCID ->	102294	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9286 - 9353			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TREVINO		WELL #:		3	RRCID ->	102789	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8008 - 8228			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, O.		WELL #:		1	RRCID ->	105432	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8613 - 9266			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TREVINO		WELL #:		5	RRCID ->	107935	COMPL. DATE	09/25/1983	TOTAL DEPTH	10114	PERF. 8794 - 9925			
06	5400 X	5340	-0-	-60	-0-	5340	2			Y	-0-			3
07	5611 X	5494	-0-	-117	-0-	5494	2			Y	-0-			3
08	5611 X	5565	-0-	-46	-0-	5565	2			Y	-0-			3
09	5430 X	5376	-0-	-54	-0-	5376	2			Y	-0-			3
10	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			Y	-0-			3
11	5370 X	5300	-0-	-70	-0-	5300	2			Y	-0-			3

TREVINO		WELL #:		2	RRCID ->	110516	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 7926 - 8147			
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-			-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	276	2	2 9		Y	2			2
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-			2
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-			2
10	279 N	114	-0-	-165	-0-	114	2			Y	-0-			2
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-			2

TREVINO		WELL #:		7	RRCID ->	110949	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9164 - 9290			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
TREVINO		WELL #: 4		RRCID -> 112532		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 8272						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENAVIDES, B.R.		WELL #: 5		RRCID -> 113612		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208						
06	4950 X	4584	-0-	-366	-0-	229	1	4355	2	N	-0-	1	1	-0-
07	5115 X	4683	-0-	-432	-0-	250	1	4433	2	N	-0-			-0-
08	5022 X	4594	-0-	-428	-0-	259	1	4335	2	N	-0-			-0-
09	4860 X	3584	-0-	-1276	-0-	191	1	3393	2	N	-0-			-0-
10	5022 X	3479	-0-	-1543	-0-	190	1	3289	2	N	-0-			-0-
11	4590 X	3435	-0-	-1155	-0-	186	1	3249	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 4		RRCID -> 115088		COMPL. DATE 01/26/1985		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044						
06	3900 X	3830	-0-	-70	-0-	191	1	3639	2	N	-0-	1	1	-0-
07	4030 X	3977	-0-	-53	-0-	213	1	3764	2	N	-0-			-0-
08	4030 X	3960	-0-	-70	-0-	223	1	3737	2	N	-0-			-0-
09	3900 X	3723	-0-	-177	-0-	198	1	3525	2	N	-0-			-0-
10	3968 X	3905	-0-	-63	-0-	213	1	3692	2	N	-0-			-0-
11	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	210	1	3679	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 7		RRCID -> 115311		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9611 - 9736						
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	71	1	1342	2	N	-0-			-0-
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	79	1	1398	2	N	-0-			-0-
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	82	1	1378	2	N	-0-			-0-
09	1350 N	1331	-0-	-19	-0-	71	1	1260	2	N	-0-			-0-
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	77	1	1337	2	N	-0-			-0-
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	73	1	1286	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, B.R.		WELL #: 8		RRCID -> 117430		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9195 - 9998						
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	65	1	1238	2	N	-0-			-0-
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	65	1	1238	2	N	-0-			-0-
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	70	1	1169	2	N	-0-			-0-
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	49	1	873	2	N	-0-			-0-
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	50	1	869	2	N	-0-			-0-
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	34	1	598	2	N	-0-			-0-

TREVINO		WELL #: 9		RRCID -> 119104		COMPL. DATE 11/21/1985		TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924						
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-			1
07	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2			Y	-0-			1
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			1
09	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2			Y	-0-			1
10	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	2			Y	-0-			1
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-			1

BENAVIDES, B.R.		WELL #: 12		RRCID -> 120935		COMPL. DATE 04/14/1986		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830						
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	51	1	980	2	N	-0-			-0-
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	55	1	976	2	N	-0-			-0-
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	72	1	1199	2	N	-0-			-0-
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	62	1	1096	2	N	-0-			-0-
10	868 N	487	-0-	-381	-0-	27	1	460	2	N	-0-			-0-
11	840 N	661	-0-	-179	-0-	36	1	625	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
TREVINO		WELL #:		10	RRCID ->	121258	COMPL. DATE	05/12/1986	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8006 - 8985		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		Y	-0-		1
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-		1
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-		1
09		90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2		Y	-0-		1
10		93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		Y	-0-		1
11		120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2		Y	-0-		1

ZACHRY, E. B.		WELL #:		6	RRCID ->	121979	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9014 - 10046		
06		2430 N	2349	-0-	-81	-0-	117	1	2232	2	N	-0-	-0-
07		2542 N	2331	-0-	-211	-0-	125	1	2206	2	N	-0-	-0-
08		2542 N	2477	-0-	-65	-0-	140	1	2337	2	N	-0-	-0-
09		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	125	1	2220	2	N	-0-	-0-
10		2325 N	2291	-0-	-34	-0-	125	1	2166	2	N	-0-	-0-
11		2400 N	2274	-0-	-126	-0-	123	1	2151	2	N	-0-	-0-

JUANA		WELL #:		3	RRCID ->	122175	COMPL. DATE	07/19/1986	TOTAL DEPTH	9960	PERF. 7686 - 7842		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JUANA		WELL #:		4	RRCID ->	124679	COMPL. DATE	06/17/1987	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8660 - 9205		
06		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		N	-0-		-0-
07		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2		N	-0-		-0-
08		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2		N	-0-		-0-
09		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2		N	-0-		-0-
10		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2		N	-0-		-0-
11		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2		N	-0-		-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		13	RRCID ->	130475	COMPL. DATE	04/05/1989	TOTAL DEPTH	10470	PERF. 9999 - 10303		
06		1980 N	1911	-0-	-69	-0-	95	1	1816	2	N	-0-	-0-
07		2046 N	1968	-0-	-78	-0-	105	1	1863	2	N	-0-	-0-
08		2015 N	1974	-0-	-41	-0-	111	1	1863	2	N	-0-	-0-
09		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	111	1	1968	2	N	-0-	-0-
10		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	110	1	1901	2	N	-0-	-0-
11		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	105	1	1830	2	N	-0-	-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	133166	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	10282	PERF. 9906 - 10134		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TREVINO		WELL #:		11	RRCID ->	141880	COMPL. DATE	05/30/1992	TOTAL DEPTH	10042	PERF. 8697 - 9120		
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-		-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	25	2	1 9	Y	1		1
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		1
09		13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2		Y	-0-		1
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-		1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ, G.		WELL #: 4		RRCID -> 142052		COMPL. DATE 06/21/1992		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	427 1	3518 2	N	-0-			-0-
07	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	406 1	3484 2	N	-0-			-0-
08	3875 X	3761	-0-	-114	-0-	397 1	3364 2	N	-0-			-0-
09	3960 X	3406	-0-	-554	-0-	383 1	3023 2	N	-0-			-0-
10	4092 X	3779	-0-	-313	-0-	388 1	3391 2	N	-0-			-0-
11	3960 X	3615	-0-	-345	-0-	396 1	3219 2	N	-0-			-0-

TREVINO		WELL #: 12		RRCID -> 142739		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146				
06	390 N	358	-0-	-32	-0-	358 2		Y	-0-			1
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		Y	-0-			1
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		Y	-0-			1
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		Y	-0-			1
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		Y	-0-			1
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		Y	-0-			1

MARTINEZ, G.		WELL #: 5		RRCID -> 142897		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754				
06	1920 N	1905	-0-	-15	-0-	206 1	1699 2	N	-0-			-0-
07	1984 N	1919	-0-	-65	-0-	200 1	1719 2	N	-0-			-0-
08	1891 N	1887	-0-	-4	-0-	199 1	1688 2	N	-0-			-0-
09	1920 N	1778	-0-	-142	-0-	200 1	1578 2	N	-0-			-0-
10	1922 N	1771	-0-	-151	-0-	182 1	1589 2	N	-0-			-0-
11	1830 N	1752	-0-	-78	-0-	192 1	1560 2	N	-0-			-0-

RANGEL, B. M.		WELL #: 4		RRCID -> 142904		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGEL, B M		WELL #: 5		RRCID -> 143268		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014				
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	69 1	564 2	N	-0-			-0-
07	713 N	610	-0-	-103	-0-	64 1	546 2	N	-0-			-0-
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	94 1	800 2	N	-0-			-0-
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	86 1	676 2	N	-0-			-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	78 1	677 2	N	-0-			-0-
11	780 N	476	-0-	-304	-0-	52 1	424 2	N	-0-			-0-

MARSHALL, M.L.E.I., S.G.		WELL #: 12		RRCID -> 143562		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9602 - 10913				
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	122 1	1831 2	N	-0-			-0-
07	2108 N	2036	-0-	-72	-0-	126 1	1910 2	N	-0-			-0-
08	2108 N	2079	-0-	-29	-0-	131 1	1948 2	N	-0-			-0-
09	1950 N	1900	-0-	-50	-0-	129 1	1771 2	N	-0-			-0-
10	2046 N	1934	-0-	-112	-0-	138 1	1796 2	N	-0-			-0-
11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	150 1	1926 2	N	-0-			-0-

URIBE, S		WELL #: 9		RRCID -> 143634		COMPL. DATE 12/27/1992		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988				
06	3480 X	3228	-0-	-252	-0-	350 1	2878 2	N	-0-			-0-
07	3596 X	3325	-0-	-271	-0-	347 1	2978 2	N	-0-			-0-
08	3596 X	3287	-0-	-309	-0-	347 1	2940 2	N	-0-			-0-
09	3480 X	3119	-0-	-361	-0-	350 1	2769 2	N	-0-			-0-
10	3379 X	2856	-0-	-523	-0-	293 1	2563 2	N	-0-			-0-
11	3240 X	3064	-0-	-176	-0-	335 1	2729 2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
URIBE, S.		WELL #: 10		RRCID -> 143846		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1020 N	935	-0-	-85	-0-	101 1	834 2	N	-0-		-0-
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	96 1	820 2	N	-0-		-0-
08	992 N	987	-0-	-5	-0-	104 1	883 2	N	-0-		-0-
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	114 1	903 2	N	-0-		-0-
10	930 N	855	-0-	-75	-0-	88 1	767 2	N	-0-		-0-
11	960 N	947	-0-	-13	-0-	104 1	843 2	N	-0-		-0-

RANGEL, B.M.		WELL #: 6		RRCID -> 144018		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178			
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	19 1	154 2	N	-0-		-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	20 1	175 2	N	-0-		-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	21 1	174 2	N	-0-		-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	21 1	165 2	N	-0-		-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14 1	123 2	N	-0-		-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	15 1	125 2	N	-0-		-0-

MARSHALL, M.L.E.I S.G.		WELL #: 13		RRCID -> 144020		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VERGARA, G.B. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 144034		COMPL. DATE 01/24/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058			
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	93 1	764 2	N	-0-		-0-
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	98 1	842 2	N	-0-		-0-
08	868 N	843	-0-	-25	-0-	89 1	754 2	N	-0-		-0-
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	95 1	751 2	N	-0-		-0-
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	90 1	789 2	N	-0-		-0-
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	104 1	845 2	N	-0-		-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 2		RRCID -> 144501		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878			
06	6240 X	4829	-0-	-1411	-0-	4829 2		Y	-0-		-0-
07	6417 X	5687	-0-	-730	-0-	5687 2		Y	-0-		-0-
08	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637 2		Y	-0-		-0-
09	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	9641 2		Y	-0-		-0-
10	9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	9279 2		Y	-0-		-0-
11	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	9007 2		Y	-0-		-0-

TREVINO		WELL #: 13		RRCID -> 144516		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766			
06	4650 X	4547	-0-	-103	-0-	4547 2		Y	-0-		1
07	4805 X	4577	-0-	-228	-0-	4577 2		Y	-0-		1
08	4805 X	4756	-0-	-49	-0-	4756 2		Y	-0-		1
09	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845 2		Y	-0-		1
10	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978 2		Y	-0-		1
11	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789 2		Y	-0-		1

MARTINEZ, G.		WELL #: 6		RRCID -> 146120		COMPL. DATE 07/03/1993		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884			
06	7230 X	6744	-0-	-486	-0-	730 1	6014 2	N	-0-		-0-
07	7471 X	7117	-0-	-354	-0-	742 1	6375 2	N	-0-		-0-
08	7471 X	7146	-0-	-325	-0-	754 1	6392 2	N	-0-		-0-
09	7110 X	6793	-0-	-317	-0-	763 1	6030 2	N	-0-		-0-
10	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	767 1	6705 2	N	-0-		-0-
11	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	797 1	6485 2	N	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
TREVINO		WELL #: 14		RRCID -> 146227		COMPL. DATE 05/25/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #: 14		RRCID -> 147596		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568			
06	3060 X	3026	-0-	-34	-0-	190	1	2836	2	N	-0-
07	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	206	1	3127	2	N	-0-
08	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	227	1	3377	2	N	-0-
09	3030 X	2558	-0-	-472	-0-	173	1	2385	2	N	-0-
10	3317 X	1072	-0-	-2245	-0-	77	1	995	2	N	-0-
11	3210 X	876	-0-	-2334	-0-	63	1	813	2	N	-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 4		RRCID -> 148502		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118			
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		Y	-0-	
07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		Y	-0-	
08	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		Y	-0-	
09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		Y	-0-	
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		Y	-0-	
11	2160 N	2114	-0-	-46	-0-	2114	2		Y	-0-	

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #: 1		RRCID -> 149615		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 11430 PERF. 10740 - 11252			
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	110	1	949	2	N	-0-
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	90	1	818	2	N	-0-
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	120	1	1094	2	N	-0-
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	115	1	928	2	N	-0-
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	101	1	795	2	N	-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	89	1	652	2	N	-0-

URIBE, S.		WELL #: 11		RRCID -> 149929		COMPL. DATE 11/21/1993		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332			
06	12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	1306	1	10752	2	N	-0-
07	12369 X	10774	-0-	-1595	-0-	1124	1	9650	2	N	-0-
08	12369 X	11003	-0-	-1366	-0-	1161	1	9842	2	N	-0-
09	11970 X	10930	-0-	-1040	-0-	1228	1	9702	2	N	-0-
10	12372 X	12372	-0-	-0-	-0-	1270	1	11102	2	N	-0-
11	11970 X	11576	-0-	-394	-0-	1267	1	10309	2	N	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 17		RRCID -> 150570		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932			
06	450 N	405	-0-	-45	-0-	25	1	380	2	N	-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	2	N	-0-
08	403 N	393	-0-	-10	-0-	25	1	368	2	N	-0-
09	420 N	356	-0-	-64	-0-	24	1	332	2	N	-0-
10	403 N	366	-0-	-37	-0-	26	1	340	2	N	-0-
11	390 N	358	-0-	-32	-0-	26	1	332	2	N	-0-

G. MARTINEZ		WELL #: 7		RRCID -> 150699		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114			
06	9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	1046	1	8617	2	N	-0-
07	9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	1032	1	8860	2	N	-0-
08	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	931	1	7895	2	N	-0-
09	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	1029	1	8129	2	N	-0-
10	9884 X	9884	-0-	-0-	-0-	1015	1	8869	2	N	-0-
11	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	1039	1	8453	2	N	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CUELLAR, MARIA WELL #: 6 RRCID -> 152607 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-		-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
09	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
10	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 8 RRCID -> 154457 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524

06	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	271	1	2229	2	N	-0-
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	214	1	1840	2	N	-0-
08	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	252	1	2136	2	N	-0-
09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	247	1	1955	2	N	-0-
10	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	232	1	2028	2	N	-0-
11	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	247	1	2007	2	N	-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 7 RRCID -> 154546 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087

06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		Y	-0-	-0-
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		Y	-0-	-0-
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		Y	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-	-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-	-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154549 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666

06	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	124	1	2358	2	Y	-0-
07	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	133	1	2353	2	Y	-0-
08	2170 N	1546	-0-	-624	-0-	87	1	1459	2	Y	-0-
09	2100 N	1935	-0-	-165	-0-	103	1	1832	2	Y	-0-
10	2759 X	2428	-0-	-331	-0-	133	1	2295	2	Y	-0-
11	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	135	1	2367	2	Y	-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 154700 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698

06	6600 X	6458	-0-	-142	-0-	322	1	6136	2	Y	-0-
07	6789 X	6491	-0-	-298	-0-	347	1	6144	2	Y	-0-
08	6851 X	6292	-0-	-559	-0-	355	1	5937	2	Y	-0-
09	6630 X	6318	-0-	-312	-0-	337	1	5981	2	Y	-0-
10	6851 X	6445	-0-	-406	-0-	352	1	6093	2	Y	-0-
11	6450 X	6385	-0-	-65	-0-	345	1	6040	2	Y	-0-

ZACHRY E. B. WELL #: 1 RRCID -> 154811 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090

06	3690 X	3421	-0-	-269	-0-	171	1	3250	2	Y	-0-
07	3813 X	3401	-0-	-412	-0-	182	1	3218	2	Y	1
						1	9				
08	3813 X	3384	-0-	-429	-0-	191	1	3193	2	Y	1
09	3630 X	3325	-0-	-305	-0-	177	1	3148	2	Y	1
10	3689 X	3296	-0-	-393	-0-	180	1	3116	2	Y	1
11	3420 X	3345	-0-	-75	-0-	181	1	3164	2	Y	1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #:		2	RRCID ->	154929	COMPL. DATE	07/12/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10118 - 10272	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06		1380 N	1202	-0-	-178	-0-	125 1	1077 2	N		-0-		-0-
07		1395 N	1205	-0-	-190	-0-	119 1	1086 2	N		-0-		-0-
08		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	131 1	1195 2	N		-0-		-0-
09		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	154 1	1242 2	N		-0-		-0-
10		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	143 1	1132 2	N		-0-		-0-
11		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	155 1	1138 2	N		-0-		-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #:		2	RRCID ->	156124	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9066 - 9220	
06		2340 X	2066	-0-	-274	-0-	103 1	1963 2	Y		-0-		-0-
07		2418 X	2118	-0-	-300	-0-	113 1	2004 2	Y		1		1
08		2418 X	2128	-0-	-290	-0-	120 1	2008 2	Y		-0-		1
09		2340 X	1740	-0-	-600	-0-	93 1	1647 2	Y		-0-		1
10		2108 N	1696	-0-	-412	-0-	93 1	1603 2	Y		-0-		1
11		2070 N	1707	-0-	-363	-0-	92 1	1615 2	Y		-0-		1

ZACHRY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	156148	COMPL. DATE	08/30/1995	TOTAL DEPTH	10267	PERF.	9104 - 9982	
06		360 N	117	-0-	-243	-0-	6 1	111 2	Y		-0-		1
07		372 N	118	-0-	-254	-0-	6 1	112 2	Y		-0-		1
08		155 N	131	-0-	-24	-0-	7 1	124 2	Y		-0-		1
09		120 N	115	-0-	-5	-0-	6 1	109 2	Y		-0-		1
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	123 2	Y		-0-		1
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 2	Y		-0-		1

ZACHRY, E. B.		WELL #:		4	RRCID ->	156182	COMPL. DATE	09/04/1995	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8896 - 9028	
06		150 N	18	-0-	-132	-0-	1 1	17 2	Y		-0-		-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	10 1	176 2	Y		1		1
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	9 1	149 2	Y		-0-		1
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	Y		-0-		1
10		186 N	30	-0-	-156	-0-	2 1	28 2	Y		-0-		1
11		150 N	47	-0-	-103	-0-	3 1	44 2	Y		-0-		1

CUELLAR, MARIA		WELL #:		8	RRCID ->	156830	COMPL. DATE	11/20/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8937 - 9100	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #:		8	RRCID ->	157994	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9334 - 9781	
06		3000 N	14458	-0-	11458	11458	722 1	13736 2	Y		-0-		1
07		3100 N	18110	-0-	15010	26468	969 1	17141 2	Y		-0-		1
08		3100 N	14099	-0-	10999	37467	795 1	13304 2	Y		-0-		1
09		48686 X	11219	-0-	-37467	-0-	598 1	10621 2	Y		-0-		1
10		18104 X	9073	-0-	-9031	-0-	496 1	8577 2	Y		-0-		1
11		17520 X	7601	-0-	-9919	-0-	411 1	7190 2	Y		-0-		1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CUELLAR, MARIA		WELL #: 9		RRCID -> 159197		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-	-0-	-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-	-0-	-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298 2		Y	-0-	-0-	-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-	-0-	-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303 2		Y	-0-	-0-	-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352 2		Y	-0-	-0-	-0-

JUANA		WELL #: 5		RRCID -> 162651		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 10		RRCID -> 163339		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304				
06	2580 N	2413	-0-	-167	-0-	-0-	261 1	2152 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2697 N	2588	-0-	-109	-0-	-0-	270 1	2318 2	N	-0-	-0-	-0-
08	2666 N	2590	-0-	-76	-0-	-0-	273 1	2317 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	-0-	293 1	2315 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	-0-	269 1	2351 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	-0-	281 1	2285 2	N	-0-	-0-	-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 163972		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164141		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634				
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	72 1	591 2	N	-0-	-0-	-0-
07	651 N	645	-0-	-6	-0-	-0-	67 1	578 2	N	-0-	-0-	-0-
08	682 N	642	-0-	-40	-0-	-0-	68 1	574 2	N	-0-	-0-	-0-
09	660 N	590	-0-	-70	-0-	-0-	66 1	524 2	N	-0-	-0-	-0-
10	651 N	588	-0-	-63	-0-	-0-	60 1	528 2	N	-0-	-0-	-0-
11	630 N	320	-0-	-310	-0-	-0-	35 1	285 2	N	-0-	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 15		RRCID -> 164664		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864				
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	56 2	N	-0-	-0-	-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	78 2	N	-0-	-0-	-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	39 2	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	-0-	3 1	44 2	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	-0-	3 1	42 2	N	-0-	-0-	-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	49 2	N	-0-	-0-	-0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165858		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932				
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	194 1	1677 2	Y	-0-	-0-	2
07	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	-0-	264 1	2400 2	Y	-0-	-0-	2
08	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	-0-	269 1	2455 2	Y	-0-	-0-	2
09	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	-0-	267 1	2152 2	Y	-0-	-0-	2
10	2666 N	2414	-0-	-252	-0-	-0-	271 1	2143 2	Y	-0-	-0-	2
11	2640 N	2190	-0-	-450	-0-	-0-	262 1	1928 2	Y	-0-	-0-	2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAMIREZ, R.		WELL #: 1		RRCID -> 165895		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	66	1 574 2	Y	-0-			2
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	73	1 661 2	Y	-0-			2
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	60	1 544 2	Y	-0-			2
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	81	1 650 2	Y	-0-			2
10	744 N	516	-0-	-228	-0-	58	1 458 2	Y	-0-			2
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	90	1 666 2	Y	-0-			2

ZACHRY, E. B.		WELL #: 9		RRCID -> 165934		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199				
06	1230 N	1082	-0-	-148	-0-	54	1 1028 2	Y	-0-			-0-
07	1147 N	1011	-0-	-136	-0-	54	1 956 2	Y	1			1
						1	9					
08	1178 N	1010	-0-	-168	-0-	57	1 953 2	Y	-0-			1
09	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	54	1 963 2	Y	-0-			1
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	78	1 1346 2	Y	-0-			1
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	70	1 1218 2	Y	-0-			1

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 166726		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TREVINO		WELL #: 18		RRCID -> 166976		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939				
06	2070 N	1845	-0-	-225	-0-	1845	2	Y	-0-			2
07	2077 N	1614	-0-	-463	-0-	1614	2	Y	-0-			2
08	2046 N	1507	-0-	-539	-0-	1507	2	Y	-0-			2
09	1860 N	1564	-0-	-296	-0-	1564	2	Y	-0-			2
10	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2	Y	-0-			2
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2	Y	-0-			2

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 167801		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 10		RRCID -> 167905		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258				
06	3180 X	2922	-0-	-258	-0-	2922	2	Y	-0-			-0-
07	3286 X	3212	-0-	-74	-0-	3212	2	Y	-0-			-0-
08	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2	Y	-0-			-0-
09	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2	Y	-0-			-0-
10	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2	Y	-0-			-0-
11	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARTINEZ, ADELA M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 168553		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06	5610 X	5471	-0-	-139	-0-	567	1	4904	2	2	
07	5797 X	5074	-0-	-723	-0-	502	1	4572	2	2	
08	5797 X	5105	-0-	-692	-0-	503	1	4602	2	2	
09	5460 X	4663	-0-	-797	-0-	515	1	4148	2	2	
10	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	533	1	4213	2	2	
11	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	518	1	3817	2	2	

TREVINO		WELL #: 19		RRCID -> 169053		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210			
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		Y	-0-	2
07	1271 N	1176	-0-	-95	-0-	1176	2		Y	-0-	2
08	1240 N	968	-0-	-272	-0-	968	2		Y	-0-	2
09	1260 N	882	-0-	-378	-0-	882	2		Y	-0-	2
10	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	1077	2		Y	-0-	2
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		Y	-0-	2

JUANA NCT		WELL #: 7		RRCID -> 169257		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 11		RRCID -> 169791		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280			
06	1770 N	1493	-0-	-277	-0-	1493	2		Y	-0-	-0-
07	1767 N	1613	-0-	-154	-0-	1613	2		Y	-0-	-0-
08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		Y	-0-	-0-
09	1500 N	1489	-0-	-11	-0-	1489	2		Y	-0-	-0-
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		Y	-0-	-0-
11	1560 N	1553	-0-	-7	-0-	1553	2		Y	-0-	-0-

RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 169870		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TREVINO		WELL #: 20		RRCID -> 170358		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020			
06	3330 X	2636	-0-	-694	-0-	2636	2		Y	-0-	-0-
07	3441 X	2698	-0-	-743	-0-	2698	2	2 9	Y	2	2
08	3162 X	2686	-0-	-476	-0-	2686	2		Y	-0-	2
09	3060 X	2611	-0-	-449	-0-	2611	2		Y	-0-	2
10	2759 X	2622	-0-	-137	-0-	2622	2		Y	-0-	2
11	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2		Y	-0-	2

CUELLAR, MARIA HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 170766		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520			
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-	-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-	-0-
08	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2		Y	-0-	-0-
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2		Y	-0-	-0-
10	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2		Y	-0-	-0-
11	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2		Y	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171526		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 9186		PERF. 7848 - 8365	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	189 1	1632 2	Y	-0-	-0-	4
07	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	223 1	2030 2	Y	-0-	-0-	4
08	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	213 1	1950 2	Y	-0-	-0-	4
09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	226 1	1821 2	Y	-0-	-0-	4
10	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	177 1	1397 2	Y	-0-	-0-	4
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	237 1	1746 2	Y	-0-	-0-	4

CUELLAR, MARIA		WELL #: 12		RRCID -> 172083		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8922 - 8996	
06	2280 N	2101	-0-	-179	-0-	2101 2		Y	-0-	-0-	-0-
07	2108 N	2061	-0-	-47	-0-	2061 2		Y	-0-	-0-	-0-
08	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2		Y	-0-	-0-	-0-
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2		Y	-0-	-0-	-0-
10	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2		Y	-0-	-0-	-0-
11	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2		Y	-0-	-0-	-0-

MARTINEZ-RANGEL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 173589		COMPL. DATE 06/13/1999		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9465 - 9470	
06	5250 X	5190	-0-	-60	-0-	562 1	4628 2	N	-0-	-0-	-0-
07	5456 X	5330	-0-	-126	-0-	556 1	4774 2	N	-0-	-0-	-0-
08	5456 X	5231	-0-	-225	-0-	552 1	4679 2	N	-0-	-0-	-0-
09	5280 X	4916	-0-	-364	-0-	552 1	4364 2	N	-0-	-0-	-0-
10	5363 X	4956	-0-	-407	-0-	509 1	4447 2	N	-0-	-0-	-0-
11	5190 X	4953	-0-	-237	-0-	542 1	4411 2	N	-0-	-0-	-0-

RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 173781		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 8824		PERF. 6240 - 7931	
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	49 1	934 2	N	-0-	-0-	-0-
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	48 1	846 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	57 1	956 2	N	-0-	-0-	-0-
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	49 1	878 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	55 1	945 2	N	-0-	-0-	-0-
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	54 1	943 2	N	-0-	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 21		RRCID -> 174091		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9150 - 9155	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 13		RRCID -> 174092		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7794 - 7808	
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		Y	-0-	-0-	-0-
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		Y	-0-	-0-	-0-
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		Y	-0-	-0-	-0-
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		Y	-0-	-0-	-0-
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		Y	-0-	-0-	-0-
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		Y	-0-	-0-	-0-

TREVINO		WELL #: 21		RRCID -> 174403		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9015 - 9364	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DEMARTINEZ, M.		WELL #: 5		RRCID -> 175687		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9 1	74 2	N	-0-	-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14 1	122 2	N	-0-	-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	15 1	124 2	N	-0-	-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14 1	110 2	N	-0-	-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	16 1	141 2	N	-0-	-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14 1	115 2	N	-0-	-0-

BENAVIDES, B. R. 2		WELL #: 15		RRCID -> 176463		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796		
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	82 1	1555 2	N	-0-	-0-
07	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	96 1	1701 2	N	-0-	-0-
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	98 1	1640 2	N	-0-	-0-
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	66 1	1168 2	N	-0-	-0-
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	73 1	1258 2	N	-0-	-0-
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	72 1	1264 2	N	-0-	-0-

MARTIN, J. C. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 176850		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872		
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-	1
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	Y	-0-	1
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7 1	109 2	Y	-0-	1
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	188 2	Y	-0-	1
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20 1	345 2	Y	-0-	1
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	23 1	409 2	Y	-0-	1

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176852		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411		
06	791 X	791	-0-	-0-	-0-	86 1	705 2	N	-0-	-0-
07	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	493 1	4233 2	N	-0-	-0-
08	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	516 1	4372 2	N	-0-	-0-
09	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	356 1	2810 2	N	-0-	-0-
10	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	651 1	5686 2	N	-0-	-0-
11	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	438 1	3566 2	N	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 23		RRCID -> 176919		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804		
06	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	234 1	3495 2	N	-0-	-0-
07	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	236 1	3590 2	N	-0-	-0-
08	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	230 1	3426 2	N	-0-	-0-
09	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	224 1	3083 2	N	-0-	-0-
10	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	216 1	2801 2	N	-0-	-0-
11	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	291 1	3732 2	N	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 22		RRCID -> 177206		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228		
06	13470 X	13171	-0-	-299	-0-	826 1	12345 2	N	-0-	-0-
07	13919 X	13260	-0-	-659	-0-	819 1	12441 2	N	-0-	-0-
08	13919 X	13268	-0-	-651	-0-	835 1	12433 2	N	-0-	-0-
09	13200 X	11882	-0-	-1318	-0-	805 1	11077 2	N	-0-	-0-
10	13640 X	11494	-0-	-2146	-0-	823 1	10671 2	N	-0-	-0-
11	13170 X	10890	-0-	-2280	-0-	787 1	10103 2	N	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 24		RRCID -> 177231		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, B. R. 2		WELL #: 16		RRCID -> 178463		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARSHALL-URIBE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181190		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

URIBE, S.		WELL #: 12		RRCID -> 183449		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OSCAR GUTIERREZ ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 191714		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385				
06	2850 N	2427	-0-	-423	-0-	121	1	2306	2	N	-0-	-0-
07	2728 N	2482	-0-	-246	-0-	133	1	2349	2	N	-0-	-0-
08	2790 N	2157	-0-	-633	-0-	122	1	2035	2	N	-0-	-0-
09	2430 N	2378	-0-	-52	-0-	127	1	2251	2	N	-0-	-0-
10	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	146	1	2531	2	N	-0-	-0-
11	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	133	1	2331	2	N	-0-	-0-

JUANA		WELL #: 8		RRCID -> 200158		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324				
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-

JUANA		WELL #: 10		RRCID -> 201188		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530				
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-	-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-	-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-	-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-	-0-
11	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-	-0-

EDWARD CASSIN		WELL #: 1		RRCID -> 201871		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10174 - 10514				
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	2	Y	-0-	-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	26	1	354	2	Y	-0-	-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	2	Y	-0-	-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	Y	-0-	-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	-0-	-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	Y	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JUANA		WELL #: 11		RRCID -> 202361		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-	-0-	-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-	-0-	-0-
08	434 N	265	-0-	-169	-0-	265	2	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	235	-0-	-215	-0-	235	2	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	260	-0-	-205	-0-	260	2	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	183	-0-	-87	-0-	183	2	N	-0-	-0-	-0-

EDWARD CASSIN A		WELL #: 1		RRCID -> 204201		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 10538			
06	780 N	682	-0-	-98	-0-	45	1	Y	-0-	-0-	-0-
07	837 N	650	-0-	-187	-0-	45	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	682 N	660	-0-	-22	-0-	46	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	690 N	597	-0-	-93	-0-	43	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-	-0-	-0-
11	630 N	557	-0-	-73	-0-	32	1	Y	-0-	-0-	-0-

JUANA "A"		WELL #: 13		RRCID -> 206423		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788			
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-	-0-	-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-	-0-	-0-
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-	-0-	-0-
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-	-0-	-0-
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-	-0-	-0-

RAMON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 206647		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	14

LOPEZ, LAURO		WELL #: 2		RRCID -> 206931		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11988 PERF.10290 - 10432			
06	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	204	1	Y	-0-	-0-	-0-
07	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	214	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	195	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	186	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	3069 X	1603	-0-	-1466	-0-	90	1	Y	-0-	-0-	-0-
11	2970 X	2410	-0-	-560	-0-	140	1	Y	-0-	-0-	-0-

R & R RAMIREZ F.P.LTD		WELL #: 1		RRCID -> 207016		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964			
06	210 N	20	-0-	-190	-0-	2	1	N	-0-	-0-	21
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	7	1	N	-0-	-0-	21
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	-0-	21
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-	-0-	21
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-	-0-	21
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-	-0-	21

JUANA		WELL #: 12		RRCID -> 207629		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296			
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EDWARD CASSIN		WELL #: 2		RRCID -> 208255		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORACIO-GONZALEZ		WELL #: 2		RRCID -> 208687		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 208689		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120								
06	1440 N	1426	-0-	-14	-0-	399	1	1027	2	N	-0-					6
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	429	1	1083	2	N	-0-					6
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	449	1	1104	2	N	-0-					6
09	1440 N	719	-0-	-721	-0-	536	1	183	2	N	-0-					6
10	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	403	1	1377	2	N	-0-					6
11	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	418	1	1363	2	N	-0-					6

CUELLAR, MARIA		WELL #: 15		RRCID -> 208741		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122								
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
08	341 N	153	-0-	-188	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
10	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-

RASH		WELL #: 1		RRCID -> 209195		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARD CASSIN A		WELL #: 2		RRCID -> 209470		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524								
06	2880 N	2746	-0-	-134	-0-	182	1	2564	2	Y	-0-					-0-
07	2976 N	2931	-0-	-45	-0-	201	1	2730	2	Y	-0-					-0-
08	2883 N	2841	-0-	-42	-0-	198	1	2643	2	Y	-0-					-0-
09	2760 N	2485	-0-	-275	-0-	178	1	2307	2	Y	-0-					-0-
10	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	166	1	2796	2	Y	-0-					-0-
11	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	155	1	2516	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 209481		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374								
06	540 N	401	-0-	-139	-0-	27	1	374	2	Y	-0-					-0-
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	60	1	809	2	Y	-0-					-0-
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	57	1	754	2	Y	-0-					-0-
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	45	1	581	2	Y	-0-					-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	Y	-0-					-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	39	1	635	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
TREVINO		WELL #:		25	RRCID ->	210396	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	7910 - 9380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		660 N	646	-0-	-14	-0-	646 2			Y	-0-		1
07		684 N	684	-0-	-0-	-0-	683 2	1 9		Y	1		2
08		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2			Y	-0-		2
09		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2			Y	-0-		2
10		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2			Y	-0-		2
11		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2			Y	-0-		2

VIELMANN		WELL #:		2	RRCID ->	210892	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7471 - 9326	
06		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	464 1	1194 2	N	-0-			2
07		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	473 1	1192 2	N	-0-			2
08		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	429 1	1055 2	N	-0-			2
09		1020 N	616	-0-	-404	-0-	459 1	157 2	N	-0-			2
10		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	495 1	1692 2	N	-0-			2
11		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	540 1	1761 2	N	-0-			2

MARSHALL S.G.		WELL #:		26	RRCID ->	210964	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	10976	PERF.	9720 - 10946	
06		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	85 1	1268 2	N	-0-			-0-
07		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	85 1	1296 2	N	-0-			-0-
08		1426 N	1403	-0-	-23	-0-	88 1	1315 2	N	-0-			-0-
09		1350 N	1291	-0-	-59	-0-	87 1	1204 2	N	-0-			-0-
10		1395 N	1325	-0-	-70	-0-	95 1	1230 2	N	-0-			-0-
11		1350 N	1288	-0-	-62	-0-	93 1	1195 2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		16	RRCID ->	211257	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7979 - 8260	
06		2340 N	1983	-0-	-357	-0-	1983 2		Y	-0-			-0-
07		2263 N	2186	-0-	-77	-0-	2186 2		Y	-0-			-0-
08		2294 N	2039	-0-	-255	-0-	2039 2		Y	-0-			-0-
09		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2		Y	-0-			-0-
10		2201 N	2176	-0-	-25	-0-	2176 2		Y	-0-			-0-
11		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		4	RRCID ->	212341	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	10280 - 11943	
06		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	131 1	1841 2	Y	-0-			-0-
07		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	165 1	2241 2	Y	-0-			-0-
08		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	164 1	2193 2	Y	-0-			-0-
09		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	191 1	2477 2	Y	-0-			-0-
10		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	145 1	2437 2	Y	-0-			-0-
11		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	119 1	1923 2	Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		5	RRCID ->	212344	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	12330	PERF.	10389 - 11883	
06		2490 X	2078	-0-	-412	-0-	138 1	1940 2	Y	-0-			-0-
07		2480 N	2453	-0-	-27	-0-	168 1	2285 2	Y	-0-			-0-
08		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	176 1	2355 2	Y	-0-			-0-
09		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	174 1	2263 2	Y	-0-			-0-
10		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	125 1	2100 2	Y	-0-			-0-
11		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	121 1	1965 2	Y	-0-			-0-

TREVINO		WELL #:		26	RRCID ->	212857	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7674 - 9394	
06		4470 X	3827	-0-	-643	-0-	3827 2		Y	-0-			-0-
07		4619 X	3948	-0-	-671	-0-	3946 2	2 9	Y	2			2
08		4092 X	3786	-0-	-306	-0-	3786 2		Y	-0-			2
09		3960 X	3660	-0-	-300	-0-	3660 2		Y	-0-			2
10		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 2		Y	-0-			2
11		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962 2		Y	-0-			2

 CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 TREVINO WELL #: 22 RRCID -> 215505 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

 EDWARD CASSIN WELL #: 6 RRCID -> 215801 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF. 10316 - 11866

06	3960 X	3933	-0-	-27	-0-	261	1	3672	2	Y	-0-						-0-
07	4092 X	3968	-0-	-124	-0-	272	1	3696	2	Y	-0-						-0-
08	4092 X	4018	-0-	-74	-0-	280	1	3738	2	Y	-0-						-0-
09	3960 X	3693	-0-	-267	-0-	264	1	3429	2	Y	-0-						-0-
10	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	197	1	3317	2	Y	-0-						-0-
11	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	208	1	3370	2	Y	-0-						-0-

 MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418

06	930 N	613	-0-	-317	-0-	613	2			Y	-0-						-0-
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-						-0-
08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-						-0-
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-						-0-
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-						-0-
11	870 N	515	-0-	-355	-0-	515	2			Y	-0-						-0-

 RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219355 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	102	1	891	2	N	-0-						13
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	96	1	860	2	N	-0-						13
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	99	1	850	2	N	-0-						13
09	990 N	934	-0-	-56	-0-	97	1	837	2	N	-0-						13
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	100	1	894	2	N	-0-						13
11	930 N	919	-0-	-11	-0-	97	1	822	2	N	-0-						13

 MARIA CUELLAR WELL #: 18 RRCID -> 221580 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312

06	5340 X	4663	-0-	-677	-0-	4663	2			Y	-0-						63
07	5456 X	5123	-0-	-333	-0-	5123	2			Y	-0-						63
08	5456 X	5269	-0-	-187	-0-	5269	2			Y	-0-						63
09	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			Y	-0-						63
10	5208 X	5043	-0-	-165	-0-	5043	2			Y	-0-						63
11	5040 X	5014	-0-	-26	-0-	5014	2			Y	-0-						63

 RAMON WELL #: 7 RRCID -> 221664 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077

06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	79	1	689	2	N	-0-						5
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	78	1	699	2	N	1						6
						1	9										
08	341 N	265	-0-	-76	-0-	28	1	237	2	N	-0-						6
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	42	1	363	2	N	-0-						6
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	47	1	423	2	N	-0-						6
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	28	1	234	2	N	-0-						6

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RAMON		WELL #:		3	RRCID ->	222567	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	9913	PERF. 7872 -	9520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2006 N	2006	-0-	-0-	205 1	1801 2		N	-0-			14
07		2021 N	2021	-0-	-0-	203 1	1818 2		N	-0-			14
08		1923 N	1923	-0-	-0-	200 1	1723 2		N	-0-			14
09		1756 N	1756	-0-	-0-	182 1	1574 2		N	-0-			14
10		1741 N	1741	-0-	-0-	174 1	1567 2		N	-0-			14
11		1809 N	1809	-0-	-0-	192 1	1617 2		N	-0-			14

SNOWMASS INC.		WELL #:		1	RRCID ->	223032	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	12614	PERF.10874 -	11199	
06		1024 N	1024	-0-	-0-	68 1	956 2		Y	-0-			-0-
07		1089 N	1089	-0-	-0-	75 1	1014 2		Y	-0-			-0-
08		980 N	980	-0-	-0-	68 1	912 2		Y	-0-			-0-
09		918 N	918	-0-	-0-	66 1	852 2		Y	-0-			-0-
10		1015 N	1015	-0-	-0-	57 1	958 2		Y	-0-			-0-
11		951 N	951	-0-	-0-	55 1	896 2		Y	-0-			-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223037	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 7322 -	9205	
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07		241 N	241	-0-	-0-	241 2			N	-0-			-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	157 2			N	-0-			-0-
09		16 N	16	-0-	-0-	16 2			N	-0-			-0-
10		155 N	47	-0-	-108	47 2			N	-0-			-0-
11		150 N	29	-0-	-121	29 2			N	-0-			-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223505	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6503 -	9239	
06		1260 N	395	-0-	-865	40 1	355 2		N	-0-			28
07		837 N	430	-0-	-407	43 1	387 2		N	-0-			28
08		713 N	458	-0-	-255	48 1	410 2		N	-0-			28
09		390 N	355	-0-	-35	37 1	318 2		N	-0-			28
10		631 N	631	-0-	-0-	63 1	568 2		N	-0-			28
11		615 N	615	-0-	-0-	65 1	550 2		N	-0-			28

MARTIN, J.C.		WELL #:		15	RRCID ->	223654	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	10130	PERF. 8740 -	9645	
06		4560 X	3617	-0-	-943	181 1	3436 2		N	-0-			1
07		4712 X	4340	-0-	-372	232 1	4108 2		N	-0-			1
08		4495 X	4166	-0-	-329	235 1	3931 2		N	-0-			1
09		4350 X	3799	-0-	-551	202 1	3597 2		N	-0-			1
10		4495 X	2556	-0-	-1939	140 1	2416 2		N	-0-			1
11		4200 X	3372	-0-	-828	182 1	3190 2		N	-0-			1

G. B. VERGARA		WELL #:		10	RRCID ->	225032	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8810 -	8820	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CUELLAR HEIRS B		WELL #:		1	RRCID ->	225146	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	10470	PERF. 7340 -	10071	
06		270 N	248	-0-	-22	248 2			N	-0-			-0-
07		269 N	269	-0-	-0-	269 2			N	-0-			-0-
08		248 N	245	-0-	-3	245 2			N	-0-			-0-
09		240 N	215	-0-	-25	215 2			N	-0-			-0-
10		279 N	234	-0-	-45	234 2			N	-0-			-0-
11		240 N	221	-0-	-19	221 2			N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CUELLAR, MARIA WELL #: 19 RRCID -> 225636 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1380 N	1376	-0-	-4	-0-	1376	2		Y	-0-			-0-
07		2077 N	1543	-0-	-534	-0-	1543	2		Y	-0-			-0-
08		1891 N	1327	-0-	-564	-0-	1327	2		Y	-0-			-0-
09		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		Y	-0-			-0-
10		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		Y	-0-			-0-
11		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2		Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 3 RRCID -> 226191 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526														
06		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	110	1	1550	2	Y	-0-		-0-
07		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	120	1	1637	2	Y	-0-		-0-
08		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	115	1	1532	2	Y	-0-		-0-
09		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	110	1	1423	2	Y	-0-		-0-
10		1674 N	1486	-0-	-188	-0-	83	1	1403	2	Y	-0-		-0-
11		1590 N	1551	-0-	-39	-0-	90	1	1461	2	Y	-0-		-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252														
06		6630 X	6070	-0-	-560	-0-	381	1	5689	2	N	-0-		-0-
07		6851 X	6660	-0-	-191	-0-	411	1	6249	2	N	-0-		-0-
08		6851 X	6594	-0-	-257	-0-	415	1	6179	2	N	-0-		-0-
09		6390 X	5316	-0-	-1074	-0-	360	1	4956	2	N	-0-		-0-
10		6665 X	5884	-0-	-781	-0-	421	1	5463	2	N	-0-		-0-
11		6450 X	5392	-0-	-1058	-0-	390	1	5002	2	N	-0-		-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226417 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268														
06		1050 N	984	-0-	-66	-0-	65	1	919	2	Y	-0-		-0-
07		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	72	1	977	2	Y	-0-		-0-
08		983 N	983	-0-	-0-	-0-	69	1	914	2	Y	-0-		-0-
09		990 N	933	-0-	-57	-0-	67	1	866	2	Y	-0-		-0-
10		1023 N	983	-0-	-40	-0-	55	1	928	2	Y	-0-		-0-
11		964 N	964	-0-	-0-	-0-	56	1	908	2	Y	-0-		-0-

S. G. MARSHALL WELL #: 25 RRCID -> 227041 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413														
06		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	240	1	3584	2	N	-0-		-0-
07		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	231	1	3506	2	N	-0-		-0-
08		3999 X	3830	-0-	-169	-0-	241	1	3589	2	N	-0-		-0-
09		3870 X	3461	-0-	-409	-0-	234	1	3227	2	N	-0-		-0-
10		3999 X	3552	-0-	-447	-0-	254	1	3298	2	N	-0-		-0-
11		3810 X	3391	-0-	-419	-0-	245	1	3146	2	N	-0-		-0-

SNOWMASS INC. WELL #: 2 RRCID -> 228088 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 33 RRCID -> 229092 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028														
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	N	-0-		-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	N	-0-		-0-
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	367	2	N	-0-		-0-
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-		-0-
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	N	-0-		-0-
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	2	N	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
CASSIN, EDWARD		WELL #:		8	RRCID ->	229100	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	12070	PERF.10464	- 11539					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		9	RRCID ->	229334	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	12011	PERF. 8056	- 11362					
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	582	2	Y	-0-					-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	639	2	Y	-0-					-0-
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	574	2	Y	-0-					-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	566	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	Y	-0-					-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		32	RRCID ->	229390	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	10996	PERF. 9610	- 10773					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		20	RRCID ->	229573	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7466	- 9094					
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

RANGEL, B. M.		WELL #:		8	RRCID ->	230932	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10140	- 10150					
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	132	2	N	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	139	2	N	-0-					-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	143	2	N	-0-					-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	-0-	16	1	128	2	N	-0-					-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	N	-0-					-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	247	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, A		WELL #:		1	RRCID ->	233162	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7002	- 9165					
06	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	1823	2	Y	3	24	1			2
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	1686	2	Y	-0-					2
08	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	1939	2	Y	-0-					2
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	1706	2	Y	-0-					2
10	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	1858	2	Y	-0-					2
11	1980 N	1750	-0-	-230	-0-	-0-	209	1	1541	2	Y	-0-					2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233826 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		7320 X	7035	-0-	-285	-0-	762 1	6273 2	N	-0-		-0-	
07		7719 X	7409	-0-	-310	-0-	773 1	6636 2	N	-0-		-0-	
08		7719 X	6937	-0-	-782	-0-	732 1	6205 2	N	-0-		-0-	
09		7470 X	6452	-0-	-1018	-0-	725 1	5727 2	N	-0-		-0-	
10		7409 X	6833	-0-	-576	-0-	702 1	6131 2	N	-0-		-0-	
11		7170 X	6807	-0-	-363	-0-	745 1	6062 2	N	-0-		-0-	

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315													
06		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		Y	-0-		1	
07		496 N	442	-0-	-54	-0-	442 2		Y	-0-		1	
08		770 N	770	-0-	-0-	-0-	767 2	3 9	Y	3		4	
09		480 N	400	-0-	-80	-0-	400 2		Y	-0-		4	
10		434 N	364	-0-	-70	-0-	364 2		Y	-0-		4	
11		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		Y	-0-		4	

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234650 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288													
06		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	823 1	2116 2	Y	-0-		-0-	
07		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	850 1	2144 2	Y	-0-		-0-	
08		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	925 1	2276 2	Y	-0-		-0-	
09		1830 X	976	-0-	-854	-0-	728 1	248 2	Y	-0-		-0-	
10		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	847 1	2893 2	Y	-0-		-0-	
11		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	783 1	2553 2	Y	-0-		-0-	

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 235728 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10557 - 10800													
06		1020 N	494	-0-	-526	-0-	51 1	440 2	Y	3	16 1	1	
07		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	205 1	1870 2	Y	1		2	
08		992 N	917	-0-	-75	-0-	90 1	827 2	Y	-0-		2	
09		480 N	326	-0-	-154	-0-	36 1	290 2	Y	-0-		2	
10		620 N	132	-0-	-488	-0-	15 1	117 2	Y	-0-		2	
11		600 N	3	-0-	-597	-0-	3 2		Y	-0-		2	

CASSIN, EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 235963 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10360 - 11780													
06		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	171 1	2412 2	Y	-0-		-0-	
07		2573 N	2398	-0-	-175	-0-	164 1	2234 2	Y	-0-		-0-	
08		2573 N	2467	-0-	-106	-0-	172 1	2295 2	Y	-0-		-0-	
09		2490 N	2340	-0-	-150	-0-	167 1	2173 2	Y	-0-		-0-	
10		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	137 1	2310 2	Y	-0-		-0-	
11		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	138 1	2232 2	Y	-0-		-0-	

URIBE, S. WELL #: 14 RRCID -> 237135 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631													
06		3090 X	3074	-0-	-16	-0-	333 1	2741 2	N	-0-		-0-	
07		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	330 1	2833 2	N	-0-		-0-	
08		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	334 1	2834 2	N	-0-		-0-	
09		3060 X	3006	-0-	-54	-0-	338 1	2668 2	N	-0-		-0-	
10		3162 X	3109	-0-	-53	-0-	319 1	2790 2	N	-0-		-0-	
11		3060 X	3046	-0-	-14	-0-	333 1	2713 2	N	-0-		-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: B 1 RRCID -> 237900 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2			Y	-0-	2
07		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1033 2	1 9	Y	1		3
08		948 N	948	-0-	-0-	-0-	942 2	6 9	Y	5		8
09		900 N	817	-0-	-83	-0-	817 2		Y	-0-		8
10		961 N	899	-0-	-62	-0-	899 2		Y	-0-		8
11		930 N	855	-0-	-75	-0-	855 2		Y	-0-		8

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324												
06		990 N	740	-0-	-250	-0-	49 1	691 2	Y	-0-		-0-
07		1302 N	341	-0-	-961	-0-	23 1	318 2	Y	-0-		-0-
08		1209 N	16	-0-	-1193	-0-	1 1	15 2	Y	-0-		-0-
09		750 N	224	-0-	-526	-0-	16 1	208 2	Y	-0-		-0-
10		341 N	44	-0-	-297	-0-	2 1	42 2	Y	-0-		-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 2	Y	-0-		-0-

BLANCA AURORA SALINAS "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237903 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132												
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		Y	-0-		-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	52 2	1 9	Y	1		1
08		93 N	40	-0-	-53	-0-	38 2	2 9	Y	2		3
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-		3
10		62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		Y	-0-		3
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-		3

CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917												
06		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	167 1	2350 2	Y	-0-		-0-
07		2542 N	2470	-0-	-72	-0-	169 1	2301 2	Y	-0-		-0-
08		2604 N	2343	-0-	-261	-0-	163 1	2180 2	Y	-0-		-0-
09		2520 N	2286	-0-	-234	-0-	163 1	2123 2	Y	-0-		-0-
10		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	140 1	2364 2	Y	-0-		-0-
11		2280 N	2272	-0-	-8	-0-	132 1	2140 2	Y	-0-		-0-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960												
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		8 N	2	-0-	-6	-0-	2 2		N	-0-		-0-
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 2	N	-0-		-0-
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	N	-0-		-0-
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	N	-0-		-0-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322												
06		T. A.	458	-0-	458	1390	47 1	408 2	Y	3	19 1	2
							3 9					
07		T. A.	424	-0-	424	1814	42 1	382 2	Y	-0-		2
08		T. A.	511	-0-	511	2325	50 1	461 2	Y	-0-		2
09		T. A.	319	-0-	319	2644	35 1	284 2	Y	-0-		2
10		2937 N	293	-0-	-2644	-0-	33 1	260 2	Y	-0-		2
11		450 N	260	-0-	-190	-0-	31 1	229 2	Y	-0-		2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARSHALL, S. G.		WELL #: 28		RRCID -> 239705		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	137 1	2052 2	N	-0-			-0-
07	2232 N	2169	-0-	-63	-0-	134 1	2035 2	N	-0-			-0-
08	2232 N	2203	-0-	-29	-0-	139 1	2064 2	N	-0-			-0-
09	2160 N	2058	-0-	-102	-0-	139 1	1919 2	N	-0-			-0-
10	2170 N	2107	-0-	-63	-0-	151 1	1956 2	N	-0-			-0-
11	2130 N	1953	-0-	-177	-0-	141 1	1812 2	N	-0-			-0-

GARCIA-VASQUEZ, R.J.		WELL #: 1		RRCID -> 242049		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118				
06	1380 N	1210	-0-	-170	-0-	125 1	1078 2	Y	6	2 1		4
07	1860 N	822	-0-	-1038	-0-	81 1	741 2	Y	-0-			4
08	1798 N	1126	-0-	-672	-0-	111 1	1015 2	Y	-0-			4
09	1200 N	1004	-0-	-196	-0-	111 1	893 2	Y	-0-			4
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	144 1	1140 2	Y	-0-			4
11	1080 N	889	-0-	-191	-0-	106 1	783 2	Y	-0-			4

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 2		RRCID -> 242215		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306				
06	540 N	453	-0-	-87	-0-	127 1	326 2	Y	-0-			-0-
07	527 N	399	-0-	-128	-0-	113 1	286 2	Y	-0-			-0-
08	558 N	239	-0-	-319	-0-	69 1	170 2	Y	-0-			-0-
09	450 N	141	-0-	-309	-0-	105 1	36 2	Y	-0-			-0-
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	140 1	479 2	Y	-0-			-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	120 1	392 2	Y	-0-			-0-

PROVIDENCIA RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 243704		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802				
06	T. A.	834	-0-	834	3004	86 1	741 2	Y	6	25 1		4
07	T. A.	609	-0-	609	3613	60 1	549 2	Y	-0-			4
08	T. A.	642	-0-	642	4255	63 1	579 2	Y	-0-			4
09	T. A.	423	-0-	423	4678	47 1	376 2	Y	-0-			4
10	3100 N	374	-0-	-2726	1952	42 1	332 2	Y	-0-			4
11	2277 N	325	-0-	-1952	-0-	39 1	286 2	Y	-0-			4

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 244648		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935				
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	Y	-1			1
09	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2		Y	-0-			1
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			1

GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 245746		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930				
06	660 N	592	-0-	-68	-0-	61 1	529 2	Y	2	1 1		1
07	620 N	578	-0-	-42	-0-	57 1	521 2	Y	-0-			1
08	589 N	568	-0-	-21	-0-	56 1	512 2	Y	-0-			1
09	600 N	549	-0-	-51	-0-	61 1	488 2	Y	-0-			1
10	589 N	543	-0-	-46	-0-	61 1	482 2	Y	-0-			1
11	540 N	503	-0-	-37	-0-	60 1	443 2	Y	-0-			1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MARSHALL, S. G.		WELL #: 36		RRCID -> 245816		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #: 5		RRCID -> 246219		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070								
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	68	1	591	2	Y	1	11	1		1
07	682	N	679	-0-	-3	-0-	67	1	612	2	Y	-0-				1
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	78	1	714	2	Y	-0-				1
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	81	1	653	2	Y	-0-				1
10	620	N	541	-0-	-79	-0-	61	1	480	2	Y	-0-				1
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	88	1	649	2	Y	-0-				1

RAMIREZ "B"		WELL #: 1		RRCID -> 246232		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791								
06	6600	X	5199	-0-	-1401	-0-	538	1	4652	2	Y	8	61	1		63
07	6820	X	5326	-0-	-1494	-0-	527	1	4799	2	Y	-0-				63
08	6510	X	4998	-0-	-1512	-0-	493	1	4505	2	Y	-0-				63
09	6300	X	4657	-0-	-1643	-0-	515	1	4142	2	Y	-0-				63
10	4619	X	4598	-0-	-21	-0-	516	1	4082	2	Y	-0-				63
11	4470	X	4231	-0-	-239	-0-	506	1	3725	2	Y	-0-				63

MARTINEZ, M. DE		WELL #: 7		RRCID -> 246602		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 246604		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141								
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	34	1	644	2	N	-0-				1
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	38	1	668	2	N	-0-				1
08	713	N	710	-0-	-3	-0-	40	1	670	2	N	-0-				1
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	N	-0-				1
10	713	N	703	-0-	-10	-0-	38	1	665	2	N	-0-				1
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	38	1	665	2	N	-0-				1

MARTINEZ, G.		WELL #: 11		RRCID -> 246606		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583								
06	1170	N	939	-0-	-231	-0-	102	1	837	2	N	-0-				-0-
07	1023	N	822	-0-	-201	-0-	86	1	736	2	N	-0-				-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	83	1	700	2	N	-0-				-0-
09	930	N	656	-0-	-274	-0-	74	1	582	2	N	-0-				-0-
10	837	N	778	-0-	-59	-0-	80	1	698	2	N	-0-				-0-
11	750	N	395	-0-	-355	-0-	43	1	352	2	N	-0-				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 247283 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12051 - 12834														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	67	-0-	-263	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			-0-
07	341 N	48	-0-	-293	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
08	341 N	78	-0-	-263	-0-	5	1	73	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	3	1	41	2	Y	-0-			-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247490 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			2
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			2
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			2

RANGEL, B. M. WELL #: 9 RRCID -> 247658 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560														
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	118	1	972	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	106	1	908	2	N	-0-			-0-
08	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	113	1	960	2	N	-0-			-0-
09	1080 N	1002	-0-	-78	-0-	113	1	889	2	N	-0-			-0-
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	107	1	939	2	N	-0-			-0-
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	118	1	963	2	N	-0-			-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183														
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 247886 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811														
06	1200 N	1133	-0-	-67	-0-	71	1	1062	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	1137	-0-	-103	-0-	70	1	1067	2	N	-0-			-0-
08	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	70	1	1041	2	N	-0-			-0-
09	1140 N	1033	-0-	-107	-0-	70	1	963	2	N	-0-			-0-
10	1147 N	1044	-0-	-103	-0-	75	1	969	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	74	1	954	2	N	-0-			-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 248286 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669														
06	1080 N	1041	-0-	-39	-0-	69	1	972	2	Y	-0-			-0-
07	1116 N	977	-0-	-139	-0-	67	1	910	2	Y	-0-			-0-
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	79	1	1048	2	Y	-0-			-0-
09	1050 N	1031	-0-	-19	-0-	74	1	957	2	Y	-0-			-0-
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	63	1	1062	2	Y	-0-			-0-
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	62	1	1000	2	Y	-0-			-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 248521 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CASSIN, EDWARD		WELL #:		11	RRCID ->	251538	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12475	PERF.10436	- 12164	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	49	1	696	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	51	1	697	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	54	1	727	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	750 N	681	-0-	-69	-0-	49	1	632	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	656	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	43	1	703	2	Y	-0-	-0-	-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		13	RRCID ->	252832	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10430	- 11734	
06	750 N	571	-0-	-179	-0-	38	1	533	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	744 N	559	-0-	-185	-0-	38	1	521	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	651 N	623	-0-	-28	-0-	43	1	580	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	46	1	594	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	558 N	532	-0-	-26	-0-	30	1	502	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	44	1	710	2	Y	-0-	-0-	-0-

JUANA NCT		WELL #:		9	RRCID ->	255454	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7532	- 7829	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	29	-0-	29	-0-	3	1	26	2	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	20	-0-	20	-0-	2	1	18	2	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-	-0-	-0-

VESTER		WELL #:		1	RRCID ->	256316	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11940	- 12004	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

VESTER		WELL #:		2	RRCID ->	267456	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL DEPTH	13530	PERF. 8659	- 13348	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

VESTER		WELL #:		4	RRCID ->	270075	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 8704	- 13375	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

VESTER		WELL #:		3	RRCID ->	272667	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13675	PERF. 8804	- 13379	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178						
MARTINEZ, LAURO		WELL #:		1	RRCID -> 072247	COMPL. DATE 07/31/1977	TOTAL DEPTH 8958	PERF. 8958	- 0	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	141	-0-	141	141	26 1	115 2			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 073452	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8914	- 9180
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	2041	-0-	2041	2041	180 1	1861 2			-0-
10	4871 X	2830	-0-	-2041	-0-	353 1	2477 2			-0-
11	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	390 1	1744 2			-0-

MARTINEZ, LAURO		WELL #:		3	RRCID -> 121431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9020	- 9225
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU		WELL #:		2	RRCID -> 122180	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8640	- 8705	
06	90 N	2	-0-	-88	-0-	1 1	1 2	N	-0-	-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	1 1	3 2	N	-0-	-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-

MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		3	RRCID -> 122571	COMPL. DATE 11/04/1986	TOTAL DEPTH 10543	PERF. 9248	- 9518	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARTINEZ, ACELA		WELL #:		3	RRCID -> 123140	COMPL. DATE 12/01/2010	TOTAL DEPTH 10440	PERF. 9497	- 9501	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARTINEZ, LAURO		WELL #:		4	RRCID -> 124675	COMPL. DATE 07/07/1987	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9875	- 10010	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																	
SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987													TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987													TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		T. A.	2053	-0-	2053	2053	181	1	1872	2	Y	-0-				-0-	
10		6410 X	4357	-0-	-2053	-0-	544	1	3813	2	Y	-0-				-0-	
11		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	536	1	2396	2	Y	-0-				-0-	

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988													TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	N	-0-				-0-	
10		432 N	432	-0-	-0-	-0-	54	1	378	2	N	-0-				-0-	
11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	65	1	289	2	N	-0-				-0-	

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988													TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988													TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989													TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		555 N	555	-0-	-0-	-0-	69	1	486	2	N	-0-				-0-	
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	92	1	412	2	N	-0-				-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	1294	-0-	1294	1294	237	1	1057	2	Y	-0-			-0-

LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	222	1	992	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	672	-0-	672	672	59	1	613	2	Y	-0-			-0-
10		2164 X	1492	-0-	-672	-0-	186	1	1306	2	Y	-0-			-0-
11		782 X	782	-0-	-0-	-0-	143	1	639	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222															
06		T. A.	3	-0-	3	69	1	1	2	2	Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-			-0-
08		75 X	6	-0-	-69	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																		
ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9084	-	9142	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837										COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8879	-	8898	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136																		
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186652										COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8596	-	9378	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190853										COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8246	-	8268	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205383										COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8282	-	10079	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712										COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8282	-	9410	
06	3120 X	2565	-0-	-555	-0-	-0-	-0-	191	1	2374	2	N	-0-					121
07	3224 X	2389	-0-	-835	-0-	-0-	-0-	219	1	2170	2	N	-0-					121
08	2945 X	1968	-0-	-977	-0-	-0-	-0-	134	1	1831	2	N	3					124
								3	9									
09	2700 X	2274	-0-	-426	-0-	-0-	-0-	108	1	2122	2	N	40					164
								44	9									
10	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2800	2	N	-0-					164
11	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2579	2	N	-0-					164

OIL AND GAS DIVISION

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO)		18514 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
HH		WELL #: 2		RRCID -> 231033		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6370 - 6376				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			332
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			334
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			336
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			337
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			339
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			342

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)		18518 130		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
HEATH		WELL #: 1		RRCID -> 182638		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8341 - 8349				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			126

FLINN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183266		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

H H		WELL #: 1		RRCID -> 195061		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KRC OPERATING, LLC		476900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
FLINN B		WELL #: 110CU		RRCID -> 183165		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	25 N	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
*10	2122 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2122	2	N	-0-			64
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050)		18518 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
BARLOW, RAY		WELL #: 1 U		RRCID -> 022831		COMPL. DATE 12/20/1962		TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS)			18518 195		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES							
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925													
BARLOW, RAY			WELL #:		1 L		RRCID -> 022832		COMPL. DATE 12/20/1962		TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600)			18518 330		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925													
KOEMEL			WELL #:		2		RRCID -> 080662		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3657 - 3662					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800)			18518 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925													
TAYLOR, R. E.			WELL #:		3		RRCID -> 009952		COMPL. DATE 08/16/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

FLINN, F. E.			WELL #:		1		RRCID -> 072464		COMPL. DATE 08/09/1977		TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400)			18518 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925													
FLINN, F. E., -B-			WELL #:		3		RRCID -> 044939		COMPL. DATE 10/27/1968		TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

TAYLOR, R.E. NCT-1			WELL #:		2		RRCID -> 247323		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) 18518 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 RICHARDSON, C. R. WELL #: 9 RRCID -> 180484 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4698 - 4708

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000) 18518 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 SITUS OIL & GAS, LLC 785174
 TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072937 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028

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

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 FLINN, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 009960 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 FLINN "B" WELL #: 17 RRCID -> 180327 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146

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

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 FLINN, F. E. WELL #: 16 RRCID -> 033834 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO)		18518 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
RICHARDSON, C. R.		WELL #: 11		RRCID -> 115797		COMPL. DATE 02/22/1985		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5454 - 5462			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, S. (5500 FRIO)		18518 720		ASSOCIATED		49B				CNTY: NUECES			
KRC OPERATING, LLC		476900											
DUGGER		WELL #: 3		RRCID -> 297600		COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL DEPTH 8881		PERF. 5566 - 5572			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865)		18518 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
LITTLE, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 097996		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 5866 - 5870			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650)		18518 885		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925											
LITTLE, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 159768		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 9066		PERF. 8172 - 8178			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300)		18518 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 033128		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989		PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400)		18518 915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 M		RRCID -> 033129		COMPL. DATE 11/03/1963			TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			5
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			5
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			5
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			5

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600)		18518 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 033130		COMPL. DATE 11/03/1963			TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020)		18519 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259757		COMPL. DATE 01/18/2011			TOTAL DEPTH 8989 PERF. 5028 - 5034				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			165

CLARK RANCH (LOBO)		18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
MARTINEZ, D. S.		WELL #: 2		RRCID -> 136910		COMPL. DATE 08/03/1990			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6642 - 6998				
06	2280 X	2133	-0-	-147		-0-	102 1	2031 3	N	-0-			72
07	2569 X	2569	-0-	-0-		-0-	136 1	2433 3	N	-0-			72
08	2725 X	2725	-0-	-0-		-0-	142 1	2583 3	N	-0-			72
09	2461 X	2461	-0-	-0-		-0-	138 1	2323 3	N	-0-			72
10	2356 X	1596	-0-	-760		-0-	86 1	1510 3	N	-0-			72
11	2280 X	943	-0-	-1337		-0-	54 1	889 3	N	-0-			72

HACHAR, D.D.		18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
		169313											
		WELL #: 21		RRCID -> 137367		COMPL. DATE 12/01/1990			TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119				
06	2160 X	1287	-0-	-873		-0-	59 1	1228 3	N	-0-			45
07	2015 X	1205	-0-	-810		-0-	37 1	1168 3	N	-0-			45
08	2077 X	1679	-0-	-398		-0-	56 1	1623 3	N	-0-			45
09	1290 N		-0-	-1290		-0-			N	-0-			45
10	1209 N		-0-	-1209		-0-			N	-0-			45
11	1620 N		-0-	-1620		-0-			N	-0-			45

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HACHAR, D.D.		WELL #: 22		RRCID -> 140872		COMPL. DATE 02/20/1992			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	93	1	941	3	N	-0-	77
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	101	1	1000	3	N	-0-	77
08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	89	1	878	3	N	1	78
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	1	9					
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	90	1	895	3	N	-0-	78
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	105	1	1004	3	N	-0-	78
						99	1	946	3	N	9	87
						10	9					

CLARK, N.H.		WELL #: 9		RRCID -> 147417		COMPL. DATE 10/29/1993			TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265			
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	50	1	813	3	N	-0-	5
07	682 N	431	-0-	-251	-0-	17	1	414	3	N	-0-	5
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	62	1	1111	3	N	-0-	5
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	54	1	869	3	N	-0-	5
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	53	1	808	3	N	-0-	5
11	660 N	612	-0-	-48	-0-	43	1	569	3	N	-0-	5

HACHAR, D.D.		WELL #: 23		RRCID -> 149550		COMPL. DATE 04/06/1994			TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180			
06	1320 N	912	-0-	-408	-0-	42	1	870	3	N	-0-	-0-
07	1457 N	673	-0-	-784	-0-	19	1	654	3	N	-0-	-0-
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	49	1	1449	3	N	-0-	-0-
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-	-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	-0-
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-	-0-

BMT		WELL #: 7		RRCID -> 160253		COMPL. DATE 08/27/1996			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797			
06	420 N	315	-0-	-105	-0-	15	1	300	3	N	-0-	12
07	558 N	395	-0-	-163	-0-	22	1	373	3	N	-0-	12
08	558 N	463	-0-	-95	-0-	24	1	439	3	N	-0-	12
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	3	N	-0-	12
10	403 N	372	-0-	-31	-0-	20	1	352	3	N	-0-	12
11	450 N	132	-0-	-318	-0-	8	1	124	3	N	-0-	12

RANCHO BLANCO "D"		WELL #: 2		RRCID -> 160434		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 28		RRCID -> 160920		COMPL. DATE 07/26/1996			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380			
06	630 N	516	-0-	-114	-0-	26	1	490	3	N	-0-	-0-
07	620 N	497	-0-	-123	-0-	23	1	474	3	N	-0-	-0-
08	558 N	541	-0-	-17	-0-	27	1	514	3	N	-0-	-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	47	1	557	3	N	-0-	-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	551	3	N	-0-	-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	7	4					
						29	1	526	3	N	-0-	-0-

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
MARTINEZ, D.S.		WELL #: 5		RRCID -> 163520		COMPL. DATE 06/06/1997			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	540	N	355	-0-	-185	-0-	17	1	338	3	N	-0-			35
07	589	N	221	-0-	-368	-0-	11	1	210	3	N	-0-			35
08	527	N	328	-0-	-199	-0-	17	1	311	3	N	-0-			35
09	360	N	10	-0-	-350	-0-	1	1	9	3	N	-0-			35
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			35
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			35

PREVOST				WELL #: 7		RRCID -> 163522		COMPL. DATE 04/03/1997			TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560				
06	4560	X	2731	-0-	-1829	-0-	129	1	2589	3	N	12			176
							13	9							
07	4712	X	3108	-0-	-1604	-0-	167	1	2928	3	N	12			188
							13	9							
08	4309	X	1708	-0-	-2601	-0-	89	1	1613	3	N	5			193
							6	9							
09	3240	X	1829	-0-	-1411	-0-	102	1	1727	3	N	-0-	61	1	132
*10	3348	X	2278	-0-	-1070	-0-	123	1	2155	3	N	-0-			132
*11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	216	1	3654	3	N	22			154
							24	9							

B.M.T.				WELL #: 10		RRCID -> 163587		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

BMT				WELL #: 9		RRCID -> 163684		COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970				
06	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	78	1	1600	3	N	-0-			36
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	111	1	2000	3	N	-0-			36
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	118	1	2145	3	N	-0-			36
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	85	1	1441	3	N	-0-			36
10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	115	1	1990	3	N	-0-			36
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	123	1	2051	3	N	-0-			36

HACHAR, D.D.				WELL #: 28		RRCID -> 164723		COMPL. DATE 08/29/1997			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411				
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	195	1	1968	3	N	-0-			-0-
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	197	1	1943	3	N	-0-			-0-
08	2108	N	1955	-0-	-153	-0-	179	1	1776	3	N	-0-			-0-
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	214	1	2109	3	N	-0-			-0-
10	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	199	1	1906	3	N	-0-			-0-
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	191	1	1816	3	N	-0-			-0-

CLARK, N. H.				WELL #: 14		RRCID -> 167531		COMPL. DATE 02/11/1998			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193				
06	870	N	308	-0-	-562	-0-	15	1	293	3	N	-0-			50
07	713	N	452	-0-	-261	-0-	25	1	427	3	N	-0-			50
08	1054	N	430	-0-	-624	-0-	22	1	408	3	N	-0-			50
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	35	1	608	3	N	-0-			50
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	23	1	398	3	N	-0-			50
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	42	1	689	3	N	-0-			50

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
RUIZ, J. M.		WELL #: 5		RRCID -> 168552		COMPL. DATE 04/14/1998			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1020 N	903	-0-	-117	-0-	43 1	860 3	N	-0-		43
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	66 1	1174 3	N	-0-		43
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	66 1	1202 3	N	-0-		43
09	900 N	860	-0-	-40	-0-	48 1	812 3	N	-0-		43
10	1054 N	994	-0-	-60	-0-	54 1	940 3	N	-0-		43
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	73 1	1215 3	N	-0-		43

PREVOST		WELL #: 6		RRCID -> 170467		COMPL. DATE 09/27/1998			TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748		
06	630 N	333	-0-	-297	-0-	16 1	317 3	N	-0-		-0-
07	651 N	392	-0-	-259	-0-	21 1	371 3	N	-0-		-0-
08	465 N	420	-0-	-45	-0-	22 1	398 3	N	-0-		-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	27 1	450 3	N	-0-		-0-
10	403 N	132	-0-	-271	-0-	8 1	124 3	N	-0-		-0-
11	420 N	126	-0-	-294	-0-	8 1	118 3	N	-0-		-0-

PREVOST		WELL #: 9		RRCID -> 170710		COMPL. DATE 10/22/1998			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088		
06	810 N	657	-0-	-153	-0-	31 1	626 3	N	-0-		124
07	837 N	692	-0-	-145	-0-	36 1	656 3	N	-0-		124
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	60 1	1078 3	N	-0-		124
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	47 1	804 3	N	-0-		124
10	682 N	463	-0-	-219	-0-	25 1	438 3	N	-0-		124
11	810 N	276	-0-	-534	-0-	16 1	260 3	N	-0-		124

HACHAR, D. D.		WELL #: 30		RRCID -> 171704		COMPL. DATE 01/04/1999			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

B.M.T.		WELL #: 14		RRCID -> 172200		COMPL. DATE 01/16/1999			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321		
06	1230 N	1229	-0-	-1	-0-	111 1	1118 3	N	-0-		8
07	1271 N	1064	-0-	-207	-0-	98 1	966 3	N	-0-		8
08	1333 N	991	-0-	-342	-0-	91 1	900 3	N	-0-		8
09	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	116 1	1093 3	N	-0-		8
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	122 1	1163 3	N	-0-		8
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	105 1	977 3	N	-0-		8

B.M.T.		WELL #: 13		RRCID -> 174085		COMPL. DATE 08/18/1999			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422		
06	960 N	366	-0-	-594	-0-	17 1	349 3	N	-0-		74
07	899 N	332	-0-	-567	-0-	18 1	314 3	N	-0-		74
08	527 N	455	-0-	-72	-0-	24 1	431 3	N	-0-		74
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	44 1	725 3	N	-0-		74
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	27 1	469 3	N	-0-		74
11	450 N	307	-0-	-143	-0-	18 1	288 3	N	1		75
						1 9					

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.//		18612 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
CLARK-HEREFORD		WELL #:		6	RRCID ->	175365	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6010 -	6087	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-		43
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-		43
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-		43

CLARK-HEREFORD		WELL #:		8	RRCID ->	175603	COMPL. DATE	01/03/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6616 -	6829	
06	2100 N	837	-0-	-1263	-0-	94	1	743	3	N	-0-		99
07	2139 N	1346	-0-	-793	-0-	135	1	1211	3	N	-0-		99
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	134	1	1339	3	N	-0-		99
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	135	1	1412	3	N	-0-		99
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	147	1	1538	3	N	1		100
						1	9						
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	134	1	1509	3	N	9		109
						10	9						

HACHAR, D. D.		WELL #:		36	RRCID ->	177211	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6600 -	6997	
06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	130	1	1855	3	N	-0-		58
07	1736 N	1622	-0-	-114	-0-	115	1	1507	3	N	-0-		58
08	1953 N	1923	-0-	-30	-0-	138	1	1785	3	N	-0-		58
09	1980 N	1694	-0-	-286	-0-	116	1	1578	3	N	-0-		58
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	138	1	1710	3	N	-0-		58
11	1860 N	1699	-0-	-161	-0-	122	1	1577	3	N	-0-		58

CLARK, N. H.		WELL #:		16	RRCID ->	178853	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6244 -	6374	
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	71	1	1156	3	N	-0-		28
07	1054 N	598	-0-	-456	-0-	25	1	573	3	N	-0-		28
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	58	1	1054	3	N	-0-		28
09	1170 N	1096	-0-	-74	-0-	64	1	1032	3	N	-0-		28
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	66	1	1008	3	N	-0-		28
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	82	1	1094	3	N	-0-		28

CAL-MEX		WELL #:		3	RRCID ->	185567	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6578 -	6722	
06	1980 N	1758	-0-	-222	-0-	159	1	1599	3	N	-0-		55
07	2108 N	1856	-0-	-252	-0-	169	1	1687	3	N	-0-		55
08	1798 N	1787	-0-	-11	-0-	163	1	1624	3	N	-0-		55
09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	190	1	1766	3	N	-0-		55
10	1860 N	1834	-0-	-26	-0-	171	1	1663	3	N	-0-		55
11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	183	1	1758	3	N	-0-		55

HACHAR, D. D.		WELL #:		37	RRCID ->	186255	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6522 -	6530	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.//		18612 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
PREVOST		WELL #:		10	RRCID ->	197538	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6956 - 6980		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		330 N	253	-0-	-77	-0-	12 1	241 3	N		-0-			94
07		434 N	235	-0-	-199	-0-	12 1	223 3	N		-0-			94
08		403 N	235	-0-	-168	-0-	12 1	223 3	N		-0-			94
09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	15 1	249 3	N		-0-			94
10		248 N	61	-0-	-187	-0-	4 1	57 3	N		-0-			94
11		240 N	100	-0-	-140	-0-	6 1	94 3	N		-0-			94

CLARK, N. H.		WELL #:		18	RRCID ->	215510	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	6490 - 6740		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			42

HACHAR, D.D.		WELL #:		41	RRCID ->	238430	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	6508 - 6547		
06		300 N	124	-0-	-176	-0-	6 1	118 3	N		-0-			-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N		-0-			-0-
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	10 1	259 3	N		-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N		-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N		-0-			-0-

CLARK RANCH (WILCOX C)		18612 550		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
PREVOST		WELL #:		1 U	RRCID ->	059630	COMPL. DATE	06/14/1974	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	N/A		
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

ERVIN		WELL #:		1 A	RRCID ->	196016	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	5863 - 6033		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

CLARK-HEREFORD		WELL #:		7	RRCID ->	242291	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	7576	PERF.	5090 - 5140		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

COASTAL (LOWER RINCON)		19141 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264									
DIAZ		WELL #: 3		RRCID -> 251341		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6014 - 6030			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
					CODE	CODE			CODE		
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	3 1	247 2	Y	22	22 1	-0-
						24 9					
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	3 1	297 2	Y	7	7 1	-0-
						8 9					
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	3 1	268 2	Y	7	7 1	-0-
						8 9					
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	3 1	287 2	Y	-0-		-0-
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	3 1	277 2	Y	8		8
						9 9					
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	3 1	273 2	Y	4	12 1	-0-
						4 9					

GARCIA		19141 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
		254264								
		WELL #: 3		RRCID -> 252198		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

COASTAL (5600)		19141 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264								
PENA, LUIS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 087748		COMPL. DATE 01/25/1980		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5663 - 5673		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ESQUIVEL		19141 890		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
		254264								
		WELL #: 1C		RRCID -> 262194		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 8763 PERF. 5484 - 5511		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

COASTAL (6030)		19141 890		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264									
DIAZ "A"		WELL #: 1		RRCID -> 288156		COMPL. DATE 02/25/1982		TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5842 - 5847			
06	300 N	234	-0-	-66	-0-	2 1	215 2	Y	15	15 1	-0-
						17 9					
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	5 1	460 2	Y	14	14 1	-0-
						15 9					
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	4 1	426 2	Y	15	15 1	-0-
						17 9					
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	4 1	446 2	Y	-0-		-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	5 1	446 2	Y	16		16
						18 9					
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	4 1	413 2	Y	10	26 1	-0-
						11 9					

COASTAL, EAST (JACKSON)		19142 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264									
GUZMAN		WELL #: 1		RRCID -> 245278		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 11842		PERF. 11166 - 11242	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	434	-0-	434	1307	3 1	297 2	Y	122	194 1	105
07	DLQ G-10	694	-0-	694	2001	134 9	554 2	Y	122	150 1	77
08	2602 N	601	-0-	-2001	-0-	134 9	460 2	Y	124	102 1	99
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	5 1	460 2	Y	120	151 1	68
10	682 N	606	-0-	-76	-0-	136 9	487 2	Y	104		172
11	570 N	504	-0-	-66	-0-	5 1	402 2	Y	89	192 1	69
						114 9					
						4 1					
						98 9					

COASTAL, E. (RINCON FIRST SAND)		19142 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264									
GUZMAN		WELL #: 2		RRCID -> 285182		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6101		PERF. 5518 - 5690	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	2	-0-	2 B	6	2 2		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	2	-0-	2 B	8	2 2		Y	-0-		-0-
08	10 N	2	-0-	-8 B	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		Y	-0-		-0-

COASTAL, E. (VKSBG. 6000)		19142 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264									
ESQUIVEL		WELL #: 1T		RRCID -> 262130		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 8763		PERF. 6304 - 6338	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 N	245	-0-	-175	-0-	2 1	240 2	Y	3	22 1	-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	3 9	341 2	Y	3	3 1	-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	3 1	287 2	Y	-0-		-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	3 9	150 2	Y	-0-		-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	2 1		Y	3		3
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	2		5

COLE, S. (YEGUA 2930)		19466 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
WALLIS ENERGY, INC.		893997									
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #: 54		RRCID -> 139917		COMPL. DATE 11/04/1991		TOTAL DEPTH 6162		PERF. 2903 - 2909	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLE, WEST		19469 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WEBB			
WALLIS ENERGY, INC.		893997									
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #: 62		RRCID -> 140479		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 2378 - 2384	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLE, WEST (COLE)			19469 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WEBB		
L.T.D. EXPLORATIONS INC.			480259									
ROSA V. DE BENAVIDES			WELL #: 21		RRCID -> 274841		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 2406		PERF. 1714 - 1716	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06		0 W	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		0 W	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-

ROSA V. DE BENAVIDES			WELL #: B 7		RRCID -> 277709		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 2424		PERF. 1686 - 1692	

06		0 W	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		0 W	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-

COLE, WEST (HINNANT)			19469 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
TEXRON OPERATING, LLC			850872									
BENAVIDES, ARTURO			WELL #: 2		RRCID -> 225745		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 12003		PERF. 11598 - 11750	

06	DLQ	G-10	159	-0-	159		397	159	2	Y	-0-	30
07	DLQ	G-10	129	-0-	129		526	129	2	Y	-0-	30
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		526			Y	-0-	30
09	DLQ	G-10	572	-0-	572		1098	572	2	Y	-0-	30
10	DLQ	G-10	484	-0-	484		1582	484	3	Y	-0-	30
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-		1582			Y	NO RPT	30

BENAVIDES, ARTURO			WELL #: 9		RRCID -> 242229		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 11907 - 12114	

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	9
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	9
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	9
10	14B	DENY	55	-0-	55		55	55	3	Y	-0-	9
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-		55			Y	NO RPT	9

COLE, WEST (WILCOX 9600)			19469 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
BENAVIDES, ROSA V. "C"			WELL #: 1		RRCID -> 167782		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10558		PERF. 9632 - 9659	

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

BENAVIDES, ROSA V. "C"			WELL #: 4		RRCID -> 169184		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 9852		PERF. 9002 - 9047	

06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-

 COLE, WEST (WILCOX 14000) 19469 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 TEXKRON OPERATING, LLC 850872
 BENAVIDES, ARTURO WELL #: 10 RRCID -> 247133 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14136 PERF.14510 - 14668

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
08	DLQ G-10	605	-0-	605	605	605	3			Y	-0-				42
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	605					Y	-0-				42
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	605					Y	-0-				42
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	605					Y	NO RPT				42

 COLMENA (FRIO 1200) 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DCR-STATE 258 WELL #: 5 RRCID -> 065638 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248

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

 COLORADO (LOMA NOVIA) 19808 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 PINNELL YTURRIA WELL #: 1LN RRCID -> 287070 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2744 - 2748

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

 COMITAS (DEEP) 19914 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 202920 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 9156

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

 COMITAS(8100) 19914 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 198813 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150

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

COMITAS (8450) 19914 042 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 4 D RRCID -> 177755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8269 - 8305

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

COMITAS(8600) 19914 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 4 F RRCID -> 058511 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 9070

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

COMITAS (8900) 19914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 1 U RRCID -> 053630 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

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

COMITAS (9600) 19914 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 1 L RRCID -> 053631 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	438442		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	438442		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	438442		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	438442		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	438442		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	438442		Y	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 196902 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	732		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	732		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	732		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	732		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	732		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	732		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.)		19920 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
VELA, ROBERTO		WELL #:	3	RRCID ->	130504	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8560 PERF. 7498 - 7516		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE ROBERTO VELA G.U.		19920 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		386310								
		WELL #:	1	RRCID ->	256729	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	11012 PERF. 9623 - 10140	
06	40	N	40	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-	-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-

VELA, BOBBY		19920 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
		386310										
		WELL #:	1	RRCID ->	256730	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 9486 - 9877			
06	510	N	325	-0-	-185	-0-	1	1	324	2	N	-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-	
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-	-0-	
09	330	N	132	-0-	-198	-0-	132	2	N	-0-	-0-	
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-	
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-		-0-	

THE MEDUSA COMPANY		19920 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VELA, ROBERTO		851528									
		WELL #:	1	RRCID ->	097310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9466 PERF. 8319 - 8329		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COMMONWEALTH (DUBOSE A)		19928 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
CAMPBELL, J. EST GU		WELL #:	1	RRCID ->	097772	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	11700 PERF. 9454 - 9593	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	244
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	244
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	244
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	244
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	244
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10

CONCEPCION, EAST (6000)		19968 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.		190708								
PALACIOS, JOSE E. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	108908	COMPL. DATE	10/29/1983	TOTAL DEPTH	6080 PERF. 5992 - 6008	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CONCEPTION (TINNEY) 19975 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
 MARSHALL, AGNES N. ETAL WELL #: RRCID -> 045108 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2020												

CONOCO DRISCOLL 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DRISCOLL,ROBERT WELL #: 117 RRCID -> 177385 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2978 - 2998

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2758 - 2773

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

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 407 RRCID -> 178359 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063

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

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

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

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

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

CONOCO DRISCOLL		//CONT.//		20178 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		409	RRCID ->	178776	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 2575 - 2579				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		411	RRCID ->	180770	COMPL. DATE	01/07/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3286 - 3296			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO)		20183 550		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		130	RRCID ->	125042	COMPL. DATE	12/08/1989	TOTAL DEPTH	3418	PERF. 2412 - 2419			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONTEMPO (LOBO)		20256 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
THREE C EXPLORATION, LLC		857512												
BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #:		3	RRCID ->	124045	COMPL. DATE	03/20/1987	TOTAL DEPTH	9130	PERF. 8630 - 8905			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONTEMPO (LOBO 1)		20256 505		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		104	RRCID ->	144879	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7880 - 7904				
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	124	1	1588	2	N	9	5	1	4
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	10	9	1454	2	N	10	13	1	1
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	117	1	1492	2	N	10	9	1	2
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	11	9	1664	2	N	12	10	1	4
10	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	125	1	1118	2	N	9	12	1	1
11	1380	N	1162	-0-	-218	-0-	13	9	1049	2	N	7	8	1	-0-
							97	1							
							10	9							
							105	1							
							8	9							

CONTEMPO (LOBO 1)		//CONT.// 20256 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 161		RRCID -> 165570		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 7975			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 234		RRCID -> 220735		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7862 - 7874		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4

CONTEMPO (LOBO 2)		20256 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 159		RRCID -> 168054		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7036 - 9041		
06	300 N	252	-0-	-48	-0-	18 1	233 2	N	1 1	1
07	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	182 1	2267 2	N	16 12	5
08	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	187 1	2245 2	N	10 11	4
09	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	189 1	2185 2	N	16 13	7
10	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	188 1	2163 2	N	17 20	4
11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	195 1	1940 2	N	12 14	2

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 161		RRCID -> 168058		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942		
06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	140 1	1819 2	N	11 5	9
07	713 N	207	-0-	-506	-0-	12 9	190 2	N	1 7	3
08	713 N	262	-0-	-451	-0-	16 1	240 2	N	2 3	2
09	690 N	237	-0-	-453	-0-	20 1	216 2	N	2 2	2
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	19 1	257 2	N	2 3	1
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	2 9	310 2	N	2 2	1

COPANO BAY, S. (FB-A, G, LOWER)		20452 029		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE 96		WELL #: 8 U		RRCID -> 058656		COMPL. DATE 05/14/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (FB-A, H,MIDDLE)			20452 072		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS				
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925											
STATE TRACT 96			WELL #: 9		RRCID -> 035835		COMPL. DATE 03/21/1965		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

COPANO BAY, S. (FB-A, H,UPPER)			20452 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS				
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925											
STATE TRACT 96			WELL #: 7		RRCID -> 204685		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 11140		PERF. 7097 - 7181			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2)			20452 144		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS				
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925											
STATE TRACT 96			WELL #: 8 L		RRCID -> 058835		COMPL. DATE 05/12/1974		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2)			20452 180		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS				
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925											
STATE TRACT 113			WELL #: 10		RRCID -> 149653		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7917 - 7927			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.)			20452 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS				
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925											
STATE TRACT 94			WELL #: 3		RRCID -> 248079		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 9581		PERF. 9435 - 9445			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	4020 X	2858	-0-	-1162	-0-	273	1	2530	3	Y	50			180
						55	9							
07	4154 X	1545	-0-	-2609	-0-	144	1	1345	3	Y	51			231
						56	9							
08	DLQ G-10	2608	-0-	2608	2608	222	1	2324	3	Y	56			287
						62	9							
09	5566 X	2958	-0-	-2608	-0-	249	1	2590	3	Y	108			339
						119	9							
10	2883 X	2573	-0-	-310	-0-	271	1	2288	3	Y	13	197	1	155
						14	9							
11	2790 X	2476	-0-	-314	-0-	261	1	2131	3	Y	76			231
						84	9							

OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.)//CONT.// 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS																			
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925																			
STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FB-B, M-10) 20452 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS																			
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925																			
STATE TRACT 116 WELL #: 1ST RRCID -> 269601 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8836 - 8842																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FB-G, 03) 20452 763 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS																			
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925																			
STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 284931 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9508 - 9518																			
06	3802		3596	-0-	-206	-0-		331	1	3075	3	Y	173	184	1				143
07	3615		3559	-0-	-56	-0-		190	9	2982	3	Y	235						378
08	DLQ	G-10	3929	-0-	3929	3929		318	1	3468	3	Y	117	194	1				301
09	4050		3542	-0-	-508	3421		129	9	3074	3	Y	158	194	1				265
10	4185		2324	-0-	-1861	1560		294	1	1939	3	Y	141	195	1				211
11	4050		3164	-0-	-886	674		174	9	2594	3	Y	229	190	1				251
								230	1										
								155	9										
								318	1										
								252	9										

COPANO BAY, S. (FB-G, 07) 20452 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS																			
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925																			
STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 287363 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9900 - 9914																			
06	5896		3203	-0-	-2693	-0-		311	1	2892	3	Y	-0-						-0-
07	5529		3028	-0-	-2501	-0-		292	1	2736	3	Y	-0-						-0-
08	DLQ	G-10	4438	-0-	4438	4438		4438	1	4050	3	Y	-0-						-0-
09	3810		3140	-0-	-670	3768		274	1	2866	3	Y	-0-						-0-
10	3937		2002	-0-	-1935	1833		212	1	1790	3	Y	-0-						-0-
11	3810		2739	-0-	-1071	762		299	1	2440	3	Y	-0-						-0-

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS) 20452 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS																			
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925																			
STATE TRACT 81-82 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221259 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9497 - 9530																			
06	690	N	596	-0-	-94	-0-		58	1	538	3	Y	-0-						-0-
07	930	N	450	-0-	-480	-0-		43	1	407	3	Y	-0-						-0-
08	DLQ	G-10	376	-0-	376	376		33	1	343	3	Y	-0-						-0-
09	666	N	290	-0-	-376	-0-		25	1	265	3	Y	-0-						-0-
10	465	N	139	-0-	-326	-0-		15	1	124	3	Y	-0-						-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-		56	1	456	3	Y	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (TX MISS C)		20452 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS								
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925														
STATE TRACT 80		WELL #: 1		RRCID -> 237417		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 10027 PERF.10095 - 10105								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CORPUS CHRISTI (MAYO)		20739 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
TOMAHAWK PETROLEUM		861695														
WELL		WELL #: 1		RRCID -> 103717		COMPL. DATE 08/05/1982		TOTAL DEPTH 14004 PERF.11132 - 11146								
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
PLUGGED AND ABANDONED		11/01/1995														
CORPUS CHRISTI, E. (D-6)		20740 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475														
TSL 32973/ TR 55 /		WELL #: 6L		RRCID -> 196653		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 7084								
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
TSL 33099 / TR 54 /		WELL #: 4U		RRCID -> 207786		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TR 54		WELL #: 4L		RRCID -> 281054		COMPL. DATE 06/21/2016		TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2)		20740 187		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475														
TSL 33099/TR 54/		WELL #: 1		RRCID -> 249116		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8557 - 8565								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.)		20740 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 32973/TR 55/		WELL #: 6		RRCID -> 188027		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 8251 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TSL 32973/TR 55/		WELL #: 6U		RRCID -> 196661		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI, E. (G-3)		20740 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33099/TR 54/		WELL #: 4L		RRCID -> 221704		COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25

CORPUS CHRISTI, E. (H-1)		20740 348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33099/ TR54/		WELL #: 3		RRCID -> 172548		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8258 - 8262		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2)		20740 349		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
STL 33099 /TR 54/		WELL #: 3		RRCID -> 161252		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8440 - 8462		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TSL 33099 / TR 54/		WELL #: 4L		RRCID -> 207787		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON)													
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.													
WILSON UNIT													
20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
665642													
WELL #: 1 RRCID -> 197940 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		270 N	220	-0-	-50	-0-	192 3	28 9	N	25			139
07		217 N	179	-0-	-38	-0-	146 3	33 9	N	30			169
08		155 N	92	-0-	-63	-0-	64 3	28 9	N	25	177 1		17
09		210 N	141	-0-	-69	-0-	116 3	25 9	N	23			40
10		186 N	117	-0-	-69	-0-	95 3	22 9	N	20			60
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	78 3	24 9	N	22			82

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)													
ORX RESOURCES, L.L.C.													
KELLY AIRPORT GU													
20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
627136													
WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702													
06		1080 N	1077	-0-	-3	-0-	1021 2	56 9	N	51	191 1		108
07		1364 N	979	-0-	-385	-0-	881 2	98 9	N	89			197
08		1116 N	1012	-0-	-104	-0-	965 2	47 9	N	43			240
09		1080 N	949	-0-	-131	-0-	876 2	73 9	N	66	196 1		110
10		992 N	870	-0-	-122	-0-	774 2	96 9	N	87			197
11		990 N	669	-0-	-321	-0-	635 2	34 9	N	31			228

PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.													
TALBERT, L.G.													
665642													
WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574													
06	DLQ	G-10	3653	-0-	3653	3653	3475 3	178 9	Y	162	112 1		119
07	DLQ	G-10	4327	-0-	4327	7980	4118 3	209 9	Y	190	228 1		81
08	DLQ	G-10	3773	-0-	3773	11753	3646 3	127 9	Y	115	112 1		84
09	DLQ	G-10	3872	-0-	3872	15625	3591 3	281 9	Y	255	316 1		23
10		19538 X	3913	-0-	-15625	-0-	3691 3	222 9	Y	202	112 1		113
11		4200 X	3668	-0-	-532	-0-	3464 3	204 9	Y	185	204 1		94

GUARANTY TITLE & TRUST													
WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702													
06	DLQ	G-10	3519	-0-	3519	3519	3513 3	6 9	Y	5	144 1		177
07	DLQ	G-10	2126	-0-	2126	5645	2113 3	13 9	Y	12			189
08	DLQ	G-10	2837	-0-	2837	8482	2807 3	30 9	Y	27			216
09	DLQ	G-10	3547	-0-	3547	12029	3444 3	103 9	Y	94	149 1		161
10		15118 X	3089	-0-	-12029	-0-	3034 3	55 9	Y	50			211
11		3510 X	3255	-0-	-255	-0-	3175 3	80 9	Y	73			284

TALBERT, L. G.													
WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692													
06	DLQ	G-10	3165	-0-	3165	3165	3047 3	118 9	Y	107	75 1		78
07	DLQ	G-10	3979	-0-	3979	7144	3839 3	140 9	Y	127	152 1		53
08	DLQ	G-10	3773	-0-	3773	10917	3687 3	86 9	Y	78	75 1		56
09	DLQ	G-10	3124	-0-	3124	14041	2938 3	186 9	Y	169	210 1		15
10		17487 X	3446	-0-	-14041	-0-	3299 3	147 9	Y	134	75 1		74
11		3750 X	3336	-0-	-414	-0-	3201 3	135 9	Y	123	136 1		61

TALBERT, L. G.													
WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749													
06	DLQ	G-10	213	-0-	213	213	213 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	248	-0-	248	461	248 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	219	-0-	219	680	219 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	247	-0-	247	927	247 3		Y	-0-			-0-
10		1207 N	280	-0-	-927	-0-	280 3		Y	-0-			-0-
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		Y	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 665642												
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480												
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2	75	9	N	345
07	403 N	352	-0-	-51	-0-	-0-	298	2	54	9	N	237
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2	33	9	N	132
09	330 N	36	-0-	-294	-0-	-0-	5	2	31	9	N	160
*10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	45
11	180 N	5	-0-	-175	-0-	-0-	5	2			N	160

CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7677 - 7815												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8100) 20745 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL 32973 / TR 55 WELL #: 7 RRCID -> 279342 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8270 - 8273												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	701					N	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	701					N	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	701					N	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	701					N	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	701					N	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	701					N	2

CORPUS CHRISTI, WEST (8630) 20745 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 7 RRCID -> 266399 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8553 - 8556												
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8800)				20745 228	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES				
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.				665642									
GUARANTY TITLE & TRUST "A"				WELL #: 3	RRCID -> 125465	COMPL. DATE 09/19/1987	TOTAL DEPTH 13230	PERF. 8825	- 8831				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

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

CORPUS CHRISTI, WEST (8900)				20745 304	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
SABCO ST 71				WELL #: 1	RRCID -> 250701	COMPL. DATE 06/08/2009	TOTAL DEPTH 9946	PERF. 8872	- 8941				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CORPUS CHRISTI, WEST (9000)				20745 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
TSL 32973/TR 55/				WELL #: 5	RRCID -> 249183	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 9039	- 9074				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO)				20745 456	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES				
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.				665642									
GUARANTY TITLE & TRUST "A"				WELL #: 4	RRCID -> 206606	COMPL. DATE 01/20/2005	TOTAL DEPTH 11975	PERF. 9061	- 9075				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO)				20745 684	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES				
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.				665642									
GUARANTY TITLE & TRUST "A"				WELL #: 2	RRCID -> 010061	COMPL. DATE 12/27/1948	TOTAL DEPTH 11350	PERF. N/A					
06	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64	3		Y	-0-	36	1	59
07	DLQ G-10	61	-0-	61	125	58	3	3	9	Y	3		62
08	DLQ G-10	61	-0-	61	186	61	3		Y	-0-			62
09	DLQ G-10	113	-0-	113	299	113	3		Y	-0-	37	1	25
10	339 N	40	-0-	-299	-0-	40	3		Y	-0-			25
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3		Y	-0-			25

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI BAY, W. (FB-B,K-8)		20759 760		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475													
TSL 32973 /TR 55/		WELL #: 5503		RRCID -> 132292		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8455 - 8472			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 244996		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 9281 - 9347				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700)		20759 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475												
SABCO ST 71		WELL #: 1		RRCID -> 262003		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 9946		PERF. 8710 - 8758				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-					13

STATE TRACT 55-8 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 270724		COMPL. DATE 05/23/2018		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 8744 - 8804				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-					153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-					153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-					153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-					153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-					153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-					153

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7)		20766 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925												
STATE TRACT 284		WELL #: 1		RRCID -> 214915		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 11457 - 11827				
06	DLQ G-10	6873	-0-	6873	6873	668	1	5807	3	Y	362	380	1	162
07	DLQ G-10	5624	-0-	5624	12497	5263	3	361	9	Y	328	193	1	297
08	DLQ G-10	7427	-0-	7427	19924	7011	3	416	9	Y	378	573	1	102
09	DLQ G-10	6342	-0-	6342	26266	5987	3	355	9	Y	323	196	1	229
10	8711	5746	-0-	-2965	23301	5373	3	373	9	Y	339	384	1	184
11	8430	6674	-0-	-1756	21545	6268	3	406	9	Y	369	388	1	165

CORTEZ (CORTEZ)		20837 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 26		RRCID -> 275517		COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 3517		PERF. 3042 - 3046				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT					-0-

CORTEZ (CORTEZ)		//CONT.// 20837 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
FROST NATIONAL BANK		WELL #: C 5		RRCID -> 282099		COMPL. DATE 01/19/2017		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2692 - 2712								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
COTTON PATCH (FRIO 5725)		20999 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 199956		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4762 - 4763								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
COWBOY, W. (9670)		21243 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
TYLUDEDEDA, LLC		875253														
GUERRA, A.M.		WELL #: 1		RRCID -> 147879		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9668 - 9685								
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					113
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					113
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					113
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					113
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					113
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					113
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2016																
COWBOY (VKSBBG 8100)		21273 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
LONGORIA		WELL #: 1		RRCID -> 242575		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8026 - 8078								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
COWBOY (VKSBBG 9170)		21273 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
ECHOLS		WELL #: 2		RRCID -> 286083		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8838 - 8885								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

COWBOY (VKSBG 9500)		21273 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
ECHOLS		WELL #:	2	RRCID ->	163760	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9403 - 9589	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COWBOY, W. (9100)		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136									
HILL		WELL #:	1	RRCID ->	241683	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9116 - 9132	
06	7140 X	6087	-0-	-1053	-0-	526 1	5542 2	Y	17	123 1	55
07	7688 X	6347	-0-	-1341	-0-	540 1	5774 2	Y	30		85
08	DLQ G-10	6301	-0-	6301	6301	401 1	5877 2	Y	21		106
09	DLQ G-10	6461	-0-	6461	12762	442 1	5998 2	Y	19		125
10	DLQ G-10	6099	-0-	6099	18861	320 1	5735 2	Y	40		165
11	DLQ G-10	6303	-0-	6303	25164	463 1	5804 2	Y	33	119 1	95

HILL		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
		627136									
HILL		WELL #:	3	RRCID ->	243686	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	10489	PERF. 9002 - 9044	
06	2910 X	803	-0-	-2107	-0-	68 1	721 2	Y	13	59 1	35
07	3007 X	1316	-0-	-1691	-0-	111 1	1190 2	Y	14		49
08	DLQ G-10	3540	-0-	3540	3540	225 1	3304 2	Y	10		59
09	DLQ G-10	1431	-0-	1431	4971	98 1	1324 2	Y	8		67
10	DLQ G-10	5964	-0-	5964	10935	314 1	5631 2	Y	17		84
11	DLQ G-10	698	-0-	698	11633	51 1	644 2	Y	3	59 1	39

BRANNAN		21405 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
		412178									
BRANNAN		WELL #:	1	RRCID ->	243715	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	11278	PERF. 8943 - 8959	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COYOTE, EAST (QUEEN CITY)		21405 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
MESTENA		WELL #:	3931	RRCID ->	112531	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10052 - 10068	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COYOTE, EAST (QUEEN CITY)		//CONT.//		21405 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MESTENA		WELL #:		3941	RRCID ->	182916	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.10012 - 10042	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

MESTENA		WELL #:		3942	RRCID ->	184153	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 9956 - 9980	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40

MESTENA		WELL #:		3943	RRCID ->	186987	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	10210	PERF.10004 - 10023	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		71
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		71
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		71
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		71
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		71
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		71

MESTENA		WELL #:		3944	RRCID ->	193263	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	10255	PERF.10088 - 10108	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51

MESTENA		WELL #:		3932	RRCID ->	219893	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.10034 - 10046	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY)				21408 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
SOUTH COYOTE		WELL #:		1	RRCID ->	180880	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	10310	PERF. 9972 - 10008	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16

HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62

SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60

SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45

NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150

NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47

SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY)			//CONT.//	21408 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.//	412178													
SOUTH COYOTE			WELL #:	11	RRCID ->	215881	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	10208	PERF.	9923 - 9943					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

SOUTH COYOTE			WELL #:	12	RRCID ->	220471	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9969 - 9994					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

COYOTE, WEST				21409 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178													
LOBO SOLO			WELL #:	2	RRCID ->	168672	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10127	PERF.	9650 - 9877					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOBO SOLO			WELL #:	5	RRCID ->	214610	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	10076	PERF.	9690 - 9878					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOBO SOLO			WELL #:	4	RRCID ->	220416	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9664 - 9731					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY)				21409 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178													
MESTENA HOT WELLS			WELL #:	1	RRCID ->	115035	COMPL. DATE	11/27/1984	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9628 - 9694					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

COYOTE, WEST (QUEEN CITY)		//CONT.//		21409 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
LOBO SOLO		WELL #:		1	RRCID ->	167442	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	10034	PERF.	9650 - 9856
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PORTERO		WELL #:		1	RRCID ->	181503	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9686 - 9716
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

PORTERO		WELL #:		2	RRCID ->	208835	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9714 - 9728
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

LOBO SOLO		WELL #:		6	RRCID ->	216790	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9644 - 9676
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MESTENA HOT WELLS		WELL #:		4	RRCID ->	222677	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9646 - 9665
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
WEST COYOTE		WELL #:		1	RRCID ->	109848	COMPL. DATE	02/18/1984	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	9706 - 9728
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)		22122 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
GARCIA-PEREZ		WELL #:		1ST	RRCID ->	188354	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL DEPTH	9195	PERF.	8706 -	8848
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	62	2	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	116	2	N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	99	2	N	-0-	-0-

VAQUERO OPERATING MEW		882776		WELL #:		1	RRCID ->	180326	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8524 -	8562
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					37
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					37

SERNA, DONATO "A"		WELL #:		2	RRCID ->	184975	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8535 -	8581
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92

GEOGHEGAN, DENNIS		WELL #:		1	RRCID ->	186030	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	9192	PERF.	8756 -	8768
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MEW		WELL #:		2	RRCID ->	200308	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	8851	PERF.	8526 -	8562
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MEW		WELL #:		3	RRCID ->	206458	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8864	PERF.	4720 -	4790
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX)										22124 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.										412178								
ROSARIO CATTLE CO.										WELL #:	1C	RRCID ->	168266	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	16005	PERF.12734 - 12742
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						

BENAVIDES, ROSA V. "C"										WELL #:	6	RRCID ->	175058	COMPL. DATE	10/03/1999	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8948 - 8966
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)										22124 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.										412178								
LAUREL										WELL #:	1	RRCID ->	146908	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10058 - 10127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19						
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19						

MARSHALL TRUSTS										WELL #:	1	RRCID ->	148170	COMPL. DATE	01/26/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9380 - 10292
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						

LAUREL										WELL #:	4	RRCID ->	150729	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	10806	PERF. 9394 - 9582
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100						

LAUREL										WELL #:	5	RRCID ->	153796	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9134 - 10266
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	443	1	1568	2	N	-0-	84					
07	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	306	1	854	2	N	-0-	84					
08	1240	N	591	-0-	-649	-0-	163	1	428	2	N	-0-	84					
09	1200	N	367	-0-	-833	-0-	59	1	308	2	N	-0-	84					
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-	84					
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	84					

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
LAUREL		WELL #:		6	RRCID ->	164267	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	16298	PERF.	9496 - 9573
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARSHALL, STANLEY G.		WELL #:		3	RRCID ->	177234	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9952 - 10014
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054			RRCID ->	218409	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	14713	PERF.	13896 - 14172
06		25590 X	23973	-0-	-1617	-0-	23973	2	N	-0-		-0-
07		27836 X	27836	-0-	-0-	-0-	27836	2	N	-0-		-0-
08		27931 X	21809	-0-	-6122	-0-	21809	2	N	-0-		-0-
09		27030 X	22711	-0-	-4319	-0-	22711	2	N	-0-		-0-
10		27931 X	25606	-0-	-2325	-0-	25606	2	N	-0-		-0-
11		26940 X	25031	-0-	-1909	-0-	25031	2	N	-0-		-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		5	RRCID ->	221699	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	14925	PERF.	12432 - 12447
06		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2	N	-0-		-0-
07		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2	N	-0-		-0-
08		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	N	-0-		-0-
09		1650 N	1280	-0-	-370	-0-	1280	2	N	-0-		-0-
10		1364 N	1347	-0-	-17	-0-	1347	2	N	-0-		-0-
11		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2	N	-0-		-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121"		WELL #:		6	RRCID ->	223562	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	14487	PERF.	14204 - 14258
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122		WELL #:		1	RRCID ->	234882	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	16550	PERF.	14728 - 14952
06		3000 X	1848	-0-	-1152	-0-	1848	2	N	-0-		-0-
07		3100 X	2551	-0-	-549	-0-	2551	2	N	-0-		-0-
08		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2	N	-0-		-0-
09		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2	N	-0-		-0-
10		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2	N	-0-		-0-
11		3000 X	2130	-0-	-870	-0-	2130	2	N	-0-		-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		8	RRCID ->	234937	COMPL. DATE	02/16/2017	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13960 - 14110				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		7	RRCID ->	241038	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13236 - 13250				
06	2880 X	2510	-0-	-370	-0-	2510	2			N	-0-				-0-
07	2976 X	2570	-0-	-406	-0-	2570	2			N	-0-				-0-
08	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-				-0-
09	2520 X	1978	-0-	-542	-0-	1978	2			N	-0-				-0-
10	2604 X	1793	-0-	-811	-0-	1793	2			N	-0-				-0-
11	3000 X	1747	-0-	-1253	-0-	1747	2			N	-0-				-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		10	RRCID ->	247285	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14122 - 14226				
06	10860 X	8017	-0-	-2843	-0-	8017	2			N	-0-				-0-
07	11262 X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	2			N	-0-				-0-
08	11222 X	8489	-0-	-2733	-0-	8489	2			N	-0-				-0-
09	11692 X	11692	-0-	-0-	-0-	11692	2			N	-0-				-0-
10	11253 X	10966	-0-	-287	-0-	10966	2			N	-0-				-0-
11	10890 X	8907	-0-	-1983	-0-	8907	2			N	-0-				-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		12	RRCID ->	247672	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	15610	PERF.14132 - 14404				
06	3120 X	2557	-0-	-563	-0-	2557	2			N	-0-				-0-
07	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-				-0-
08	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-				-0-
09	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-				-0-
10	3658 X	2971	-0-	-687	-0-	2971	2			N	-0-				-0-
11	3720 X	3500	-0-	-220	-0-	3500	2			N	-0-				-0-

TEXRON OPERATING, LLC		850872			RRCID ->	230734	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8038 - 9530				
LA PURIMISA RANCH		WELL #:		2											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		22124 503		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
VAN ES		WELL #:		2	RRCID ->	168716	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	8849	PERF. 8691 - 8712				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		//CONT.//		22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
DAKOTA OIL COMPANY				197406							
GONZALES		WELL #:		RRCID ->	166972	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8598 - 8703
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-			N			80
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-			N			80
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-			N			80
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-			N			80
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-			N			80
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-			N			80
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2022											

FAULCONER ENERGY, LLC				263648		CAPACITY			CNTY: WEBB		
VAN ES		WELL #:		1	RRCID ->	168025	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8700 - 8728
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	362 1	3691 2	N	102		153
07	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	112 9	341 1	N	24	106 1	71
08	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	26 9	341 1	N	61		132
09	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	67 9	357 1	N	112		244
10	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	123 9	328 1	N	91	178 1	157
11	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	328 1	100 9	N	21		178
						367 1	23 9				

LAUREL, ANGEL		WELL #:		1	RRCID ->	174908	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8701 - 8722
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	2640 X	2434	-0-	-206	-0-	216 1	2196 2	N	20	160 1	24
07	2728 X	2475	-0-	-253	-0-	22 9	230 1	N	8		32
08	2666 X	2313	-0-	-353	-0-	9 9	198 1	N	22		54
09	2580 X	2449	-0-	-131	-0-	24 9	205 1	N	18		72
10	2542 X	2394	-0-	-148	-0-	20 9	189 1	N	10		82
11	2430 X	2027	-0-	-403	-0-	11 9	193 1	N	14		96
						15 9					

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		412178	RRCID ->	157723	COMPL. DATE	01/27/1996	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8676 - 8940
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A"				1							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAUREL, P.		WELL #:		1 C	RRCID ->	158349	COMPL. DATE	03/10/1996	TOTAL DEPTH	16970	PERF. 8688 - 8712
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		//CONT.//		22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
LAUREL, A.		WELL #:		2	RRCID ->	164674	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	16766	PERF.	8610 - 8732			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-		20	1	70	2	N	-0-			-0-
07	341 N	158	-0-	-183	-0-		42	1	116	2	N	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-		14	1	37	2	N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-

A. G. LONG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166564	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8652 - 8670			
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-		53	1	188	2	N	-0-			9
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-		77	1	216	2	N	-0-			9
08	186 N	94	-0-	-92	-0-		26	1	68	2	N	-0-			9
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-			9
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			9
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			9

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	167438	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	8752 - 8768			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID ->	168454	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8680 - 8696			
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-		9	1	31	2	N	-0-			35
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-		9	1	25	2	N	-0-			35
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			35
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			35
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35

LAUREL, ALONZO Z. LTD		WELL #:		1	RRCID ->	170798	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	15656	PERF.	8644 - 8672			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

A. G. LONG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	272558	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8371 - 8386			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ROSARIO CATTLE COMPANY		WELL #:		4	RRCID ->	282162	COMPL. DATE	01/08/2014	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8324 - 8350			
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-		22	1	80	2	N	-0-			177
07	62 N	41	-0-	-21	-0-		11	1	30	2	N	-0-			177
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			177
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			177
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			177
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			177

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LAUREL, P. WELL #: 1 T RRCID -> 158347 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF.14318 - 14690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	15 N		15	-0-	-0-		3 1		12 2	N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N		-0-	-0-	-30					N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF.14417 - 14947

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

D C R-79 (WILCOX) 22548 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DCR 80 WELL #: 9 RRCID -> 079140 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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

D C R 79, SOUTH (WILCOX B) 22562 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DCR 262 WELL #: 1 RRCID -> 141879 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7286 - 7326

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

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE) 23207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
 LA JOYA WELL #: 2 RRCID -> 257993 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 3851 - 3884

06	5 N		5	-0-	-0-		5 2			Y	-0-					-0-
07	5 N		5	-0-	-0-		5 2			Y	-0-					-0-
08	5 N		5	-0-	-0-		5 2			Y	-0-					-0-
09	5 N		5	-0-	-0-		5 2			Y	-0-					-0-
10	5 N		5	-0-	-0-		5 2			Y	-0-					-0-
11	5 N		5	-0-	-0-		5 2			Y	-0-					-0-

DASKAM, SOUTH (RINCON) 23209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
 BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 230064 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5722 - 5773

06	10 N		5	-0-	-5		5 2			Y	-0-					-0-
07	5 N		5	-0-	-0-		5 2			Y	-0-					-0-
08	5 N		5	-0-	-0-		5 2			Y	-0-					-0-
09	5 N		5	-0-	-0-		5 2			Y	-0-					-0-
10	5 N		5	-0-	-0-		5 2			Y	-0-					-0-
11	5 N		5	-0-	-0-		5 2			Y	-0-					-0-

DASKAM, SOUTH (YTURRIA)		23209 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
SCORPION OPERATING, INC.		758492													
STEEN, BETTY		WELL #: 7		RRCID -> 244992		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 5194 - 5249					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE)		23209 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264													
BUTLER		WELL #: 2		RRCID -> 235205		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 7390 - 7573					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE)		23209 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264													
TIJERINA		WELL #: 1		RRCID -> 247551		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 10038		PERF. 8698 - 9332					
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	3 1	257 2	Y	10						79
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	3 1	272 2	Y	4						83
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	4 1	352 2	Y	1	84	1				-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	2 1	196 2	Y	-0-						-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	2 1	203 2	Y	-0-						-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	2 1	168 2	Y	-0-						-0-

YTURRIA, FRANK		23209 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
		758492													
		WELL #: 2		RRCID -> 258891		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8691 - 9115					
06	DLQ G-10	428	-0-	428	1237	4 1	413 2	Y	10	10	1				-0-
07	DLQ G-10	403	-0-	403	1640	4 1	399 2	Y	-0-						-0-
08	2072 N	432	-0-	-1640	-0-	4 1	411 2	Y	15	15	1				-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	3 1	250 2	Y	-0-						-0-
10	403 N	271	-0-	-132	-0-	3 1	268 2	Y	-0-						-0-
11	420 N	268	-0-	-152	-0-	3 1	265 2	Y	-0-						-0-

DASKAM, WEST (VICKSBURG)		23215 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
SCORPION OPERATING, INC.		758492													
STEEN, BETTY		WELL #: 5		RRCID -> 236647		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4730 - 4966					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48

OIL AND GAS DIVISION

DASKAM, WEST (VICKSBURG)		//CONT.//		23215 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
SCORPION OPERATING, INC.		//CONT.//		758492								
STEEN, BETTY		WELL #:		8	RRCID ->	247511	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5040 - 5046
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVIS (HINNANT 1ST)				23379 121	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM HOGG			
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
BMT AVIATOR		WELL #:		1	RRCID ->	276016	COMPL. DATE	12/09/2016	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	8073 - 8083
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH)				23379 124	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
EL GATO SWD INC.				247705								
PUIG GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	098358	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7878 - 7910
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
PUIG "B"		WELL #:		4	RRCID ->	257963	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8779 - 8784
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1410 N	838	-0-	-572	-0-	832	2	6 9	Y	5		56
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1245	2	13 9	Y	12		68
08	1116 N	688	-0-	-428	-0-	687	2	1 9	Y	1		69
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		Y	-0-		69
10	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	1187	2		Y	-0-		69
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		Y	-0-		69

PUIG "C"				WELL #:	5	RRCID ->	262999	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	8882	PERF.	8710 - 8720
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	2490 N	1431	-0-	-1059	-0-	1422	2	9 9	Y	8		64	
07	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1782	2	13 9	Y	12		76	
08	1829 N	1635	-0-	-194	-0-	1633	2	2 9	Y	2		78	
09	1440 N	1341	-0-	-99	-0-	1341	2		Y	-0-		78	
10	1798 N	1734	-0-	-64	-0-	1732	2	2 9	Y	2		80	
11	1590 N	1169	-0-	-421	-0-	1169	2		Y	-0-		80	

GARCIA 608				WELL #:	3	RRCID ->	270039	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	9868	PERF.	8858 - 8872
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH)		//CONT.//		23379 124	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
BMT AVIATOR		WELL #:		2	RRCID ->	283484	COMPL. DATE	12/28/2017	TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8072 - 8090				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS (PUIG)				23379 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		17	RRCID ->	290188	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8210 - 8280				
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	76442				Y	-0-	4 1		-0-
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	73342				Y	-0-			-0-
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	70242				Y	-0-			-0-
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	67242				Y	-0-			-0-
10	3100 N	1	-0-	-3099	64143		1 2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	8	-0-	-2992	61151		2 1	6 2	Y	-0-			-0-

DAVIS, S. (PUIG)				23389 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MCGRATH, JOHN J.		WELL #:		1	RRCID ->	048169	COMPL. DATE	04/29/1970	TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
BRUNI ESTATE													
		WELL #:		1 U	RRCID ->	047098	COMPL. DATE	09/18/1969	TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIS, S. (THIES)				23389 122	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
KILLAM MINERAL FEE 16		WELL #:		3	RRCID ->	104166	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS, S. (4TH HINNANT)		//CONT.//		23389 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
KILLAM OIL CO., LTD.				460054													
BRUNI ESTATE				WELL #:	1 L	RRCID ->	047099	COMPL. DATE	09/18/1969	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
BRUNI ESTATE				WELL #:	A 1	RRCID ->	048014	COMPL. DATE	03/27/1970	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	N/A				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
DAVIS, S. (2550)				23389 680	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
THOMASMA, RAY J.				WELL #:	3	RRCID ->	245693	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	3807	PERF.	2590 - 2690				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
DAVIS, S. (8000)				23389 905	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
THOMASMA, RAY J.				WELL #:	20	RRCID ->	291452	COMPL. DATE	05/14/2021	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8028 - 9549				
06		660 N	224	-0-	-436	-0-	51	1	169	2	N	4	105	1			18
07		372 N	316	-0-	-56	-0-	4	9	65	1	N	32					50
08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	35	9	56	1	N	145					195
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	160	9	3	1	N	-0-					195
10		310 N	256	-0-	-54	-0-	52	1	52	1	N	1					196
11		420 N	120	-0-	-300	-0-	1	9	27	1	N	-0-	176	1			20
KILLAM OIL CO., LTD.				460054													
HINNANT 307 'C'				WELL #:	3	RRCID ->	290504	COMPL. DATE	01/29/2021	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8151 - 8162				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST) 23706 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 THREE C EXPLORATION, LLC 857512
 FROST TRUST -17- WELL #: 2 RRCID -> 217216 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4390 - 4404

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

DEE DAVENPORT (3750 STRAY) 23893 345 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 GARCIA L&L CO. WELL #: C 8 RRCID -> 179377 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 3732 - 3828

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

GARCIA L&L CO. WELL #: C 7 RRCID -> 182065 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3728 - 3801

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

DEJAY (6TH QUEEN CITY) 24012 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 WELDER WELL #: 1 RRCID -> 085795 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6023 - 6035

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			110
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			110
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			110
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			110
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			110
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			110

PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2024 - WELL PLUGGED 05/17/24

WELDER, JAMES F. HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 099289 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			195
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			195
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			195
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			195
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			195
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			195

PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2024 - WELL PLUGGED 05/20/24

DEJAY (STRAY SAND)		24012 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
LORAC, INC.		508936									
WELDER		WELL #:	2	RRCID ->	100415	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	6107 PERF. 6002 - 6006		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		106
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		106
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		106
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		106
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		106
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		106
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2024 - WELL PLUGGED 05/14/24											

DEJAY (QUEEN CITY, UP.)		24014 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
SOUTH TEXAS DISPOSAL SRVS, LLC		102362									
ORTIZ		WELL #:	1	RRCID ->	267202	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	6015 PERF. 5681 - 5762		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEJAY DEEP (LULING)		24017 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649									
WELDER STATE 212		WELL #:	1	RRCID ->	141018	COMPL. DATE	01/30/1992	TOTAL DEPTH	12500 PERF. 8442 - 8551		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY)		24019 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649									
WELDER HEIRS 211		WELL #:	1	RRCID ->	102716	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	6145 PERF. 5736 - 5745		
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		44
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		44
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		44
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		44
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		44
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		44
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2024 - WELL PLUGGED 01/31/24											

DEJAY, NORTH (SLICK)		24019 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649									
WELDER HEIRS 212		WELL #:	1	RRCID ->	149648	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	12500 PERF. 8161 - 8178		
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		52
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		52
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		52
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		52
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		52
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		52
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2024											

OIL AND GAS DIVISION

DEL MAR (LOBO CONS.)		24139 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
K&H FEE PORCION		WELL #: 1701		RRCID -> 221317		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHA		WELL #: J 3		RRCID -> 265610		COMPL. DATE 05/04/2018		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6784								
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
07	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
08	899 N	585	-0-	-314	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
09	840 N	616	-0-	-224	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
10	713 N	472	-0-	-241	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
11	570 N	423	-0-	-147	-0-	423	2			Y	-0-					-0-

DESTINO (LOWER HOUSE)		24400 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197														
MOBIL FEE		WELL #: 5		RRCID -> 297398		COMPL. DATE 06/29/2022		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15150 - 15228								
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DESTINO (SLICK B)		24400 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197														
MOBIL FEE		WELL #: 5		RRCID -> 171730		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 16300 PERF.10056 - 10064								
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/29/2022																

MOBIL FEE		WELL #: 4		RRCID -> 208223		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070								
06	DLQ G-10	81	-0-	81	B	494	81	2		Y	-0-					29
07	DLQ G-10	169	-0-	169	B	663	169	2		Y	-0-					29
08	DLQ G-10	376	-0-	376	B	1039	376	2		Y	-0-					29
09	DLQ G-10	169	-0-	169	B	1208	169	2		Y	-0-					29
10	DLQ G-10	388	-0-	388	B	1596	388	2		Y	-0-					29
11	DLQ G-10	433	-0-	433	B	2029	433	2		Y	-0-					29

DESTINO (WX. RONNIE SD.)		24400 925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
DAF OPERATING, LLC		196980														
CUELLER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 135632		COMPL. DATE 06/11/1994		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

DESTINO (WX. RONNIE SD.)		//CONT.//		24400 925	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197											
MOBIL FEE				WELL #:	1	RRCID ->	137913	COMPL. DATE	03/14/1993	TOTAL DEPTH	15870	PERF.13298 - 13366			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1030 X	190	-0-	-840	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			-0-
*08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-			-0-
*09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	89	-0-	89	89	89	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	410	-0-	410	499	410	2			Y	-0-			-0-
MOBIL FEE				WELL #:	2	RRCID ->	148343	COMPL. DATE	09/14/1994	TOTAL DEPTH	16400	PERF.13271 - 13750			
06	DLQ	G-10	96	-0-	96	425	96	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	107	-0-	107	532	107	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	532					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	187	-0-	187	719	187	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	112	-0-	112	831	112	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	267	-0-	267	1098	267	2			Y	-0-			-0-
MOBIL FEE				WELL #:	3	RRCID ->	152598	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	15070	PERF.13246 - 13368			
06	DLQ	G-10	201	-0-	201	791	201	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	90	-0-	90	881	90	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	961	-0-	961	1842	961	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	688	-0-	688	2530	688	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	912	-0-	912	3442	912	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	958	-0-	958	4400	958	2			Y	-0-			-0-
DINN, DEEP (11200)				24905 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
PALEO OIL COMPANY LLC				635131											
HAMILTON, BUCK				WELL #:	4	RRCID ->	180444	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	11611	PERF.11053 - 11164			
06	DLQ	G-10	1038	-0-	1038	4136	1038	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	1459	-0-	1459	5595	1459	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1460	-0-	1460	7055	1460	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1236	-0-	1236	8291	1236	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1359	-0-	1359	9650	1359	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9650					Y	NO RPT			-0-
LOPEZ MINERAL TRUST				WELL #:	E 3	RRCID ->	265738	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	15117	PERF.11306 - 11326			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DINN, DEEP (WILCOX 12,900)				24905 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
TRIUM, LTD.				871159											
GONZALEZ WEST				WELL #:	2	RRCID ->	211542	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	13468	PERF.11902 - 11916			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900)		24905 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
PALEO OIL COMPANY LLC		635131														
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 222391		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SANTA ROSA OPERATING, LLC		748104														
HAMILTON, BUCK		WELL #: 5R		RRCID -> 188142		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HAMILTON, BUCK		WELL #: 6		RRCID -> 191236		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658								
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
PALEO OIL COMPANY LLC		635131														
HAMILTON, BUCK		WELL #: 1		RRCID -> 177904		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 196591		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042								
06	DLQ G-10	209	-0-	209	605	209	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	335	-0-	335	940	335	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	410	-0-	410	1350	410	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	418	-0-	418	1768	418	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	459	-0-	459	2227	459	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2227					Y	NO RPT					-0-
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 198140		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
HAMILTON, BUCK WELL #: 10 RRCID -> 205628 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040

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

HAMILTON, BUCK WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670

06		7710 X	7130	-0-	-580	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
07		8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
08		8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
09		7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
10		8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
11		8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

06		14B2 EXT	252	-0-	252	4961	252	2			Y	-0-					-0-
07		5213 X	252	-0-	-4961	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	228	-0-	228	228	228	2			N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	228					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	228					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	228					N	NO RPT					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 11 RRCID -> 209711 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463

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

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		//CONT.// 24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
SANTA ROSA OPERATING, LLC		//CONT.// 748104														
HAMILTON, BUCK		WELL #: 14		RRCID -> 217340		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAMILTON, BUCK		WELL #: 7		RRCID -> 243322		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAMILTON, BUCK		WELL #: 6		RRCID -> 246005		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062								
06	14B2 EXT	5289	-0-	5289	67994	5289	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	6727	-0-	6727	74721	6727	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	6110	-0-	6110	80831	6110	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80831					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80831					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80831					N	NO RPT					-0-
DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 127		RRCID -> 150822		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7843 - 8548								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 150		RRCID -> 163683		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7592 - 8594								
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	76	1	1001	2	N	6	3	1			4
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	72	1	900	2	N	6	8	1			2
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	65	1	787	2	N	5	5	1			2
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	75	1	867	2	N	6	5	1			3
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	74	1	849	2	N	7	8	1			2
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	84	1	840	2	N	5	6	1			1
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
DIX RANCH C		WELL #: 100A		RRCID -> 105941		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY COMPANY DIX RANCH A		WILCOX LOBO		//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
				//CONT.//	386310		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7205 -	7230		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

DIX RANCH A				WELL #:	6	RRCID ->	142103	COMPL. DATE	07/22/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7205 -	7230
06	480 N	399	-0-	-81	-0-	65	1	334	2	Y	-0-			-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	66	1	297	2	Y	-0-			-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	75	1	339	2	Y	-0-			-0-
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	84	1	423	2	Y	-0-			-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	68	1	361	2	Y	-0-			-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	72	1	390	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH C				WELL #:	2	RRCID ->	142691	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7233 -	7326
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH D				WELL #:	1	RRCID ->	146292	COMPL. DATE	08/10/1993	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7372 -	7455
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	Y	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH D				WELL #:	2	RRCID ->	146478	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6895 -	6912
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH D				WELL #:	4	RRCID ->	147432	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6945 -	6984
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH A-1765				WELL #:	1	RRCID ->	157756	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	8647	PERF.	7749 -	8366
06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	318	1	1627	2	Y	-0-			-0-
07	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	335	1	1513	2	Y	-0-			-0-
08	1984 N	1904	-0-	-80	-0-	345	1	1559	2	Y	-0-			-0-
09	1920 N	1865	-0-	-55	-0-	309	1	1556	2	Y	-0-			-0-
10	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	303	1	1614	2	Y	-0-			-0-
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	295	1	1602	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH C 101				WELL #:	1	RRCID ->	161289	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6886 -	6908
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	Y	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	Y	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	2	Y	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	Y	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-			-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.//		25010 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
DIX RANCH A-1768		WELL #:		2	RRCID -> 162538		COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	7488 - 8138			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	540 N	502	-0-	-38	-0-		82	1	420	2	Y	-0-			-0-
07	558 N	539	-0-	-19	-0-		98	1	441	2	Y	-0-			-0-
08	558 N	476	-0-	-82	-0-		86	1	390	2	Y	-0-			-0-
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-		86	1	433	2	Y	-0-			-0-
10	527 N	489	-0-	-38	-0-		77	1	412	2	Y	-0-			-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-		78	1	425	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH D 99		WELL #:		7	RRCID -> 173918		COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6875 - 6885			
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-		5	1	25	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-		5	1	24	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-		5	1	22	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-		5	1	24	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-		5	1	26	2	Y	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-		5	1	27	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH C 100		WELL #:		4	RRCID -> 175366		COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6802 - 7043			
06	1890 N	1627	-0-	-263	-0-		261	1	1334	2	Y	29	74	1	24
							32	9							
07	2449 X	1584	-0-	-865	-0-		281	1	1268	2	Y	32			56
							35	9							
08	2449 X	1456	-0-	-993	-0-		260	1	1177	2	Y	17			73
							19	9							
09	1800 X	1617	-0-	-183	-0-		263	1	1324	2	Y	27	70	1	30
							30	9							
10	1674 X	1542	-0-	-132	-0-		239	1	1277	2	Y	24			54
							26	9							
11	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-		254	1	1381	2	Y	24			78
							26	9							

DIX RANCH A524		WELL #:		1	RRCID -> 176922		COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6846 - 6929			
06	180 N	177	-0-	-3	-0-		29	1	148	2	Y	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-		38	1	172	2	Y	-0-			-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-		36	1	165	2	Y	-0-			-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-		31	1	158	2	Y	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-		41	1	217	2	Y	-0-			-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-		48	1	261	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH D 523		WELL #:		6	RRCID -> 183450		COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7134 - 7761			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.//		25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DIX RANCH C 899		WELL #:		1	RRCID ->	186222	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6739 - 6958
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	316 1	1616 2	Y	20	49 1		12
						22 9						
07	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	283 1	1280 2	Y	24			36
						26 9						
08	1488 N	1296	-0-	-192	-0-	232 1	1050 2	Y	13			49
						14 9						
09	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	312 1	1572 2	Y	18	47 1		20
						20 9						
10	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	314 1	1677 2	Y	16			36
						18 9						
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	286 1	1551 2	Y	16			52
						18 9						

DIX RANCH D 899		WELL #:		2	RRCID ->	188505	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	6794 - 7049
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIX RANCH C 101		WELL #:		3	RRCID ->	189982	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	7118	PERF.	6739 - 6853
06	690 N	520	-0-	-170	-0-	85 1	435 2	Y	-0-			-0-
07	651 N	504	-0-	-147	-0-	91 1	413 2	Y	-0-			-0-
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	167 1	753 2	Y	-0-			-0-
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	123 1	617 2	Y	-0-			-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	104 1	557 2	Y	-0-			-0-
11	870 N	520	-0-	-350	-0-	81 1	439 2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH A 1763		WELL #:		12	RRCID ->	192420	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	7092 - 7638
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	151 1	774 2	Y	-0-			-0-
07	992 N	766	-0-	-226	-0-	139 1	627 2	Y	-0-			-0-
08	899 N	419	-0-	-480	-0-	76 1	343 2	Y	-0-			-0-
09	930 N	408	-0-	-522	-0-	68 1	340 2	Y	-0-			-0-
10	775 N	641	-0-	-134	-0-	101 1	540 2	Y	-0-			-0-
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	143 1	779 2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH A-535		WELL #:		1	RRCID ->	194221	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7500 - 7890
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	220 1	1126 2	Y	9	25 1		7
						10 9						
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	229 1	1033 2	Y	11			18
						12 9						
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	245 1	1107 2	Y	6			24
						7 9						
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	225 1	1134 2	Y	9	23 1		10
						10 9						
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	213 1	1136 2	Y	8			18
						9 9						
11	1170 N	1136	-0-	-34	-0-	175 1	952 2	Y	8			26
						9 9						

OIL AND GAS DIVISION

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.//		25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
DIX RANCH C 100		WELL #:		5	RRCID ->	250188	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	6835 - 6865		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIX RANCH D		WELL #:		9	RRCID ->	252089	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6474 - 6494		
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	9 1	47 2	Y	-0-			-0-		
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	10 1	46 2	Y	-0-			-0-		
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	10 1	45 2	Y	-0-			-0-		
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	8 1	42 2	Y	-0-			-0-		
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7 1	36 2	Y	-0-			-0-		
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5 1	27 2	Y	-0-			-0-		

DIX RANCH A		WELL #:		16	RRCID ->	254040	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6435 - 6454		
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	6 1	29 2	Y	-0-			-0-		
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	5 1	20 2	Y	-0-			-0-		
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	5 1	24 2	Y	-0-			-0-		
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5 1	25 2	Y	-0-			-0-		
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	4 1	24 2	Y	-0-			-0-		
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5 1	25 2	Y	-0-			-0-		

DIX RANCH C		WELL #:		25	RRCID ->	265528	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	6896 - 7445		
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3 1	14 2	Y	-0-			-0-		
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	12 2	Y	-0-			-0-		
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	3 1	13 2	Y	-0-			-0-		
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			-0-		
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3 1	16 2	Y	-0-			-0-		
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	2 1	12 2	Y	-0-			-0-		

DODIER (WILCOX "B")		25100 140		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD.		WELL #:		28	RRCID ->	264096	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	9426	PERF.	5266 - 5344		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-		
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	T. A.	5	-0-	5	5	5 2		Y	-0-			-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-		

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
DON JOSE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155277	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	6676	PERF.	5370 - 5376		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

DODIER (WILCOX "C")															
HILCORP ENERGY COMPANY															
DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD															
WELL #: 23 RRCID -> 266548 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 6228 - 6509															
25100 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA															
386310															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1)															
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC															
MARTIN, J.C. III															
WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658															
25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
029652															
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	239	2	2	9	N	2	2	1	55
07		217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-			55
08		279 N	165	-0-	-114	-0-	165	2			N	-0-			55
09		300 N	200	-0-	-100	-0-	200	2			N	-0-			55
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			55
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			55

MARTIN, SOPHIE J. "B"															
WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878															
06		954 X	157	-0-	-797	-0-	157	2			Y	-0-			19
07		134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-			19
08		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-			19
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	147	2	3	9	Y	3	3	1	19
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			19
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-			19

MARTIN, S. J.															
WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B"															
WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B"															
WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A															
06		434 X	166	-0-	-268	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
07		141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-			-0-
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-			-0-
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	158	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2			Y	-0-			-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1)		//CONT.//		25236 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652								
MARTIN, J. C. III		WELL #:		16	RRCID ->	202184	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	9567	PERF. 8736 - 8751	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	222 2	2 9	N	2	2 1	2
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		2
08		248 N	207	-0-	-41	-0-	207 2		N	-0-		2
09		300 N	181	-0-	-119	-0-	181 2		N	-0-		2
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		2
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		2

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	138459	COMPL. DATE	05/16/1991	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 8616 - 8638
06	14B DENY	5	-0-	5	16	5 2			N	-0-	-0-
07	14B DENY	4	-0-	4	20	4 2			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-	-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT	-0-

MARTIN, J. C. 111		WELL #:		3	RRCID ->	198822	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8638 - 8672
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200)				25236 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652							
MARTIN, J. C. III		WELL #:		15	RRCID ->	163533	COMPL. DATE	06/15/1997	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8622 - 8674
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			N	-0-	1
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2			N	-0-	1
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2			N	-0-	1
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2			N	-0-	1
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	1
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	1

KILLAM OIL CO., LTD.				460054		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MARTIN, J. C. 111 TR		WELL #:		7	RRCID ->	166775	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	9997	PERF. 9087 - 9119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

J. C. MARTIN III A GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	170628	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 9542 - 9582
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DONNA (LOWER SINGER) WAGNER OIL COMPANY JANCIK		25307 500 891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
		WELL #:	9	RRCID ->	228859	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6510 - 6516					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		690 N	682	-0-	-8	-0-	98 1	584 2	Y		-0-					-0-
07		775 N	689	-0-	-86	-0-	103 1	586 2	Y		-0-					-0-
08		744 N	679	-0-	-65	-0-	106 1	573 2	Y		-0-					-0-
09		690 N	620	-0-	-70	-0-	90 1	530 2	Y		-0-					-0-
10		682 N	483	-0-	-199	-0-	86 1	397 2	Y		-0-					-0-
11		660 N	597	-0-	-63	-0-	102 1	495 2	Y		-0-					-0-

DONNA (ARMSTRONG) PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. LAMMERS, MAYMIE, UNIT		25318 045 667941		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		WELL #:	1 U	RRCID ->	010118	COMPL. DATE	10/30/1957	TOTAL DEPTH	5596	PERF.	N/A
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REMORA OPERATING, LLC RICE GAS UNIT		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		WELL #:	3 U	RRCID ->	098902	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	5218 - 5269
06		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-	25
07		1519 N	1390	-0-	-129	-0-	1390 2		N	-0-	25
08		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-	25
09		1320 N	1308	-0-	-12	-0-	1308 2		N	-0-	25
10		1395 N	1271	-0-	-124	-0-	1271 2		N	-0-	25
11		1140 N	881	-0-	-259	-0-	881 2		N	-0-	25

WAGNER OIL COMPANY BUCHANAN UNIT		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		WELL #:	1 U	RRCID ->	010123	COMPL. DATE	11/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		2580 X	2179	-0-	-401	-0-	544 1	1635 2	Y	-0-	-0-
07		2666 X	2152	-0-	-514	-0-	560 1	1592 2	Y	-0-	-0-
08		2666 X	1995	-0-	-671	-0-	547 1	1448 2	Y	-0-	-0-
09		2370 X	2129	-0-	-241	-0-	540 1	1589 2	Y	-0-	-0-
10		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	630 1	1610 2	Y	-0-	-0-
11		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	572 1	1462 2	Y	-0-	-0-

SWALLOW GAS UNIT		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		WELL #:	10	RRCID ->	154576	COMPL. DATE	05/25/1995	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	5321 - 5326
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	50 1	143 2	Y	-0-	-0-
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	49 1	141 2	Y	-0-	-0-
08		155 N	131	-0-	-24	-0-	35 1	96 2	Y	-0-	-0-
09		150 N	111	-0-	-39	-0-	29 1	82 2	Y	-0-	-0-
10		457 N	457	-0-	-0-	-0-	130 1	327 2	Y	-0-	-0-
11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	123 1	339 2	Y	-0-	-0-

SCHUSTER GAS UNIT		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		WELL #:	4	RRCID ->	193290	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	5333 - 5366
06		660 N	636	-0-	-24	-0-	81 1	481 2	Y	67	90 1 37
07		713 N	612	-0-	-101	-0-	74 9	449 2	Y	76	91 1 22
08		651 N	583	-0-	-68	-0-	84 9	439 2	Y	57	45 1 34
09		641 N	641	-0-	-0-	-0-	81 1	480 2	Y	72	47 1 59
10		658 N	658	-0-	-0-	-0-	63 9	474 2	Y	74	99 1 34
11		644 N	644	-0-	-0-	-0-	82 1	471 2	Y	69	48 1 55
							79 9				
							103 1				
							81 9				
							97 1				
							76 9				

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387

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

DONNA (FRIO 5500) 25318 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206625 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394

06	1440 X	847	-0-	-593	-0-	218	1	629	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1271 X	964	-0-	-307	-0-	249	1	715	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1271 X	970	-0-	-301	-0-	260	1	710	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1230 X	996	-0-	-234	-0-	257	1	739	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	307	1	773	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	297	1	818	2	Y	-0-	-0-	-0-

DONNA (HARRELL) 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010140 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
 SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157398 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387

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

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203837 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599

06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	579	2	Y	-0-	-0-
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	610	2	Y	-0-	-0-
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	581	2	Y	-0-	-0-
09	780 N	749	-0-	-31	-0-	-0-	193	1	556	2	Y	-0-	-0-
10	837 N	546	-0-	-291	-0-	-0-	155	1	391	2	Y	-0-	-0-
11	780 N	639	-0-	-141	-0-	-0-	170	1	469	2	Y	-0-	-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

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

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244490 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	32	1	189	2	Y	-0-		-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	49	1	276	2	Y	-0-		-0-
08	341 N	140	-0-	-201	-0-	22	1	118	2	Y	-0-		-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	31	1	185	2	Y	-0-		-0-
10	310 N	181	-0-	-129	-0-	32	1	149	2	Y	-0-		-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	40	1	195	2	Y	-0-		-0-

DONNA (JANCIK) 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 178624 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6456 - 6466

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010148 COMPL. DATE 05/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187917 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONNA (KNAPP) 25318 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212865 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7956

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DONNA (MARKS)		25318 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
SORENSEN GAS UNIT		WELL #: 3-T		RRCID -> 161981		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8957 - 9192		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	5820 X	5514	-0-	-306	-0-	1002 1	4365 2	Y 134	180 1	74
						147 9				
07	6014 X	5271	-0-	-743	-0-	1002 1	4102 2	Y 152	182 1	44
						167 9				
08	5859 X	5123	-0-	-736	-0-	1007 1	3991 2	Y 114	90 1	68
						125 9				
09	5670 X	5421	-0-	-249	-0-	995 1	4266 2	Y 145	95 1	118
						160 9				
10	5704 X	5364	-0-	-340	-0-	1159 1	4041 2	Y 149	199 1	68
						164 9				
11	5520 X	4988	-0-	-532	-0-	1051 1	3785 2	Y 138	96 1	110
						152 9				

DONNA (RICE)		25318 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
J&G OIL & GAS		427635								
JANCIK, JOHN		WELL #: 4		RRCID -> 181140		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
RICE GAS UNIT		3 L		RRCID -> 098903		COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490		
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-	-0-
07	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-	-0-
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-	-0-
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-	-0-
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-	-0-
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-	-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
BUCHANAN UNIT		1 L		RRCID -> 010161		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JANCIK		7		RRCID -> 166963		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-

BUCHANAN GAS UNIT		7		RRCID -> 243390		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DONNA (SCHUSTER)		25318 720		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932									
ROBINETTE, J. C.		WELL #:		RRCID -> 191891		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6810			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2017											

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
SCHUSTER UNIT		WELL #:		RRCID -> 010167		COMPL. DATE 05/05/1953		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 5350		
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	114 1	328 2	Y	-0-	-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	116 1	334 2	Y	-0-	-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	117 1	319 2	Y	-0-	-0-
09	450 N	418	-0-	-32	-0-	108 1	310 2	Y	-0-	-0-
10	465 N	327	-0-	-138	-0-	93 1	234 2	Y	-0-	-0-
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	105 1	291 2	Y	-0-	-0-

HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 261122		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DONNA (5290)		25318 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411									
SWEENEY, J. J.		WELL #:		RRCID -> 190576		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5286 - 5292			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60	
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2016											

DONNA (6600)		25318 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
SORENSEN GAS UNIT -1		WELL #:		RRCID -> 174356		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 10714 PERF. 6490 - 6506		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SWALLOW GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 230631		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DONNA (6600) //CONT.// 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1080 N	904	-0-	-176	-0-	130 1	774 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1147 N	963	-0-	-184	-0-	144 1	819 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	992 N	874	-0-	-118	-0-	136 1	738 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	900 N	865	-0-	-35	-0-	126 1	739 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	961 N	524	-0-	-437	-0-	94 1	430 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	840 N	429	-0-	-411	-0-	73 1	356 2	Y	-0-	-0-			-0-

DONNA (6850) 25318 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 MOORE WELL #: 1 RRCID -> 209001 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6176 - 6211

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285146 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6154 - 6170

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

DONNA (6940) 25318 950 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HIDALGO
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204754 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6991 - 6997

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

DONNA (7100) 25318 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 ROBINETTE, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 149007 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7084 - 7091

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DONNA (7460) 25318 953 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208957 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6604 - 6624

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

DONNA (7460)		//CONT.//		25318 953	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
SORENSEN SHALLOW GU A		WELL #:		6	RRCID ->	221566	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	8313	PERF. 6651 - 6665
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DONNA (7600)				25318 958	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
THE MEDUSA COMPANY				851528							
ROBINETTE, J. C.		WELL #:		4	RRCID ->	191148	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 7656 - 7666
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

DONNA (8500)				25318 977	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411							
SWEENEY, J. J.		WELL #:			RRCID ->	190554	COMPL. DATE	08/24/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8610 - 8682
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2016											

WAGNER OIL COMPANY				891175							
SORENSEN GAS UNIT		WELL #:		3-C	RRCID ->	174899	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	10813	PERF. 8518 - 8536
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DONNA (9200)				25318 980	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY				891175							
SORENSEN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	261860	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9232 - 9536
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7 1	40 2	Y	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5 1	27 2	Y	-0-		-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	7 1	38 2	Y	-0-		-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	12 1	72 2	Y	-0-		-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	63 1	289 2	Y	-0-		-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	56 1	274 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOS HERMANOS (OLMOS)		25564 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
DML EXPLORATION, INC.		221510								
GATES, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 053090		COMPL. DATE 05/26/1972		TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DOS HERMANOS (2750 WILCOX)		25564 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
GATES "N" TR2		WELL #: 31		RRCID -> 190820		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-		Y	-0-		-0-
07	13 N	4	-0-	-9 B	-0-	4 3	Y	-0-		-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-		Y	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
11	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	1 1	14 3	Y	-0-	-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX)		25567 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
TBM CATARINA, LLC		101300								
PILONCILLO		WELL #: D 1WI		RRCID -> 273622		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3324 - 3398		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

DOUBLE A (8700)		25644 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 258452		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 8758		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DOUGHTY (FRIO 10248)		25849 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
MANLEY, ALMA		WELL #: 1		RRCID -> 127255		COMPL. DATE 02/26/1988		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10242 - 10250		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700)				26021 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376									
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	096786	COMPL. DATE	07/10/1985	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6665 - 6696
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	Y	-0-		-0-		
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	Y	-0-		-0-		
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	Y	-0-		-0-		
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	Y	-0-		-0-		
*10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-		-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1				WELL #:	1	RRCID ->	143024	COMPL. DATE	10/27/1992	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	6646 - 6812
06	330 N	267	-0-	-63	-0-	267	2	N	-0-		-0-		
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-		-0-		
08	434 N	297	-0-	-137	-0-	297	2	N	-0-		-0-		
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		-0-		
*10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

E. ESCOBAR GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	156829	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6700 - 6742
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-		-0-		
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-		-0-		
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	Y	-0-		-0-		
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	Y	-0-		-0-		
*10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-		-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

E. ESCOBAR GAS UNIT I				WELL #:	3	RRCID ->	198852	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6622 - 6785
06	780 N	624	-0-	-156	-0-	624	2	N	-0-		99		
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-		99		
08	930 N	692	-0-	-238	-0-	692	2	N	-0-		99		
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-		99		
*10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-		99		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99		

DUNN (4900)				26663 710	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS					
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
KNOLLE INVESTMENTS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	267939	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4846 - 4872
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-10519		N	-0-		21		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-10519		N	-0-		21		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-10519		N	-0-		21		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-10519		N	-0-		21		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-10519		N	-0-		21		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-10519		N	-0-		21		

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID)				26678 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
MODENA OPERATING LLC				573221									
LAPLAYA MID FRIO UNIT				WELL #:		RRCID ->	207584	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL DEPTH	15040	PERF.	10082 - 10102
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41		

PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2014

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) //CONT.// 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
 LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/3/22																	

DUNN-MCCAMPBELL (8425) 26678 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC 573221
 MCCAMPBELL, DUNN WELL #: RRCID -> 241554 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10590 - 10615

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2021																	

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ) 26678 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC 573221
 ST TRACT 938 LAPLAYA WELL #: 1ST RRCID -> 212930 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 8636 - 9932

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

DYE (NAVARRO) 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DYE, JAMES D. WELL #: 2 RRCID -> 066065 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A

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

HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2847	-0-	-63	-0-	142	1	2705	2	N	-0-	1	1			-0-
07	3007	X	2755	-0-	-252	-0-	147	1	2608	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2690	-0-	-317	-0-	152	1	2538	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2523	-0-	-387	-0-	134	1	2389	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2638	-0-	-307	-0-	144	1	2494	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2681	-0-	-169	-0-	145	1	2536	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	247	1	4700	2	Y	-0-					-0-
07	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	387	1	6852	2	Y	-0-					-0-
08	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	365	1	6118	2	Y	-0-					-0-
09	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	327	1	5810	2	Y	-0-					-0-
10	7130	X	6597	-0-	-533	-0-	360	1	6237	2	Y	-0-					-0-
11	6900	X	6619	-0-	-281	-0-	358	1	6261	2	Y	-0-					-0-

DYE (NAVARRO) //CONT.// 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

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

DYE (WILCOX 8200) 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 067539 COMPL. DATE 08/08/1976 TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	13	1	239	2	Y	5	5	1			1
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					1
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	Y	2					3
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					3
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	13	1	233	2	Y	1					4
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					4

DYE, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 068973 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

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

VIDAURRI, R. WELL #: 2 RRCID -> 070632 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-					-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	N	3					3
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	N	-0-					3
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	1					4
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	N	-0-					4

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3090 X	2172	-0-	-918	-0-	108	1	2064	2	N	-0-					7
07	3379 X	3013	-0-	-366	-0-	161	1	2850	2	N	2					9
08	3379 X	2862	-0-	-517	-0-	161	1	2701	2	N	-0-					9
09	3270 X	2665	-0-	-605	-0-	142	1	2523	2	N	-0-					9
10	3100 X	2583	-0-	-517	-0-	141	1	2439	2	N	3					12
11	2910 X	2670	-0-	-240	-0-	144	1	2526	2	N	-0-					12

DYE, W. (NAVARRO)		26825 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
DYE STATE G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 093916		COMPL. DATE 02/18/1981		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3 X		3	-0-	-0-		3 2			N	-0-					-0-
08	1 X		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
09	6 X		6	-0-	-0-		6 2			N	-0-					-0-
10	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

DYE, JAMES		26825 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
DYE, JAMES		WELL #: 6		RRCID -> 175362		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081								
06	3060 X	3006	-0-	-54	-0-	150 1	2856 2	N	-0-		1 1					-0-
07	3162 X	3055	-0-	-107	-0-	163 1	2892 2	N	-0-							-0-
08	3131 X	3026	-0-	-105	-0-	171 1	2855 2	N	-0-							-0-
09	3000 X	2810	-0-	-190	-0-	150 1	2660 2	N	-0-							-0-
10	3100 X	2565	-0-	-535	-0-	140 1	2425 2	N	-0-							-0-
11	3000 X	2887	-0-	-113	-0-	156 1	2731 2	N	-0-							-0-

DYE, WEST (WILCOX 7800)		26825 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
DYE, JAMES		WELL #: 6		RRCID -> 087292		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 8078								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

VIDAURRI, R. ET AL		26825 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 31		RRCID -> 172488		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7881 - 7891								
06	5820 X	5451	-0-	-369	-0-	272 1	5179 2	N	-0-							-0-
07	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	303 1	5357 2	N	-0-							-0-
08	5487 X	5195	-0-	-292	-0-	293 1	4899 2	N	-0-		3					-0-
09	5460 X	4879	-0-	-581	-0-	260 1	4619 2	N	-0-							3
10	5673 X	5620	-0-	-53	-0-	307 1	5312 2	N	-0-		1					4
11	5490 X	3834	-0-	-1656	-0-	207 1	3627 2	N	-0-							4

EAST (SEGMENT EAST)		27260 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061														
EAST, T. T. "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 185103		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4686 - 4689								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/24/2024																

EAST, T. T. "A"		27260 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061														
EAST, T. T. "A"		WELL #: 4-A		RRCID -> 189158		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17	17	1				-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/23/2024 - WELL PLUGGED 10/23/24																

EAST (SEGMENT EAST)		//CONT.//		27260 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
EAST, T.T."A"		WELL #:		6A	RRCID ->	226711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4692 - 4696	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	69	69 1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2024												

EAST 76 (WILCOX)				27310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
TRISTAR OIL & GAS				871133								
WIEDERKEHR, D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	103356	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	9857	PERF. 7507 - 7518	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		140
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		140
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		140
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		140
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		140
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		140
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2023												

EAST 76 (WILCOX 9300)				27310 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
WIEDERKEHR		WELL #:		1	RRCID ->	143280	COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9262 - 9311	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WIEDERKEHR		WELL #:		3	RRCID ->	151045	COMPL. DATE	08/09/1994	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 9236 - 9298	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HAHL-HESTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155189	COMPL. DATE	06/19/1995	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 9241 - 9284	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

EDINBURG (UPPER MARKS "C")				27608 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075								
EDINBURG UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	175355	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	11757	PERF. 11128 - 11262	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

EDINBURG (10,760)													
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.													
EDINBURG UNIT													
WELL #: 12 RRCID -> 215992 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A													

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

06	780 N	561	-0-	-219	-0-	5 1	550 2	Y	5	15 1	2		
07	1488 N	495	-0-	-993	-0-	6 9	485 2	Y	6	6 1	2		
08	744 N	473	-0-	-271	-0-	3 1	465 2	Y	4	3 1	3		
09	570 N	426	-0-	-144	-0-	7 9	419 2	Y	4	5 1	2		
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	4 1		Y	-0-	2 1	-0-		
11	450 N	161	-0-	-289	-0-		157 2	Y	-0-		-0-		

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO)													
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.													
EDINBURG UNIT													
WELL #: 10 RRCID -> 132944 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12120 - 12182													

06	3151 R	3151	-0-	-0-	-0-	294 1	2827 2	Y	27	42 1	8		
07	3286	3147	-0-	-139	-0-	30 9	2835 2	Y	35	29 1	14		
08	3286	3151	-0-	-135	-0-	273 1	2844 2	Y	24	22 1	16		
09	3180	2887	-0-	-293	-0-	39 9	2566 2	Y	26	34 1	8		
10	3224	2668	-0-	-556	-0-	281 1	2387 2	Y	16	7 1	17		
11	3120	1356	-0-	-1764	-0-	26 9	1198 2	Y	-0-	7 1	10		

EDINBURG (10,800 FRIO)													
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.													
EDINBURG UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 261258 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10862 - 11018													

06	10470	9578	-0-	-892	-0-	292 1	8594 2	Y	83	138 1	24		
07	10819	9729	-0-	-1090	-0-	91 9	8763 2	Y	109	92 1	41		
08	10819	9713	-0-	-1106	-0-	120 9	8760 2	Y	80	69 1	52		
09	10470	9070	-0-	-1400	-0-	865 1	8055 2	Y	87	110 1	29		
10	10573 R	10573	-0-	-0-	-0-	88 9	9457 2	Y	68	36 1	61		
11	9570 #	6308	-0-	-3262	-0-	919 1	5572 2	Y	-0-	23 1	38		

EDINBURG, E. (10500)													
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP													
PEDRAZA ET AL GU													
WELL #: 1 RRCID -> 193267 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10103 - 10143													

06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		52		
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		52		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		52		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52		

EDINBURG, S. (JAYSIMS) 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791
 EDINBURG ST GAS UNIT RE WELL #: 1 RRCID -> 214601 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

D90 ENERGY, LLC 195797
 WILLIAM E. BEANE GU WELL #: 2 RRCID -> 175218 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804

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

HADDOCK, I.E. GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 201158 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520

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

W.E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2018

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 202153 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 203506 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

EDINBURG, S. (MARKS 11030)		27612 530		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
EDINBURG UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	168718	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL DEPTH	11856	PERF.11094 - 11347		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

EDINBURG UNIT		27720 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
TYLUDEDEDA, LLC		875253													
MCGLOIN		WELL #:	7	RRCID ->	295698	COMPL. DATE	07/06/2023	TOTAL DEPTH	12418	PERF.12022 - 12054					
06	89250	X	41460	-0-	-47790	-0-	1046	1	39274	2	Y	1036	947	1	167
							1140	9							
07	92225	X	60746	-0-	-31479	-0-	1234	1	58229	2	Y	1166	918	1	415
							1283	9							
08	40230	X	40230	-0-	-0-	-0-	938	1	38579	2	Y	648	604	1	459
							713	9							
09	46898	X	46898	-0-	-0-	-0-	1240	1	44944	2	Y	649	879	1	229
							714	9							
10	60760	X	8723	-0-	-52037	-0-	416	1	8185	2	Y	111	125	1	215
							122	9							
11	58800	X	184	-0-	-58616	-0-	150	1	34	9	Y	31	94	1	152

EDROY (VICKSBURG 5900)		27720 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
TYLUDEDEDA, LLC		875253									
MCGLOIN		WELL #:		RRCID ->	159847	COMPL. DATE	08/10/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5948 - 5950	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	160
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	160
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	160
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	160
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	160
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	160
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2017											

EL ANZUELO (J-R SAND)		27894 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635									
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION		WELL #:	3	RRCID ->	146524	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7439 - 7558	
06	0	N	50	-0-	50	80	50	1	Y	-0-	-0-
07	188	N	108	-0-	-80	-0-	108	1	Y	-0-	-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	-0-	-0-
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1	Y	-0-	-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	-0-	-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

EL BENADITO, S. (VICKSBURG 9400)		27909 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136									
CLEOPATRA		WELL #:	9	RRCID ->	286561	COMPL. DATE	02/15/2019	TOTAL DEPTH	11507	PERF. 9562 - 9596	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

EL CABALLERO (LOBO)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
WILLIAMSON, S. H. ET AL													
		27915 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
		386310											
		WELL #: 1			RRCID -> 112286			COMPL. DATE 07/03/1984			TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1050 N	1029	-0-	-21	-0-	102	1	927	2	Y	-0-	5
07		1116 N	1047	-0-	-69	-0-	95	1	952	2	Y	-0-	5
08		1147 N	1115	-0-	-32	-0-	118	1	991	2	Y	5	10
							6	9					
09		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	113	1	995	2	Y	-0-	10
10		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	110	1	1016	2	Y	-0-	10
11		1080 N	1056	-0-	-24	-0-	111	1	942	2	Y	3	13
							3	9					

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766													
WELL #: 3													
RRCID -> 129859													
COMPL. DATE N/A													
TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		565 N	565	-0-	-0-	-0-	56	1	509	2	Y	-0-	43
07		620 N	599	-0-	-21	-0-	54	1	544	2	Y	1	44
							1	9					
08		620 N	555	-0-	-65	-0-	59	1	496	2	Y	-0-	44
09		570 N	560	-0-	-10	-0-	57	1	503	2	Y	-0-	44
10		589 N	587	-0-	-2	-0-	57	1	529	2	Y	1	45
							1	9					
11		540 N	518	-0-	-22	-0-	55	1	463	2	Y	-0-	45

EL COYOTE (VICKSBURG D)													
BESCO OPERATING, L.P.													
BARBARA LIPS "C" (ECR)													
		27958 470			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS		
		068208											
		WELL #: 10			RRCID -> 159298			COMPL. DATE 05/10/1996			TOTAL DEPTH 12442 PERF.10325 - 10340		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.)													
BESCO OPERATING, L.P.													
LIPS, BARBARA "C" (ECR)													
		27958 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS		
		068208											
		WELL #: 9			RRCID -> 149442			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10832		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	270	1	3049	2	Y	164	118
							180	9					
07		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	262	1	3002	2	Y	169	129
							186	9					
08		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	248	1	3093	2	Y	160	130
							176	9					
09		3510 X	2944	-0-	-566	-0-	191	1	2571	2	Y	165	66
							182	9					
10		DLQ G-10	3325	-0-	3325	3325	246	1	2936	2	Y	130	123
							143	9					
11		5867 X	2542	-0-	-3325	-0-	180	1	2223	2	Y	126	88
							139	9					

LIPS, BARBARA "C" (ECR)													
WELL #: 12													
RRCID -> 156679													
COMPL. DATE 08/24/1995													
TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3180 X	2759	-0-	-421	-0-	214	1	2409	2	Y	124	89
							136	9					
07		3968 X	2884	-0-	-1084	-0-	220	1	2515	2	Y	135	103
							149	9					
08		3968 X	2861	-0-	-1107	-0-	202	1	2517	2	Y	129	104
							142	9					
09		3840 X	2940	-0-	-900	-0-	192	1	2581	2	Y	152	61
							167	9					
10		DLQ G-10	2614	-0-	2614	2614	194	1	2315	2	Y	95	90
							105	9					
11		5595 X	2981	-0-	-2614	-0-	212	1	2616	2	Y	139	97
							153	9					

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) //CONT.// 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208														
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		300 N	271	-0-	-29	-0-	22 1	249 2	Y	-0-			-0-	
07		341 N	312	-0-	-29	-0-	25 1	287 2	Y	-0-			-0-	
08		341 N	340	-0-	-1	-0-	25 1	315 2	Y	-0-			-0-	
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	22 1	293 2	Y	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	352	-0-	352	-0-	27 1	325 2	Y	-0-			-0-	
11		672 N	320	-0-	-352	-0-	24 1	296 2	Y	-0-			-0-	

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103	

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SCORPION OPERATING, INC. 758492														
AL-SW BTLT #1 WELL #: 1 RRCID -> 270495 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 4606														
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

EL EBANITO (U-3) 27962 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 68 RRCID -> 084461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4808 - 4910														
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

EL GATO (LOBO)		27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
EL GATO		WELL #: 1		RRCID -> 089678		COMPL. DATE 06/14/1980			TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8417 - 8493							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	113	2	Y	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	121	2	Y	-0-			-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	131	2	Y	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	123	2	Y	-0-			-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	125	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	-0-		9	1	92	2	Y	-0-			-0-

EL GATO		WELL #: 4		RRCID -> 095605		COMPL. DATE 02/28/1989			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348							
06	1350 N	1277	-0-	-73	-0-	-0-		108	1	1169	2	Y	-0-			-0-
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-		115	1	1317	2	Y	-0-			-0-
08	1581 N	1291	-0-	-290	-0-	-0-		103	1	1188	2	Y	-0-			-0-
09	1290 N	1240	-0-	-50	-0-	-0-		81	1	1159	2	Y	-0-			-0-
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-		193	1	1174	2	Y	-0-			-0-
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	987	2	Y	-0-			-0-

EL GATO		WELL #: 3		RRCID -> 098908		COMPL. DATE 02/13/1995			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 099349		COMPL. DATE 03/25/1988			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 099350		COMPL. DATE 09/30/1992			TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246							
06	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	-0-		335	1	3641	2	Y	9			37
07	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	-0-		10	9	321	1	Y	7			44
08	4030 X	3979	-0-	-51	-0-	-0-		8	9	317	1	Y	10	40	1	14
09	3990 X	3458	-0-	-532	-0-	-0-		11	9	226	1	Y	7			21
10	4123 X	4053	-0-	-70	-0-	-0-		8	9	572	1	Y	7	28	1	-0-
11	3990 X	3391	-0-	-599	-0-	-0-		8	9	300	1	Y	-0-			-0-

EL GATO		WELL #: 6		RRCID -> 099356		COMPL. DATE 03/23/1988			TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358							
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	449	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	339	-0-	-157	-0-	-0-		27	1	312	2	Y	-0-			-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	403	2	Y	-0-			-0-
09	480 N	322	-0-	-158	-0-	-0-		21	1	301	2	Y	-0-			-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	260	2	Y	-0-			-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	311	2	Y	-0-			-0-

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EL GATO		WELL #: 7		RRCID -> 100525		COMPL. DATE 01/28/1989		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	1079	-0-	-91	-0-	91 1	988 2	Y	-0-			9
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	111 1	1265 2	Y	-0-			9
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	127 1	1459 2	Y	-0-			9
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	97 1	1383 2	Y	-0-			9
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	249 1	1513 2	Y	-0-			9
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	132 1	1359 2	Y	-0-			9

EL GATO		WELL #: 18		RRCID -> 127677		COMPL. DATE 09/11/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120				
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7 1	75 2	Y	-0-			-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	4 1	41 2	Y	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11 1	123 2	Y	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 2	Y	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	2 1	13 2	Y	-0-			-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1 1	8 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 127678		COMPL. DATE 05/30/1988		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EL GATO		WELL #: 19		RRCID -> 130011		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EL GATO		WELL #: 20		RRCID -> 131207		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 144515		COMPL. DATE 02/06/1993		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341				
06	T. A.	218	-0-	218	565	18 1	200 2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	544	-0-	544	1109	44 1	500 2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	310	-0-	310	1419	25 1	285 2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	927	-0-	927	2346	61 1	866 2	Y	-0-			-0-
10	2891 N	545	-0-	-2346	-0-	77 1	468 2	Y	-0-			-0-
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	48 1	500 2	Y	-0-			-0-

EL GRULLO (WILCOX 11,000)		27965 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
VELAS, SIETE		WELL #: 1		RRCID -> 201177		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9904 - 12066				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2

EL GRULLO (7780)		27965 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 282027		COMPL. DATE 01/11/2016		TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A				

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

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.)		27965 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
JURASSIC EXPLORATION, INC.		448231										
DE GARCIA, SARA G.		WELL #: 1		RRCID -> 095508		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 20574 PERF.10019 - 10035				

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

EL INFERNILLO (I-10)		27982 182		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH MADERO		WELL #: 601		RRCID -> 272561		COMPL. DATE 12/29/2013		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8043 - 8074				

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/29/2024												

EL INFERNILLO (I-87)		27982 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
KING RANCH VISNAGA		WELL #: 2317SW		RRCID -> 296574		COMPL. DATE 02/28/2024		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6446 - 6506				

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

EL MESQUITE (3000)		28054 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
HOME PETROLEUM CORP.		396852										
GERMER, C. F.		WELL #: 2		RRCID -> 189009		COMPL. DATE 05/03/2002			TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	150 N	12	-0-	-138	-0-	10 2	2 9	N	2			33
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	151 2	3 9	N	3			36
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158 2	1 9	N	1			37
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161 2	1 9	N	1			38
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	N	1	1 1		38
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171 2	1 9	N	1			39

EL MESQUITE (5200)		28054 730		ASSOCIATED		49B			CNTY: JIM HOGG			
TD NATURAL RESOURCES LLC		100234										
ADAMS, L.M.		WELL #: 1		RRCID -> 130477		COMPL. DATE 08/28/1988			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5105 - 5110			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	43 1	47 2	N	-0-			72
07	101 R	101	-0-	-0-	-0-	43 1	58 2	N	-0-			72
08	93 #	53	-0-	-40	-0-	3 1	50 2	N	-0-			72
09	90 #	59	-0-	-31	-0-	3 1	56 2	N	-0-			72
10	93 #	56	-0-	-37	-0-	3 1	53 2	N	-0-			72
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			72

HELLEN, DANA "A"		WELL #: 9		RRCID -> 138080		COMPL. DATE 03/05/1991			TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	290 R	290	-0-	-0-	-0-	138 1	152 2	Y	-0-			52
07	325 R	325	-0-	-0-	-0-	137 1	188 2	Y	-0-			52
08	170 R	170	-0-	-0-	-0-	10 1	160 2	Y	-0-			52
09	300 #	192	-0-	-108	-0-	11 1	181 2	Y	-0-			52
10	310 #	181	-0-	-129	-0-	10 1	171 2	Y	-0-			52
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			52

HELLEN, DANA "A"		WELL #: 10		RRCID -> 139141		COMPL. DATE 06/11/1991			TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	2554 R	2554	-0-	-0-	-0-	1212 1	1342 2	Y	-0-			88
07	2870 R	2870	-0-	-0-	-0-	1215 1	1655 2	Y	-0-			88
08	1499 R	1499	-0-	-0-	-0-	84 1	1415 2	Y	-0-			88
09	2730 #	1692	-0-	-1038	-0-	95 1	1597 2	Y	-0-			88
10	2883 #	1595	-0-	-1288	-0-	90 1	1505 2	Y	-0-			88
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			88

FORBES, JOHN OPERATING		275608		ASSOCIATED					TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5063 - 5073			
STROMAN EST.		WELL #: 2		RRCID -> 133897		COMPL. DATE 09/15/1989						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2018												

HOME PETROLEUM CORP.		396852		ASSOCIATED					TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093			
ALONZO BENAVIDES "E"		WELL #: 2		RRCID -> 138527		COMPL. DATE 02/02/1990						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	577 R	577	-0-	-0-	-0-	575 2	2 9	N	2			9
07	694 R	694	-0-	-0-	-0-	581 2	113 9	N	103	108 1		4
08	584 R	584	-0-	-0-	-0-	582 2	2 9	N	2			6
09	501 R	501	-0-	-0-	-0-	500 2	1 9	N	1			7
10	622 R	622	-0-	-0-	-0-	552 2	70 9	N	64	69 1		2
11	696 R	696	-0-	-0-	-0-	576 2	120 9	N	109	109 1		2

EL MESQUITE (5200)		//CONT.// 28054 730		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM HOGG			
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852									
BENAVIDES, A. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 140563		COMPL. DATE 12/12/1991		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 5085 - 5093	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	245 R	245	-0-	-0-	-0-	243 2	2 9	N	2		19
07	254 R	254	-0-	-0-	-0-	252 2	2 9	N	2		21
08	265 R	265	-0-	-0-	-0-	263 2	2 9	N	2		23
09	241 R	241	-0-	-0-	-0-	240 2	1 9	N	1		24
10	279 R	279	-0-	-0-	-0-	265 2	14 9	N	13	36 1	1
11	254 R	254	-0-	-0-	-0-	251 2	3 9	N	3		4

HELLEN, DANA		WELL #: 3		RRCID -> 172498		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 5110 - 5122	
06	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		53
07	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		53
08	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		53
09	11 R	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	N	1		54
10	11 R	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	N	1	1 1	54
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54

BENAVIDES, ALONZO "E"		WELL #: 1		RRCID -> 175010		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 5086 - 5098	
06	12 R	12	-0-	-0-	-0-	10 2	2 9	N	2		75
07	12 #	-0-	-0-	-12	-0-			N	2		77
08	12 #	-0-	-0-	-12	-0-			N	1		78
09	13 R	13	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	N	1		79
10	51 R	51	-0-	-0-	-0-	50 2	1 9	N	1	7 1	73
11	12 #	-0-	-0-	-12	-0-			N	1		74

VALDEZ-RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 182820		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 5110 - 5120	
06	60 #	10	-0-	-50	-0-	8 2	2 9	N	2		6
07	11 #	4	-0-	-7	-0-	2 2	2 9	N	2		8
08	11 #	4	-0-	-7	-0-	3 2	1 9	N	1		9
09	11 R	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	N	1		10
10	11 R	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	N	1	6 1	5
11	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	1		6

EL ORO (Y-7)		28086 325		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
C.B. PRODUCTION		119905									
GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 137010		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8573 - 8926	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76

EL PAISTLE (CONSOLIDATED)		28114 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
KENEDY, JOHN G., JR. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 010215		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 9971		PERF. 6068 - 6098	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	25	1	266	3	Y	-0-		-0-
							8	4						
07		93 N	72	-0-	-21	-0-	7	1	62	3	Y	-0-		-0-
							3	4						
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	230	3	Y	-0-		-0-
							10	4						
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	-0-		-0-
							25	4						
11		90 N	29	-0-	-61	-0-	3	1	26	3	Y	-0-		-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 15 RRCID -> 091486 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 14172 PERF.12985 - 13732														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	173	1	5906	3	Y	108	130	1
							9	4	119	9				
07		7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	202	1	6991	3	Y	152	137	1
							24	4	167	9				
08		6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	118	1	6295	3	Y	134	144	1
							38	4	147	9				
09		6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	86	1	5891	3	Y	141	144	1
							1	4	155	9				
10		6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	78	1	5834	3	Y	123	103	1
							37	4	135	9				
11		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	92	1	6022	3	Y	148	170	1
							1	4	163	9				

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		10530 X	7861	-0-	-2669	-0-	639	1	7115	3	Y	87	111	1
							11	4	96	9				
07		10261 X	8091	-0-	-2170	-0-	645	1	7266	3	Y	138	121	1
							28	4	152	9				
08		11780 X	6602	-0-	-5178	-0-	535	1	5910	3	Y	110	123	1
							36	4	121	9				
09		11400 X	7176	-0-	-4224	-0-	657	1	6371	3	Y	134	135	1
							1	4	147	9				
10		11780 X	5158	-0-	-6622	-0-	373	1	4679	3	Y	78	82	1
							20	4	86	9				
11		7860 X	7102	-0-	-758	-0-	605	1	6343	3	Y	139	127	1
							1	4	153	9				

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061															
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5280 X	3507	-0-	-1773	-0-	-0-	288 1	3168 3	5 4	46 9	Y	42	50 1		7
07	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	-0-	342 1	3792 3	10 4	67 9	Y	61	55 1		13
08	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	-0-	316 1	3470 3	20 4	59 9	Y	54	58 1		9
09	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	-0-	653 1	6457 3	1 4	130 9	Y	118	110 1		17
10	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	-0-	351 1	4408 3	16 4	70 9	Y	64	68 1		13
11	4080 X	3087	-0-	-993	-0-	-0-	257 1	2774 3	56 9		Y	51	58 1		6
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449															
06	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	-0-	187 1	6442 3	9 4	97 9	Y	88	111 1		14
07	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	-0-	219 1	7671 3	19 4	134 9	Y	122	113 1		23
08	7068 X	5221	-0-	-1847	-0-	-0-	93 1	5020 3	22 4	86 9	Y	78	81 1		20
09	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	-0-	122 1	8472 3	1 4	171 9	Y	155	155 1		20
10	8029 X	6512	-0-	-1517	-0-	-0-	83 1	6294 3	32 4	103 9	Y	94	88 1		26
11	7770 X	5247	-0-	-2523	-0-	-0-	77 1	5061 3	1 4	108 9	Y	98	109 1		15
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061												
KENEY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
06		8400 X	8019	-0-	-381	-0-	221 1	7575 3	14 4	209 9	Y	29
07		9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	261 1	9034 3	36 4	290 9	Y	55
08		8680 X	8589	-0-	-91	-0-	152 1	8124 3	54 4	259 9	Y	43
09		8370 X	7584	-0-	-786	-0-	105 1	7222 3	1 4	256 9	Y	33
10		8835 X	7133	-0-	-1702	-0-	92 1	6782 3	50 4	209 9	Y	48
11		8550 X	8143	-0-	-407	-0-	119 1	7752 3	1 4	271 9	Y	27

KENEY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

KENEY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

KENEY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524												
06		3390 X	2830	-0-	-560	-0-	235 1	2586 3	3 4	6 9	Y	1
07		3503 X	3285	-0-	-218	-0-	270 1	3004 3	4 4	7 9	Y	1
08		3503 X	2906	-0-	-597	-0-	241 1	2642 3	16 4	7 9	Y	1
09		3090 X	2634	-0-	-456	-0-	239 1	2388 3	7 9		Y	1
10		3286 X	2685	-0-	-601	-0-	198 1	2474 3	7 4	6 9	Y	2
11		3180 X	3010	-0-	-170	-0-	250 1	2752 3	8 9		Y	1

KENEY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
KENEY, JOHN G. JR. "K"		WELL #:		1	RRCID ->	188197	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	19250	PERF.	16680 - 16781	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		29	RRCID ->	189019	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13156 - 14579		
06	6450 X	6012	-0-	-438	-0-	494	1	5426	3	Y	75	91	1	13
						9	4	83	9					
07	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	580	1	6440	3	Y	101	92	1	22
						14	4	111	9					
08	6603 X	6302	-0-	-301	-0-	516	1	5663	3	Y	86	93	1	15
						28	4	95	9					
09	6240 X	5749	-0-	-491	-0-	519	1	5130	3	Y	91	93	1	13
						100	9							
10	6665 X	5208	-0-	-1457	-0-	370	1	4739	3	Y	69	63	1	19
						23	4	76	9					
11	6450 X	5372	-0-	-1078	-0-	448	1	4831	3	Y	84	89	1	14
						1	4	92	9					

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		30	RRCID ->	189572	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	14880	PERF.	13164 - 14028		
06	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	215	1	2413	3	Y	51	64	1	6
						4	4	56	9					
07	1457 X	136	-0-	-1321	-0-	11	1	121	3	Y	4	9	1	1
						4	9							
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-			-0-
10	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			-0-
11	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-			-0-

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		31	RRCID ->	189813	COMPL. DATE	08/21/2002	TOTAL DEPTH	14732	PERF.	12972 - 14579		
06	8280 X	4794	-0-	-3486	-0-	393	1	4363	3	Y	31	34	1	5
						4	4	34	9					
07	8556 X	5132	-0-	-3424	-0-	421	1	4658	3	Y	41	37	1	9
						8	4	45	9					
08	6448 X	4560	-0-	-1888	-0-	377	1	4121	3	Y	35	37	1	7
						23	4	39	9					
09	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	646	1	6309	3	Y	60	58	1	9
						1	4	66	9					
10	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	403	1	5144	3	Y	41	40	1	10
						21	4	45	9					
11	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	528	1	5751	3	Y	58	60	1	8
						1	4	64	9					

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		33	RRCID ->	193832	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13670 - 14230	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061										
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		36	RRCID ->	201076	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	18300	PERF.	16718 - 17814		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	211 1	2307 3	21 9	Y	19	23 1			3
07	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	211 1	2308 3	23 9	Y	21	19 1			5
08	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	223 1	2464 3	24 9	Y	22	24 1			3
09	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	172 1	1705 3	20 9	Y	18	19 1			2
10	1767 X	1191	-0-	-576	-0-	76 1	1100 3	3 4	Y	11	12 1			1
11	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	160 1	1713 3	21 9	Y	19	17 1			3

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		37	RRCID ->	201142	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13256 - 13790		
06	2850 X	1956	-0-	-894	-0-	158 1	1756 3	2 4	Y	36	38 1			6
07	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	208 1	2305 3	10 4	Y	57	50 1			13
08	2542 X	2310	-0-	-232	-0-	187 1	2053 3	15 4	Y	50	55 1			8
09	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	90 1	3924 3	107 9	Y	97	76 1			29
10	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	56 1	4231 3	15 4	Y	84	107 1			6
11	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	61 1	3969 3	119 9	Y	108	95 1			19

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		38	RRCID ->	203524	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	18250	PERF.	16779 - 16826		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		39	RRCID ->	205444	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	17184	PERF.	16444 - 16868		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		34	RRCID ->	209783	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	13390	PERF.	13128 - 13176		
06	3240 X	3020	-0-	-220	-0-	250 1	2754 3	3 4	Y	12	15 1			2
07	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	294 1	3267 3	5 4	Y	18	16 1			4
08	3348 X	3223	-0-	-125	-0-	266 1	2922 3	17 4	Y	16	17 1			3
09	3180 X	2637	-0-	-543	-0-	244 1	2378 3	15 9	Y	14	15 1			2
10	3596 X	2402	-0-	-1194	-0-	170 1	2209 3	11 4	Y	11	11 1			2
11	3480 X	2708	-0-	-772	-0-	227 1	2464 3	17 9	Y	15	15 1			2

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.// 28115 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 42		RRCID -> 212634		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 13848 PERF.13150 - 13800								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 41		RRCID -> 213100		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426								
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	65	1	733	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	70	1	808	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	713 N	430	-0-	-283	-0-	36	1	392	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	810 N	440	-0-	-370	-0-	41	1	399	3	Y	-0-					-0-
10	837 N	273	-0-	-564	-0-	19	1	253	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	58	1	611	3	Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 43		RRCID -> 221188		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #: 59		RRCID -> 223870		COMPL. DATE 06/24/2022		TOTAL DEPTH 12671 PERF.11546 - 11796								
06	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	283	1	3067	3	Y	301	532	1			-0-
						140	4	331	9							
07	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	312	1	3069	3	Y	400	250	1			150
						536	4	440	9							
08	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	324	1	3410	3	Y	396	469	1			77
						202	4	436	9							
09	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	286	1	2696	3	Y	327	361	1			43
						27	4	360	9							
10	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	118	1	1354	3	Y	109	152	1			-0-
						75	4	120	9							
11	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	136	1	1502	3	Y	124	124	1			-0-
						5	4	136	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 44		RRCID -> 223917		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061																		
KENEY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

KENEY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 46 RRCID -> 228407 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730																		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620																		
06		11616 X	11616	-0-	-0-	-0-	-0-	712	1	7676	3	Y	2367	2398	1			-0-
								624	4	2604	9							
07		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	-0-	621	1	6778	3	Y	2426	1502	1			924
								412	4	2669	9							
09		8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	-0-	563	1	5692	3	Y	1835	2087	1			672
								84	4	2019	9							
10		11391 X	11391	-0-	-0-	-0-	-0-	647	1	7485	3	Y	2206	2878	1			-0-
								832	4	2427	9							
11		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202																		
06		11670 X	10590	-0-	-1080	-0-	-0-	867	1	8948	3	Y	242	304	1			36
								509	4	266	9							
07		12059 X	11259	-0-	-800	-0-	-0-	919	1	8562	3	Y	342	304	1			74
								1402	4	376	9							
08		12059 X	2167	-0-	-9892	-0-	-0-	173	1	1794	3	Y	56	130	1			-0-
								138	4	62	9							
09		11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		11253 X	998	-0-	-10255	-0-	-0-	963	4	35	9	Y	32					32
11		10890 X	3718	-0-	-7172	-0-	-0-	295	1	3225	3	Y	113	117	1			28
								74	4	124	9							

KENEY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584																		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061															
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		420 N	380	-0-	-40	-0-	31 1	339 3	Y		9		11 1		2
							10 9								
07		431 N	431	-0-	-0-	-0-	35 1	382 3	Y		12		11 1		3
							1 4	13 9							
08		403 N	401	-0-	-2	-0-	32 1	355 3	Y		11		12 1		2
							2 4	12 9							
09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	35 1	347 3	Y		12		12 1		2
							13 9								
10		434 N	351	-0-	-83	-0-	25 1	313 3	Y		10		9 1		3
							2 4	11 9							
11		581 N	581	-0-	-0-	-0-	47 1	513 3	Y		19		20 1		2
							21 9								

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7600 - 7682															
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098															
06		4500 X	3870	-0-	-630	-0-	312 1	3418 3	Y		122		147 1		21
							6 4	134 9							
07		4650 X	4447	-0-	-203	-0-	356 1	3896 3	Y		164		153 1		32
							15 4	180 9							
08		4836 X	4517	-0-	-319	-0-	362 1	3949 3	Y		165		169 1		28
							24 4	182 9							
09		4680 X	4038	-0-	-642	-0-	359 1	3496 3	Y		166		170 1		24
							183 9								
10		4495 X	3444	-0-	-1051	-0-	253 1	3035 3	Y		116		101 1		39
							28 4	128 9							
11		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	359 1	3943 3	Y		199		213 1		25
							219 9								

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 51 RRCID -> 286574 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 16275 PERF.13890 - 13900															
06		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3936 3	13 4	Y		4		4 1		-0-
							4 9								
07		3720 X	1014	-0-	-2706	-0-	1014 3		Y		-0-				-0-
08		3720 X	3461	-0-	-259	-0-	3460 3	1 9	Y		1		1 1		-0-
09		3750 X	2498	-0-	-1252	-0-	2498 3		Y		-0-				-0-
10		4092 X	420	-0-	-3672	-0-	420 3		Y		-0-				-0-
11		3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-			Y		-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL PAVO (VICKSBURG 8250)			28127 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136										
CLEOPATRA			WELL #:	8	RRCID ->	241047	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10577	PERF.	8178 - 9700	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1830 X	1613	-0-	-217	-0-	140 1	1473 2	N	N	-0-			68
07	1891 X	1343	-0-	-548	-0-	115 1	1228 2	N	N	-0-			68
08	1891 X	1421	-0-	-470	-0-	91 1	1330 2	N	N	-0-			68
09	1830 X	1205	-0-	-625	-0-	83 1	1119 2	N	N	3			71
						3 9							
10	1891 X	1374	-0-	-517	-0-	73 1	1301 2	N	N	-0-			71
11	1620 X	1392	-0-	-228	-0-	103 1	1289 2	N	N	-0-			71

MULHOLLAND, ETAL			WELL #:	1	RRCID ->	242919	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	10766	PERF.	8128 - 8142	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

EL PUERTO, N. (OHERN, UP.)			28145 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR			
FALCON PRODUCTION CO.			260263										
SALINAS, NICOLAS G.			WELL #:	1 A	RRCID ->	042215	COMPL. DATE	09/09/1966	TOTAL DEPTH	954	PERF.	N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

EL STAGGS (4100)			28180 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
GARZA ETAL "B" UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	144548	COMPL. DATE	08/31/2020	TOTAL DEPTH	4442	PERF.	4096 - 4296	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

GARZA ET AL UNIT "B"			WELL #:	1	RRCID ->	262019	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	5080 - 5660	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

BARRERA UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	289494	COMPL. DATE	02/13/2017	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	5836 - 5850	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL STAGGS (6100)		28180 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
GUERRA BROS.		WELL #: 9		RRCID -> 193691		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6051 - 6105								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
EL STAGGS (7330)		28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HINOJOSA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 072956		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7880 - 7920								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-					-0-
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096425		COMPL. DATE 11/04/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
BARRERA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 187411		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
BARRERA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188372		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
HINOJOSA ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 243093		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BARRERA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 243406		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2850 N	2765	-0-	-85	-0-	277 1	2466 2	N	20	143 1	38
07	2821 N	2706	-0-	-115	-0-	22 9	2460 2	N	10		48
08	3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	235 1	2788 2	N	10	16 1	42
09	2760 N	2596	-0-	-164	-0-	11 9	2367 2	N	13	13 1	42
10	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	215 1	2484 2	N	23	18 1	47
11	2850 N	2675	-0-	-175	-0-	14 9	2471 2	N	23	2 1	68
						25 9					

HINOJOSA, F.G.		WELL #: 5		RRCID -> 244596		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034			
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	558 2	7 9	N	6	1 1	176
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	421 2	2 9	N	2		178
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-	6 1	172
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	442 2	4 9	N	4	3 1	173
10	310 N	270	-0-	-40	-0-	267 2	3 9	N	3	5 1	171
11	300 N	198	-0-	-102	-0-	196 2	2 9	N	2	1 1	172

BARRERA, C., DR.		WELL #: 1		RRCID -> 245407		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67

SIPORIN		WELL #: 2		RRCID -> 247993		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARZA ET AL B UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 248414		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SIPORIN		WELL #: 1		RRCID -> 249717		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, TERESA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 249772		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, C., DR.		WELL #: 2		RRCID -> 251355		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251544		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 252011		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 256656		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 282832		COMPL. DATE 09/14/2015		TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7497 - 7511								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 068207 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A

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

ELISA (WILCOX 10700) 28361 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 VELA WELL #: 1 RRCID -> 128994 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 240 - 625

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

ELLEN (VICKSBURG) 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 180791 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					10
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					10
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					10
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					10
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					10

CAGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 181848 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 10284 - 10410

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					13

MILLER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 212796 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342				Y	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342				Y	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342				Y	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342				Y	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342				Y	-0-					53
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	342				Y	NO RPT					53

MILLER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 220262 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12786				Y	-0-					173
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12786				Y	-0-					173
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12786				Y	-0-					173
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12786				Y	-0-					173
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12786				Y	-0-					173
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12786				Y	NO RPT					173

OIL AND GAS DIVISION

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED)		28428 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
TEKRON OPERATING, LLC		850872														
MILLER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 194170		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

MILLER RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 194172		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442								
06	14B2 EXT	50	-0-	50	431	50	2			Y	-0-					16
07	14B2 EXT	75	-0-	75	506	75	2			Y	-0-					16
08	14B2 EXT	55	-0-	55	561	53	3	2	9	Y	2					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	561					Y	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	561					Y	-0-					18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	561					Y	NO RPT					18

MILLER RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 195872		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495								
06	14B2 EXT	65	-0-	65	-0-	65	2			Y	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

MILLER RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 217901		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

ELLIE C (CONSOLIDATED)		28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671														
DCRC-TENDIDO GU #3		WELL #: 1 T		RRCID -> 151339		COMPL. DATE 05/04/1994		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260								
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606 D		RRCID -> 144986		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8198 - 8208								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DCR-STATE 366		WELL #: 10-T		RRCID -> 147906	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8672	- 8700		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H		WELL #: 3611 T		RRCID -> 148328	COMPL. DATE 01/26/2006	TOTAL DEPTH 8587	PERF. 7186	- 8268		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

DCR-STATE 366/54 H		WELL #: 6		RRCID -> 148990	COMPL. DATE 11/17/2005	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7522	- 7533		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

DCR-STATE 262		WELL #: 1A		RRCID -> 149247	COMPL. DATE 05/29/2003	TOTAL DEPTH 9832	PERF. 8532	- 8540		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 7603		RRCID -> 151801	COMPL. DATE 10/08/1994	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 8178	- 8190		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

DCR 75		WELL #: 2		RRCID -> 152461	COMPL. DATE 08/23/1995	TOTAL DEPTH 8605	PERF. 8315	- 8350		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

DCR-STATE 366/76/64/54/D		WELL #: 3605		RRCID -> 177288	COMPL. DATE 03/25/2000	TOTAL DEPTH 9038	PERF. 7501	- 7515		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606D		RRCID -> 178568		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DCR 79		WELL #: 6		RRCID -> 180394		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

DCR-STATE 366/76/64/540		WELL #: 7604		RRCID -> 187248		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9

DCRC 76		WELL #: 6		RRCID -> 197454		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

DCRC 75		WELL #: 3		RRCID -> 197455		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DCR 75		WELL #: 1		RRCID -> 197502		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DCRC 64		WELL #: 18		RRCID -> 197911		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9

OIL AND GAS DIVISION

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCRC 76		WELL #: 5		RRCID -> 197960		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 3601		RRCID -> 197963		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DCRC STATE SEC. 64		WELL #: 1		RRCID -> 197980		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 76		RRCID -> 198283		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 54		WELL #: 7		RRCID -> 198426		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 76		WELL #: 7		RRCID -> 201654		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366		WELL #: 12		RRCID -> 202365		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DCRC 79		WELL #: 10		RRCID -> 206666		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14

DCRC 76		WELL #: 8		RRCID -> 206678		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DCRC 54		WELL #: 8		RRCID -> 208723		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DCRC 79		WELL #: 12		RRCID -> 210364		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DCRC 366		WELL #: 13		RRCID -> 211122		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DCRC 79		WELL #: 9		RRCID -> 218393		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.//		28442 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746									
D C R C TENDIDO GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 166044	COMPL. DATE 09/17/1997	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8180	- 8194				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WIEDERKEHR 365				WELL #: 1	RRCID -> 206620	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8162	- 8448	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

WIEDERKEHR 365				WELL #: 2	RRCID -> 206621	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 9616	PERF. 8222	- 8262	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

WIEDERKEHR 365				WELL #: 3	RRCID -> 217326	COMPL. DATE 12/27/2005	TOTAL DEPTH 9002	PERF. 8426	- 8608	
06	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 2	N	-0-		-0-
07	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2	N	-0-		-0-
08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2	N	-0-		-0-
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2	N	-0-		-0-
*10	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2	N	-0-		-0-
11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2	N	-0-		-0-

ELLIE C. (WILCOX)				28442 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671						
DCRC-TENDIDO GU #3				WELL #: 1 C	RRCID -> 151340	COMPL. DATE 08/18/1994	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7028	- 7048	
06	DLQ G-10	145	-0-	145	399	145 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	129	-0-	129	528	129 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	108	-0-	108	636	108 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	90	-0-	90	726	90 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	101	-0-	101	827	101 2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	90	-0-	90	917	90 2	Y	-0-		-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO				WELL #: 1	RRCID -> 222446	COMPL. DATE 07/12/2006	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 8373	- 8410	
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2	N	-0-		-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2	N	-0-		-0-
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 2	N	-0-		-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2	N	-0-		-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2	N	-0-		-0-

ELLIE C. (WILCOX)		//CONT.//		28442 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 5402		RRCID -> 143100	COMPL. DATE 11/18/1992	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6950	- 6978	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606 F		RRCID -> 144985	COMPL. DATE 03/16/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6956	- 6970	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DCRC 366		WELL #: 3610-C		RRCID -> 148719	COMPL. DATE 03/14/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 6958	- 6972	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 6417		RRCID -> 149935	COMPL. DATE 05/17/1994	TOTAL DEPTH	7506	PERF. 6956	- 6983	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DCRC 76		WELL #: 8		RRCID -> 215023	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6946	- 7019	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746		RRCID -> 151330	COMPL. DATE 05/02/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6942	- 6984	
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)			28970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HAYNES			WELL #:	21	RRCID ->	179618	COMPL. DATE	06/20/2000	TOTAL DEPTH	14280	PERF.12542 - 12576	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAVAZOS			WELL #:	3	RRCID ->	184341	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	13086	PERF.12646 - 12706	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAVAZOS			WELL #:	4	RRCID ->	185565	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12240 - 12450	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAVAZOS			WELL #:	7	RRCID ->	214077	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12366 - 12529	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAVAZOS			WELL #:	6	RRCID ->	219349	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12226 - 12428	
06	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	48	1	12146	2	N	-0-
07	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	12203	2			N	-0-
08	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	11355	2			N	-0-
09	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-
10	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	12621	2			N	-0-
11	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	11928	2			N	-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC			424176									
VELA			WELL #:	1	RRCID ->	180038	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	13190	PERF.12512 - 12564	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)		//CONT.//		28970 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
VELA		WELL #:		2	RRCID ->	229792	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	12645	PERF.12484 - 12514	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1)				28991 045	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		5 U	RRCID ->	041578	COMPL. DATE	03/19/1967	TOTAL DEPTH	9530	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3)				28991 188	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
TSL 33100 /TR 48/		WELL #:		3 U	RRCID ->	055155	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	9510	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2)				28991 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		5 M	RRCID ->	041577	COMPL. DATE	03/19/1967	TOTAL DEPTH	9530	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TSL 33105/TR 53/		WELL #:		12	RRCID ->	258554	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	10629	PERF. 8768 - 8775	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3)				28991 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		5 L	RRCID ->	041576	COMPL. DATE	03/19/1967	TOTAL DEPTH	9530	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8)			28991 405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475								
TSL 33100 /TR 48/			WELL #: 3 L		RRCID -> 040095		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 9510		PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TSL 33105 /TR 53/			WELL #: 2 U		RRCID -> 046644		COMPL. DATE 07/30/1969		TOTAL DEPTH 10074		PERF. N/A
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ST 49 PERMANENT UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 273915		COMPL. DATE 01/04/2014		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9164 - 9172
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
ST 49 PERMANENT UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 280989		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9026 - 9034
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4)			28991 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475								
TSL 33105 /TR 53/			WELL #: 2 L		RRCID -> 046645		COMPL. DATE 07/30/1969		TOTAL DEPTH 10074		PERF. N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-5A)			28991 505		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475								
TSL M-098041 / TR 52			WELL #: 6		RRCID -> 282671		COMPL. DATE 08/10/2017		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 9482 - 9492
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1)		28991 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475							
TSL 33105/TR 53/		WELL #: 11		RRCID -> 258438		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 9980	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2)		28991 585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475							
TSL 33105 /TR 53/		WELL #: 3 U		RRCID -> 040070		COMPL. DATE 08/02/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TSL 33105/TR 53/		WELL #: 6 U		RRCID -> 175760		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 10136	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2

TSL 33105/ TR 53/		WELL #: 7 U		RRCID -> 187460		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221667		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3)		28991 606		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475							
TSL 33105/TR 53/		WELL #: 6 U		RRCID -> 175248		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3)			//CONT.//	28991 606	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			//CONT.//	918475								
ST 49 PERMANENT UNIT			WELL #:	8	RRCID -> 280148	COMPL. DATE 06/19/2016	TOTAL DEPTH 10620	PERF.10106	- 10134			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4)				28991 630	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
TSL 33105/TR 53/			WELL #:	6 L	RRCID -> 175246	COMPL. DATE 06/26/1999	TOTAL DEPTH 12288	PERF. N/A				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5)				28991 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
TSL 33105 /TR 53/			WELL #:	3 L	RRCID -> 039852	COMPL. DATE 08/02/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TSL 33105/ TR 53/			WELL #:	7 L	RRCID -> 187453	COMPL. DATE 10/18/2001	TOTAL DEPTH 11720	PERF.10707	- 11519			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3)				28991 765	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
STATE TRACT 49			WELL #:	1 L	RRCID -> 106090	COMPL. DATE 09/28/1994	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12266	- 12282			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3)				28991 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
STATE TRACT 52-7 UNIT			WELL #:	7 S	RRCID -> 209590	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 10817	PERF. 8932	- 8940			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) //CONT.// 28991 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475													
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 273882 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8843 - 8894													
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) 28991 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475													
STATE TRACT 49 WELL #: 1 U RRCID -> 151789 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10316 - 10333													
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475													
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187455 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 10786													
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 194843 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10494 - 10586													
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9969 - 10253													
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9)			28991 947		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 33100/TR 48/			WELL #:	7	RRCID ->	179907	COMPL. DATE	08/13/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11528 - 11576
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1)			28991 949		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 33100/TR 48/			WELL #:	7	RRCID ->	179353	COMPL. DATE	06/06/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12264 - 12452
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL M-098041/TR 52/			WELL #:	6	RRCID ->	213638	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	12516	PERF.	11324 - 12037
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3)			28991 954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 33100/TR 48/			WELL #:	7-U	RRCID ->	180008	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	10038 - 10072
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4)			28991 957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 33100/TR 48/			WELL #:	7-L	RRCID ->	180005	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	10389 - 10452
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944		Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944		Y	-0-			15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944		Y	-0-			15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944		Y	-0-			15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944		Y	-0-			15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944		Y	-0-			15

TSL 33100 /TR 48/			WELL #:	8	RRCID ->	196325	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10436 - 10501
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775		Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9)		28991 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL M-098041/TR 52/		WELL #:	6	RRCID ->	213640	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	12516 PERF.11702 - 11709	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4)		28991 987		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33100/ TR 49/		WELL #:	8	RRCID ->	200108	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	10620 PERF.10438 - 10474	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #:		9		RRCID ->		207092		COMPL. DATE		10/30/2004		TOTAL DEPTH		10600 PERF.10428 - 10468	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT									-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT									-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT									-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT									-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT									-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT									-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #:		6		RRCID ->		221570		COMPL. DATE		07/14/2006		TOTAL DEPTH		10640 PERF.10430 - 10460	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT									-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT									-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT									-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT									-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT									-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT									-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO)		29003 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
LEWIS-JANCO RANCH		WELL #:	3	RRCID ->	271339	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4538 - 4800	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG)		29010 289		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
LOPEZ, G. G.		WELL #:	1	RRCID ->	192757	COMPL. DATE	02/27/2005	TOTAL DEPTH	11070 PERF. 8682 - 9215	
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2	Y	-0-	-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-	-0-
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2	Y	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	74	-0-	74	104	74	2	Y	-0-	-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG)		//CONT.//		29010 289	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587								
LOPEZ, G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	197899	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8772 - 9440
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7 N	7	-0-	-0-		7 2	Y	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-		1 2	Y	-0-			-0-
08		4 N	2	-0-	-2		2 2	Y	-0-			-0-
09		7 N	-0-	-0-	-7			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	2	-0-	2		2 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	16	-0-	16	18	16 2	Y	-0-			-0-

ENCINITAS (V- 5)				29010 468	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		28	RRCID ->	146780	COMPL. DATE	09/20/1993	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	7708 - 7756
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	12	-0-	12	12	1 1	11 2	Y	-0-		-0-

ENCINITAS (V-14)				29010 676	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LOPEZ, G. G.		WELL #:		12	RRCID ->	203752	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8504 - 8522
06	56	N	56	-0-	-0-	4 1	52 2	Y	-0-			-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	10 1	124 2	Y	-0-			-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	8 1	97 2	Y	-0-			-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	7 1	83 2	Y	-0-			-0-
10	124	N	50	-0-	-74	4 1	46 2	Y	-0-			-0-
11	90	N	56	-0-	-34	5 1	51 2	Y	-0-			-0-

ENCINITAS (V-15)				29010 728	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
ATLAS OPERATING LLC				036587								
LOPEZ		WELL #:		6T	RRCID ->	207795	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8504 - 8514
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LOPEZ, G. G.		WELL #:		7	RRCID ->	183071	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8570 - 8601
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G.				WELL #:	12	RRCID ->	203751	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8504 - 8522
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ENCINITAS (V-15)		//CONT.//		29010 728	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA RUCIA RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	265437	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	10428	PERF. 9094 - 9169	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOPEZ, GG		WELL #:		13	RRCID ->	289788	COMPL. DATE	04/19/2017	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8400 - 8416	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:		90C	RRCID ->	201082	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 8447 - 8456	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ENCINITAS (V-16)		WELL #:		12	RRCID ->	203541	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8504 - 8522	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ENCINITAS (V-17)		WELL #:		1	RRCID ->	206911	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8600 - 8776	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:		90T	RRCID ->	197684	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 8650 - 8663	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-

ENCINITAS (V-19)		29010 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
LOPEZ, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 196328		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8748 - 8802								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	99	-0-	99	157	99	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ		WELL #: 1		RRCID -> 204111		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 205721		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ		WELL #: 7		RRCID -> 250077		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 7172 - 7226								
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
LOPEZ, G. G.		WELL #: 6		RRCID -> 163992		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	4	2	1			2
						4	9									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	10	4	1			6
						11	9									
10	T. A.	70	-0-	70	70	5	1	58	2	Y	6	8	1			4
						7	9									
11	T. A.	138	-0-	138	208	10	1	103	2	Y	23	18	1			9
						25	9									

LOPEZ, G G		WELL #: 16		RRCID -> 206435		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19)		//CONT.// 29010 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LOPEZ, G G		WELL #: 10		RRCID -> 209054		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 8867						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2250 N	51	-0-	-2199	-0-	2	1	34	2	Y	14	24	1	7
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	15	9	720	2	Y	29	20	1	16
08	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	32	9	2293	2	Y	72	47	1	41
09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	193	1	1812	2	Y	88	77	1	52
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	79	9	839	2	Y	87	85	1	54
11	2490 N	874	-0-	-1616	-0-	157	1	716	2	Y	81	102	1	33
						97	9							
						79	1							
						96	9							
						69	1							
						89	9							

LOPEZ, G.G.		WELL #: 20		RRCID -> 213614		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 8746						
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #: 18		RRCID -> 215447		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 8698						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LOPEZ, G.G.		WELL #: 31		RRCID -> 217106		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 9122						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LOPEZ, G.G.		WELL #: 21		RRCID -> 217896		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8890 - 8908						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	65	-0-	65	65	6	1	59	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	139	-0-	139	204	12	1	127	2	Y	-0-			-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		509363		RRCID -> 190676		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 11149 PERF. 8872 - 8918						
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #: 88												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82				Y	NO RPT				57
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82				Y	NO RPT				57
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82				Y	NO RPT				57
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82				Y	NO RPT				57
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82				Y	NO RPT				57
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82				Y	NO RPT				57

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																			
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.//CONT.// 509363																			
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 89 RRCID -> 193068 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8707 - 8734																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

ENCINITAS (V-19-A) 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																			
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																			
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 101 RRCID -> 198272 COMPL. DATE 07/00/2003 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8990 - 9042																			
06		60 N		5	-0-	-55	-0-		5	2			Y	-0-					-0-
07		62 N		2	-0-	-60	-0-		2	2			Y	-0-					-0-
08		62 N		29	-0-	-33	-0-		2	1	27	2	Y	-0-					-0-
09		36 N		36	-0-	-0-	-0-		2	1	34	2	Y	-0-					-0-
10		T. A.		29	-0-	29	-0-	29	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
11		T. A.		20	-0-	20	-0-	49	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866																			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 14 RRCID -> 203225 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927																			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 23 RRCID -> 216782 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691																			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035																			
LOPEZ WELL #: 26 RRCID -> 235044 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8700 - 8754																			
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

OIL AND GAS DIVISION

ENCINITAS (V-21)		29010 842		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROOKS							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
LOPEZ		WELL #: 4		RRCID -> 215433		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 12144 PERF. 9016 - 9023							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2			Y	-0-				-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2			Y	-0-				-0-
08		62 N	21	-0-	-41 B	-0-	21 2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				Y	-0-				-0-
10		DLQ G-10	19	-0-	19 B	19	19 2			Y	-0-				-0-
11		DLQ G-10	49	-0-	49 B	68	49 2			Y	-0-				-0-

WADI OPERATING, LLC		100779													
LA RUCIA		WELL #: K 1		RRCID -> 286571		COMPL. DATE 02/16/2019		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8896 - 8902							
06		1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1804 2	74 9		Y	67				363
07		1829 N	1525	-0-	-304 B	-0-	1501 2	24 9		Y	22				385
08		1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1778 2	26 9		Y	24				409
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		1770 N	1712	-0-	-58 B	-0-	1699 2	13 9		Y	12				421
10		1519 N	1409	-0-	-110 B	-0-	1395 2	14 9		Y	13	185 1			249
11		1740 N	1407	-0-	-333 B	-0-	1379 2	28 9		Y	25				274

LA RUCIA		WELL #: K 5		RRCID -> 286572		COMPL. DATE 02/26/2019		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 8906							
06		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-				Y	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/23/2024											

HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
LOPEZ, G. G.		WELL #: 6		RRCID -> 164840		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9054 - 9210							
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

ENCINITAS, E. (FRIO 7340)		29011 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
GLORIA GARCIA LOPEZ		WELL #: 10		RRCID -> 261208		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7352 - 7364							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ENCINITAS, EAST (V-24)		29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
LOPEZ, G. G.		WELL #: 10		RRCID -> 199603		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9378							
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.// 29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LOPEZ, G. G.		WELL #: 9T		RRCID -> 199621		COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 9451			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	198	1	2732	2	Y	81	42
						89	9					
07	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	220	1	2758	2	Y	91	49
						100	9					
08	3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	230	1	2740	2	Y	72	41
						79	9					
09	3000 X	2900	-0-	-100	-0-	223	1	2580	2	Y	88	52
						97	9					
10	3131 X	3041	-0-	-90	-0-	253	1	2692	2	Y	87	54
						96	9					
11	3030 X	2963	-0-	-67	-0-	252	1	2622	2	Y	81	33
						89	9					

LOPEZ, G.G.		WELL #: 14		RRCID -> 203224		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388			
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	45	1	622	2	Y	-0-	-0-
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	51	1	637	2	Y	-0-	-0-
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	56	1	667	2	Y	-0-	-0-
09	630 N	543	-0-	-87	-0-	43	1	500	2	Y	-0-	-0-
10	620 N	513	-0-	-107	-0-	44	1	469	2	Y	-0-	-0-
11	600 N	471	-0-	-129	-0-	41	1	430	2	Y	-0-	-0-

LOPEZ, G.G.		WELL #: 11L		RRCID -> 203540		COMPL. DATE 05/25/2004			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599			
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-	-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
*10	3	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
11	T. A.	7	-0-	7	7	1	1	6	2	Y	-0-	-0-

LOPEZ, G. G. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 204751		COMPL. DATE 09/27/2004			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042			
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-	-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-	-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	2	Y	-0-	-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-	-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	Y	-0-	-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	Y	-0-	-0-

LOPEZ, G G		WELL #: 16		RRCID -> 206433		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364			
06	1530 N	1461	-0-	-69	-0-	93	1	1279	2	Y	81	43
						89	9					
07	1581 N	1495	-0-	-86	-0-	103	1	1293	2	Y	90	49
						99	9					
08	1519 N	1448	-0-	-71	-0-	106	1	1263	2	Y	72	41
						79	9					
09	1470 N	1382	-0-	-88	-0-	102	1	1183	2	Y	88	52
						97	9					
10	1488 N	1433	-0-	-55	-0-	115	1	1222	2	Y	87	54
						96	9					
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	116	1	1207	2	Y	81	33
						89	9					

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.// 29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LOPEZ, G G		WELL #: 18		RRCID -> 206667		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	45	1	618	2	Y	-0-				-0-
07	682 N	606	-0-	-76	-0-	45	1	561	2	Y	-0-				-0-
08	651 N	481	-0-	-170	-0-	37	1	444	2	Y	-0-				-0-
09	660 N	605	-0-	-55	-0-	48	1	557	2	Y	-0-				-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	53	1	568	2	Y	-0-				-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	53	1	548	2	Y	-0-				-0-

LOPEZ, G G		WELL #: 17		RRCID -> 207031		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064						
06	2220 N	1993	-0-	-227	-0-	132	1	1816	2	Y	41	31	1		21
07	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	172	1	2152	2	Y	46	42	1		25
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	179	1	2126	2	Y	45	44	1		26
09	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	177	1	2041	2	Y	88	62	1		52
10	2387 N	2338	-0-	-49	-0-	193	1	2049	2	Y	87	85	1		54
11	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	193	1	2009	2	Y	81	102	1		33

LOPEZ, G. G.		WELL #: 22		RRCID -> 211252		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694						
06	T. A.	282	-0-	282	445	19	1	263	2	Y	-0-				-0-
07	T. A.	271	-0-	271	716	20	1	251	2	Y	-0-				-0-
08	T. A.	303	-0-	303	1019	23	1	280	2	Y	-0-				-0-
09	T. A.	17	-0-	17	1036	1	1	16	2	Y	-0-				-0-
10	1037 N	1	-0-	-1036	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	15	1	157	2	Y	-0-				-0-

LOPEZ, G.G.		WELL #: 20		RRCID -> 213556		COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100						
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	30	1	416	2	Y	-0-				-0-
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	39	1	494	2	Y	-0-				-0-
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	39	1	462	2	Y	-0-				-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	37	1	428	2	Y	-0-				-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	427	2	Y	-0-				-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	42	1	436	2	Y	-0-				-0-

LOPEZ, G.G.		WELL #: 31		RRCID -> 215936		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	21	1		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	83	1		33

LOPEZ, G.G.		WELL #: 23		RRCID -> 216781		COMPL. DATE 12/18/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062						
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	2	Y	-0-				-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	33	1	412	2	Y	-0-				-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	Y	-0-				-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	32	1	369	2	Y	-0-				-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	40	1	430	2	Y	-0-				-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	42	1	442	2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.//		29011 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LOPEZ, G. G.		WELL #:		24	RRCID ->	223376	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9038 - 9055
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	66 1	903 2	Y	41	32 1		22
						45 9						
07	1085 N	455	-0-	-630	-0-	31 1	390 2	Y	31	36 1		17
						34 9						
08	961 N	549	-0-	-412	-0-	36 1	432 2	Y	74	49 1		42
						81 9						
09	1020 N	656	-0-	-364	-0-	37 1	424 2	Y	177	115 1		104
						195 9						
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	46 1	489 2	Y	174	170 1		108
						191 9						
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	38 1	394 2	Y	162	204 1		66
						178 9						

ENCINO (5650)		29032 250		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
FINALY RESOURCES LLC		268323										
ROCHE "A"		WELL #:		9	RRCID ->	182469	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5983 - 6008
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHE		WELL #:		7	RRCID ->	194590	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5280 - 5286
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENCINO (6400)		29032 415		ASSOCIATED	49B			CNTY: SAN PATRICIO				
FINALY RESOURCES LLC		268323										
ROCHE RANCH ENCINO		WELL #:		1E	RRCID ->	180435	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6266 - 6676
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

ENCINO (7100)		29032 830		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
TEXAS, LES & CO.		846666										
ROCHE, K.D. "E"		WELL #:		10	RRCID ->	134807	COMPL. DATE	02/01/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7195 - 7200
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESCOBAS		29273 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAPATA				
PRESSLY OIL INTEREST, INC.		676076										
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	155480	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	1070	PERF.	1023 - 1038	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

ESCOBAS (FALCON)		29273 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
TREVINO, ALBERT		WELL #:	6402	RRCID ->	173537	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2600 - 2612	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TREVINO, ALBERT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		6403		174003		08/06/1999		2850 PERF. 2614 - 2643				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540)		29273 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
RASH		WELL #:	2	RRCID ->	229759	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4766 - 4802	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

2 D OIL & GAS LLC		953828		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
RAMIREZ LTD		1		204279		07/23/2004		15095 PERF. 5540 - 5550				
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300)		29273 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DE TREVINO, I. G.		WELL #:	1	RRCID ->	010273	COMPL. DATE	03/02/1958	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300)		//CONT.// 29273 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
TREVINO		WELL #: C 1		RRCID -> 132890		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5250 - 5316					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ESCOBAS (QUEEN CITY 5800)		29273 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HAYNES - EAST		WELL #: 2		RRCID -> 202883		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6142 - 6166					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ESCOBAS (10,350)		29273 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804											
GUTIERREZ, E.		WELL #: A 1		RRCID -> 160510		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298					
06	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2		N	-0-			-0-
07	2852 X	116	-0-	-2736	-0-	116	2		N	-0-			-0-
08	2852 X	40	-0-	-2812	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2		N	-0-			-0-
10	2728 X	950	-0-	-1778	-0-	950	2		N	-0-			-0-
11	2640 X	2492	-0-	-148	-0-	2492	2		N	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
TREVINO, ALBERT		WELL #: B 5		RRCID -> 163146		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10232 - 10244					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TREVINO, ALBERT B		WELL #: 2		RRCID -> 190868		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314					
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
08	527 N	250	-0-	-277	-0-	250	2		N	-0-			-0-
09	630 N	267	-0-	-363	-0-	267	2		N	-0-			-0-
10	682 N	591	-0-	-91	-0-	30	1	561	2	N	-0-		-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	534	2	N	-0-		-0-
ESCOBAS (10,650)		29273 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
GARCIA, CATARINO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 155860		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10652 - 10700					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (10,650)		//CONT.//		29273 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
RANGEL		WELL #:		1401	RRCID ->	208489	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	11877	PERF.11640 - 11680			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2			N	-0-			-0-

ESCOBAS (12,200)				29273 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
TREVINO, ALBERT		WELL #:		B 3	RRCID ->	136561	COMPL. DATE	12/11/1994	TOTAL DEPTH	12687	PERF.11673 - 11682			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT		WELL #:		B 4 T	RRCID ->	138095	COMPL. DATE	04/06/1991	TOTAL DEPTH	13188	PERF.12390 - 12495			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT		WELL #:		6401	RRCID ->	145811	COMPL. DATE	06/13/1993	TOTAL DEPTH	12996	PERF.12186 - 12300			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESCOBAS, N. (14900)				29275 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
TREVINO, E.		WELL #:		F 1	RRCID ->	124007	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	15100	PERF.14904 - 14924			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO, EAST (6500)				29294 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
PALOMAS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	285868	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 6427 - 6540			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ESTES COVE (H-2) 29521 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 219

WELL #: 1 RRCID -> 046138 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A

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

EVE MAE (6300) 29682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
LODESTONE OPERATING, INC. 100710
STATE OF TEXAS TR. 11

WELL #: 1 RRCID -> 010283 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			21

DE RUEDA, EULOGIO WELL #: 2 RRCID -> 037087 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			21

EVELYN (Y-1) 29688 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE

WELL #: RRCID -> 128800 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56

PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2004

EVELYN (Y-2) 29688 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE

WELL #: RRCID -> 130246 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			57
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			57
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			57
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			57
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			57
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			57

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2004

EVELYN EAST (14,700)													
WAGNER OIL COMPANY													
SANTA FE RANCH													
29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
891175													
WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-		47
07	93 N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	3	N	-0-		47
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-		47
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-		47
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-		47
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-		47

EWING (5500)													
TEXAS, LES & CO.													
EWING -F-													
29772 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO													
846666													
WELL #: 2 C RRCID -> 010286 COMPL. DATE 01/30/1954 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
VELENO													
29801 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
386310													
WELL #: 5 RRCID -> 205591 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
06	7500 X	7364	-0-	-136	-0-	691	1	6673	2	N	-0-		-0-
07	7595 X	7495	-0-	-100	-0-	701	1	6794	2	N	-0-		-0-
08	7378 X	6646	-0-	-732	-0-	654	1	5992	2	N	-0-		-0-
09	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	709	1	6665	2	N	-0-		-0-
10	7595 X	7237	-0-	-358	-0-	693	1	6544	2	N	-0-		-0-
11	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	713	1	6665	2	N	-0-		-0-

MOLLETES CREEK GAS UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)													
ENCINA RESOURCES, LLC													
HARALSON BEEFMASTERS, LTD.													
29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
251741													
WELL #: 1 RRCID -> 232229 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 10040													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
06	0 N	1426	-0-	1426	-0-	1426	2			N	-0-		-0-
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-		-0-
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-		-0-
*09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HARALSON BEEFMASTER, LTD													
WELL #: 2 RRCID -> 238516 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10196 - 10641													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741								
GONART INVESTMENTS ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	247368	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	10795	PERF. 8564 - 8760	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3120 X	2788	-0-	-332	-0-	2788	2		N	-0-		-0-
07	3813 X	2411	-0-	-1402	-0-	2411	2		N	-0-		-0-
08	3782 X	2411	-0-	-1371	-0-	2411	2		N	-0-		-0-
09	3600 X	3154	-0-	-446	-0-	649	1	2505 2	N	-0-		-0-
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-				N	NO RPT		-0-
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT		-0-

SAENZ		WELL #:		1	RRCID ->	248458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF. 9772 - 9880	
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-		-0-
*09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	147576	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9463 - 9502	
DERLY				1								
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-		-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-		-0-
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-		-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-		-0-

DERLY		WELL #:		3	RRCID ->	150710	COMPL. DATE	08/11/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10064 - 10078	
06	1230 N	1157	-0-	-73	-0-	1157	2		N	-0-		-0-
07	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	1211	2		N	-0-		-0-
08	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2		N	-0-		-0-
09	1170 N	1154	-0-	-16	-0-	1154	2		N	-0-		-0-
10	1209 N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2		N	-0-		-0-
11	1170 N	1074	-0-	-96	-0-	1074	2		N	-0-		-0-

DERLY		WELL #:		4	RRCID ->	152451	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9249 - 10236	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JACOBA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	156605	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9009 - 9643	
06	1200 N	1184	-0-	-16	-0-	1184	2		N	-0-		-0-
07	1364 N	1274	-0-	-90	-0-	1274	2		N	-0-		-0-
08	1364 N	1182	-0-	-182	-0-	1182	2		N	-0-		-0-
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-		-0-
10	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2		N	-0-		-0-
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JACOBA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 158465		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	600 N	593	-0-	-7	-0-	593	2		N	-0-	
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-	
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-	
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-	
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-	
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-	

RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160318		COMPL. DATE 04/27/1996		TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308			
06	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	1095	1	2707	2	N	-0-
07	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	1093	1	2770	2	N	-0-
08	3751 X	3653	-0-	-98	-0-	1058	1	2595	2	N	-0-
09	3630 X	3557	-0-	-73	-0-	1046	1	2511	2	N	-0-
10	3751 X	3706	-0-	-45	-0-	1061	1	2645	2	N	-0-
11	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	1058	1	2644	2	N	-0-

LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U		WELL #: 1		RRCID -> 160320		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 11114 PERF.10394 - 10398			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

LANIER, S. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 161977		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

ALEXANDER, M. TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 163971		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940			
06	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	905	1	2237	2	N	-0-
07	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	907	1	2301	2	N	-0-
08	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	942	1	2312	2	N	-0-
09	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	954	1	2292	2	N	-0-
10	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	939	1	2342	2	N	-0-
11	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	942	1	2352	2	N	-0-

MORALES ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 191698		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265			
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	74	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	75	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	75	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	75	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	75	

FLORES, RUBEN MINERAL		WELL #: 1		RRCID -> 193067		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
R M T		WELL #:		1	RRCID ->	193508	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9626 - 9980
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4440 X	4040	-0-	-400	-0-	213	1	3827	2	N	-0-	-0-
07	4588 X	4102	-0-	-486	-0-	216	1	3886	2	N	-0-	-0-
08	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	282	1	4904	2	N	-0-	-0-
09	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	273	1	4120	2	N	-0-	-0-
10	4464 X	4048	-0-	-416	-0-	243	1	3805	2	N	-0-	-0-
11	4740 X	4013	-0-	-727	-0-	225	1	3788	2	N	-0-	-0-

NEW ZAPATA EAST G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	194586	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8740 - 9866
06	8850 X	6587	-0-	-2263	-0-	348	1	6239	2	N	-0-	-0-
07	8990 X	7706	-0-	-1284	-0-	406	1	7300	2	N	-0-	-0-
08	8990 X	8585	-0-	-405	-0-	466	1	8119	2	N	-0-	-0-
09	8580 X	7625	-0-	-955	-0-	473	1	7152	2	N	-0-	-0-
10	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	512	1	8021	2	N	-0-	-0-
11	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	505	1	8516	2	N	-0-	-0-

R.M.T.		WELL #:		2	RRCID ->	195373	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8812 - 9226
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	82	1	1468	2	N	-0-	-0-
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	84	1	1503	2	N	-0-	-0-
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	72	1	1247	2	N	-0-	-0-
09	840 N	624	-0-	-216	-0-	39	1	585	2	N	-0-	-0-
10	868 N	562	-0-	-306	-0-	34	1	528	2	N	-0-	-0-
11	840 N	766	-0-	-74	-0-	43	1	723	2	N	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #:		1	RRCID ->	196022	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9862 - 10014
06	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	117	1	2099	2	N	-0-	-0-
07	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	112	1	2007	2	N	-0-	-0-
08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	111	1	1925	2	N	-0-	-0-
09	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	126	1	1911	2	N	-0-	-0-
10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	117	1	1833	2	N	-0-	-0-
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	102	1	1718	2	N	-0-	-0-

R. M. T.		WELL #:		5	RRCID ->	198419	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	11357	PERF.	9156 - 10488
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-	-0-
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-	-0-
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-	-0-
09	900 N	791	-0-	-109	-0-	791	2			N	-0-	-0-
10	930 N	785	-0-	-145	-0-	785	2			N	-0-	-0-
11	930 N	709	-0-	-221	-0-	709	2			N	-0-	-0-

VELENO		WELL #:		1	RRCID ->	198452	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	10974	PERF.	8668 - 10461
06	1140 N	440	-0-	-700	-0-	41	1	399	2	N	-0-	36
07	1023 N	473	-0-	-550	-0-	44	1	429	2	N	-0-	36
08	589 N	580	-0-	-9	-0-	57	1	523	2	N	-0-	36
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	54	1	507	2	N	-0-	36
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	59	1	553	2	N	-0-	36
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	78	1	729	2	N	-0-	36

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200084	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9830 - 10005
06	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	116	1	2077	2	N	-0-	-0-
07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	117	1	2096	2	N	-0-	-0-
08	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	115	1	2009	2	N	-0-	-0-
09	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	127	1	1916	2	N	-0-	-0-
10	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	128	1	1999	2	N	-0-	-0-
11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	117	1	1979	2	N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MORALES		WELL #: 2		RRCID -> 200676		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	144 1	2584 2	N	-0-			1
07	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	130 1	2337 2	N	-0-			1
08	829 X	829	-0-	-0-	-0-	45 1	784 2	N	-0-			1
09	783 X	783	-0-	-0-	-0-	49 1	734 2	N	-0-			1
10	715 X	715	-0-	-0-	-0-	43 1	672 2	N	-0-			1
11	719 X	719	-0-	-0-	-0-	40 1	679 2	N	-0-			1

CUELLAR G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 201075		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994				
06	2670 N	2516	-0-	-154	-0-	2516 2		N	-0-			15
07	2759 N	2705	-0-	-54	-0-	2705 2		N	-0-			15
08	2697 N	2656	-0-	-41	-0-	2656 2		N	-0-			15
09	2520 N	2459	-0-	-61	-0-	2459 2		N	-0-			15
10	2697 N	2484	-0-	-213	-0-	2484 2		N	-0-			15
11	2580 N	2448	-0-	-132	-0-	2448 2		N	-0-			15

RMT		WELL #: 3		RRCID -> 201187		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135				
06	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2		N	-0-			-0-
07	2418 X	2345	-0-	-73	-0-	2345 2		N	-0-			-0-
08	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2427 2		N	-0-			-0-
09	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2		N	-0-			-0-
10	2542 X	2375	-0-	-167	-0-	2375 2		N	-0-			-0-
11	2460 X	2331	-0-	-129	-0-	2331 2		N	-0-			-0-

RMT		WELL #: 4		RRCID -> 201193		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890				
06	3750 X	3695	-0-	-55	-0-	195 1	3500 2	N	-0-			-0-
07	3875 X	3573	-0-	-302	-0-	188 1	3385 2	N	-0-			-0-
08	3689 X	3686	-0-	-3	-0-	200 1	3486 2	N	-0-			-0-
09	3690 X	3111	-0-	-579	-0-	193 1	2918 2	N	-0-			-0-
10	3813 X	3463	-0-	-350	-0-	208 1	3255 2	N	-0-			-0-
11	3690 X	3591	-0-	-99	-0-	201 1	3390 2	N	-0-			-0-

VASQUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 201314		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879				
06	930 N	856	-0-	-74	-0-	119 1	737 2	N	-0-			-0-
07	992 N	912	-0-	-80	-0-	123 1	789 2	N	-0-			-0-
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	120 1	782 2	N	-0-			-0-
09	870 N	858	-0-	-12	-0-	108 1	750 2	N	-0-			-0-
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	110 1	790 2	N	-0-			-0-
11	870 N	824	-0-	-46	-0-	106 1	718 2	N	-0-			-0-

DERLY		WELL #: 8		RRCID -> 201341		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828				
06	1440 N	1310	-0-	-130	-0-	1310 2		N	-0-			-0-
07	1488 N	1217	-0-	-271	-0-	1217 2		N	-0-			-0-
08	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	1360 2		N	-0-			-0-
09	1320 N	1195	-0-	-125	-0-	1195 2		N	-0-			-0-
10	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	1172 2		N	-0-			-0-
11	1320 N	1133	-0-	-187	-0-	1133 2		N	-0-			-0-

MOLLETES CREEK GU		WELL #: 2		RRCID -> 201673		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MENDOZA				WELL #:	2	RRCID ->	201781	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	8208 - 8304		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-		59	2		N	-0-			8
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-		125	2		N	-0-			8
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	-0-			8
11	60	N	31	-0-	-29	-0-		31	2		N	-0-			8

GUTIERREZ				WELL #:	1	RRCID ->	201878	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	8380 - 9755		
06	1050	N	923	-0-	-127	-0-		133	1	790	2	N	-0-		-0-
07	1085	N	895	-0-	-190	-0-		127	1	768	2	N	-0-		-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-		186	1	1130	2	N	-0-		-0-
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-		184	1	1050	2	N	-0-		-0-
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-		180	1	910	2	N	-0-		-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-		175	1	924	2	N	-0-		-0-

VELENO				WELL #:	4	RRCID ->	202118	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	11397	PERF.	8340 - 10848		
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-		1	1	7	2	N	-0-		-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-		4	2			N	-0-		-0-
08	6	N	4	-0-	-2	-0-		4	2			N	-0-		-0-
09	8	N	2	-0-	-6	-0-		2	2			N	-0-		-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-		-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-		1	1	7	2	N	-0-		-0-

VELA ESTATE UNIT				WELL #:	20	RRCID ->	202188	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	6980 - 9846		
06	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-		166	1	4307	2	N	-0-		-0-
07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-		193	1	3905	2	N	-0-		-0-
08	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-		187	1	3645	2	N	-0-		-0-
09	3630	X	3596	-0-	-34	-0-		174	1	3422	2	N	-0-		-0-
10	3751	X	3122	-0-	-629	-0-		168	1	2954	2	N	-0-		-0-
11	3630	X	3394	-0-	-236	-0-		168	1	3226	2	N	-0-		-0-

JUAN DE DIOS				WELL #:	1	RRCID ->	202730	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8378 - 9928		
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-		592	2	83	9	N	75		177
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-		622	2			N	-0-		177
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-		543	2			N	-0-		177
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-		545	2	39	9	N	35	183 1	29
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-		779	2			N	-0-		29
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-		645	2			N	-0-		29

MENDOZA				WELL #:	4	RRCID ->	202838	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8368 - 8406		
06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-		2572	2			N	-0-		5
07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-		2751	2			N	-0-		5
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-		2445	2			N	-0-		5
09	2580	N	2019	-0-	-561	-0-		2019	2			N	-0-		5
10	2759	N	2292	-0-	-467	-0-		2292	2			N	-0-		5
11	2370	N	2287	-0-	-83	-0-		2287	2			N	-0-		5

SINGER-ANDERS				WELL #:	1	RRCID ->	203527	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	8788 - 10240		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		5

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLERREAL		WELL #: 2		RRCID -> 203554		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	53	1	947	2	N	-0-	-0-
07	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	53	1	956	2	N	-0-	-0-
08	1054 N	986	-0-	-68	-0-	54	1	932	2	N	-0-	-0-
09	990 N	922	-0-	-68	-0-	57	1	865	2	N	-0-	-0-
10	1023 N	953	-0-	-70	-0-	57	1	896	2	N	-0-	-0-
11	960 N	952	-0-	-8	-0-	53	1	899	2	N	-0-	-0-

GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 203568		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042				
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	94	1	557	2	N	-0-	-0-
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	92	1	561	2	N	-0-	-0-
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	89	1	538	2	N	-0-	-0-
09	510 N	489	-0-	-21	-0-	73	1	416	2	N	-0-	-0-
10	527 N	479	-0-	-48	-0-	79	1	400	2	N	-0-	-0-
11	510 N	430	-0-	-80	-0-	68	1	362	2	N	-0-	-0-

GUTIERREZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203842		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388				
06	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-	-0-
07	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-	-0-
08	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-	-0-
09	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-	-0-
10	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-	-0-
11	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-	-0-

RMT		WELL #: 6		RRCID -> 204086		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602				
06	810 N	716	-0-	-94	-0-	38	1	678	2	N	-0-	-0-
07	713 N	581	-0-	-132	-0-	31	1	550	2	N	-0-	-0-
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	31	1	545	2	N	-0-	-0-
09	720 N	420	-0-	-300	-0-	26	1	394	2	N	-0-	-0-
10	589 N	561	-0-	-28	-0-	34	1	527	2	N	-0-	-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	33	1	559	2	N	-0-	-0-

VELENO		WELL #: 2		RRCID -> 204137		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506				
06	600 N	525	-0-	-75	-0-	76	1	449	2	N	-0-	-0-
07	558 N	488	-0-	-70	-0-	69	1	419	2	N	-0-	-0-
08	558 N	547	-0-	-11	-0-	77	1	470	2	N	-0-	-0-
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	92	1	527	2	N	-0-	-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	104	1	527	2	N	-0-	-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	92	1	489	2	N	-0-	-0-

VELENO		WELL #: 3		RRCID -> 204181		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564				
06	3210 X	3121	-0-	-89	-0-	293	1	2828	2	N	-0-	-0-
07	3317 X	3174	-0-	-143	-0-	297	1	2877	2	N	-0-	-0-
08	3317 X	3108	-0-	-209	-0-	306	1	2802	2	N	-0-	-0-
09	3180 X	3122	-0-	-58	-0-	300	1	2822	2	N	-0-	-0-
10	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	312	1	2948	2	N	-0-	-0-
11	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	309	1	2891	2	N	-0-	-0-

GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204425		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670				
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-	-0-
07	992 N	815	-0-	-177	-0-	815	2			N	-0-	-0-
08	899 N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-	-0-
09	930 N	629	-0-	-301	-0-	629	2			N	-0-	-0-
10	806 N	473	-0-	-333	-0-	473	2			N	-0-	-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ALEXANDER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 205611		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

VIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 206123		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552				
06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	461	1	1185	2	N	-0-	2
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	407	1	1027	2	N	-0-	2
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	372	1	915	2	N	-0-	2
09	1140 N	604	-0-	-536	-0-	450	1	154	2	N	-0-	2
10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	447	1	1529	2	N	-0-	2
11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	477	1	1555	2	N	-0-	2

MARTINEZ ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 206648		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598				
06	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-	8
07	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-	8
08	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-	8
09	2340 N	1961	-0-	-379	-0-	1961	2			N	-0-	8
10	2635 N	1976	-0-	-659	-0-	1976	2			N	-0-	8
11	2400 N	2026	-0-	-374	-0-	2026	2			N	-0-	8

RMT		WELL #: 8		RRCID -> 206816		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458				
06	4410 X	3219	-0-	-1191	-0-	3219	2			N	-0-	-0-
07	4557 X	3825	-0-	-732	-0-	3825	2			N	-0-	-0-
08	4557 X	3727	-0-	-830	-0-	3727	2			N	-0-	-0-
09	4410 X	2317	-0-	-2093	-0-	2317	2			N	-0-	-0-
10	4278 X	2386	-0-	-1892	-0-	2386	2			N	-0-	-0-
11	3690 X	3018	-0-	-672	-0-	3018	2			N	-0-	-0-

RMT		WELL #: 7		RRCID -> 206825		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672				
06	1020 N	921	-0-	-99	-0-	921	2			N	-0-	-0-
07	1023 N	942	-0-	-81	-0-	942	2			N	-0-	-0-
08	992 N	960	-0-	-32	-0-	960	2			N	-0-	-0-
09	930 N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-	-0-
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-	-0-
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-	-0-

VELENO		WELL #: 6		RRCID -> 207014		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538				
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	90	1	532	2	N	-0-	1
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	77	1	464	2	N	-0-	1
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	84	1	508	2	N	-0-	1
09	510 N	470	-0-	-40	-0-	70	1	400	2	N	-0-	1
10	527 N	460	-0-	-67	-0-	76	1	384	2	N	-0-	1
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	94	1	495	2	N	-0-	1

BHCH		WELL #: 1		RRCID -> 207973		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992				
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-	-0-
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-	-0-
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-	-0-
09	900 N	614	-0-	-286	-0-	614	2			N	-0-	-0-
10	961 N	566	-0-	-395	-0-	566	2			N	-0-	-0-
11	930 N	575	-0-	-355	-0-	575	2			N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SINGER		WELL #:		1	RRCID ->	208253	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	7905 - 10824	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	1560 N	1513	-0-	-47	-0-	142 1	1371 2	1371 2	N	-0-			-0-
07	1612 N	1549	-0-	-63	-0-	145 1	1404 2	1404 2	N	-0-			-0-
08	1488 N	1434	-0-	-54	-0-	141 1	1293 2	1293 2	N	-0-			-0-
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	149 1	1401 2	1401 2	N	-0-			-0-
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	155 1	1463 2	1463 2	N	-0-			-0-
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	149 1	1396 2	1396 2	N	-0-			-0-

SNAVELY		WELL #:		1	RRCID ->	208273	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	11026	PERF.	8937 - 11001	
06	870 N	688	-0-	-182	-0-	36 1	652 2	652 2	N	-0-			17
07	806 N	712	-0-	-94	-0-	38 1	674 2	674 2	N	-0-			17
08	775 N	745	-0-	-30	-0-	40 1	705 2	705 2	N	-0-			17
09	690 N	678	-0-	-12	-0-	42 1	636 2	636 2	N	-0-			17
10	713 N	669	-0-	-44	-0-	40 1	629 2	629 2	N	-0-			17
11	720 N	658	-0-	-62	-0-	37 1	621 2	621 2	N	-0-			17

SNAVELY		WELL #:		2	RRCID ->	208628	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	11242	PERF.	9177 - 10980	
06	2580 X	2484	-0-	-96	-0-	131 1	2353 2	2353 2	N	-0-			5
07	2666 X	2634	-0-	-32	-0-	139 1	2495 2	2495 2	N	-0-			5
08	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	140 1	2439 2	2439 2	N	-0-			5
09	2490 N	2437	-0-	-53	-0-	151 1	2286 2	2286 2	N	-0-			5
10	2635 N	2597	-0-	-38	-0-	156 1	2441 2	2441 2	N	-0-			5
11	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	146 1	2464 2	2464 2	N	-0-			5

MENDOZA		WELL #:		5	RRCID ->	208688	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8374 - 9948	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2			N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2			N	-0-			-0-

ZAPATA HAWK		WELL #:		1	RRCID ->	208833	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	11076	PERF.	7430 - 10068	
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	75 1	1343 2	1343 2	N	-0-			4
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	66 1	1188 2	1188 2	N	-0-			4
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	78 1	1364 2	1364 2	N	-0-			4
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	79 1	1202 2	1202 2	N	-0-			4
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	75 1	1170 2	1170 2	N	-0-			4
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	70 1	1173 2	1173 2	N	-0-			4

VASQUEZ, ROMEO		WELL #:		1	RRCID ->	209359	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	11093	PERF.	9880 - 9921	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SINGER-ANDERS		WELL #:		2	RRCID ->	209791	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	10532	PERF.	8792 - 10212	
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2			N	-0-			-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2			N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2			N	-0-			-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUTIERREZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210966		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-		337 2		N	-0-	-0-	
07	341 N	333	-0-	-8	-0-		333 2		N	-0-	-0-	
08	372 N	310	-0-	-62	-0-		310 2		N	-0-	-0-	
09	330 N	244	-0-	-86	-0-		244 2		N	-0-	-0-	
10	341 N	192	-0-	-149	-0-		192 2		N	-0-	-0-	
11	300 N	209	-0-	-91	-0-		209 2		N	-0-	-0-	

RANCHITO "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211111		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	7	
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 2		N	-0-	7	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		N	-0-	7	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2		N	-0-	7	
10	62 N	5	-0-	-57	-0-		5 2		N	-0-	7	
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-	7	

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211115		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813				
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-		101 1	1812 2	N	-0-	-0-	
07	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-		108 1	1945 2	N	-0-	-0-	
08	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-		150 1	2604 2	N	-0-	-0-	
09	3000 N	3552	-0-	552	552		220 1	3332 2	N	-0-	-0-	
10	3100 N	4286	-0-	1186	1738		257 1	4029 2	N	-0-	-0-	
11	3000 N	1883	-0-	-1117	621		105 1	1778 2	N	-0-	-0-	

DE DIOS, JUAN		WELL #: 4		RRCID -> 211414		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866				
06	3210 X	3185	-0-	-25	-0-		3185 2		N	-0-	-0-	
07	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-		3443 2		N	-0-	-0-	
08	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-		3336 2		N	-0-	-0-	
09	3210 X	3133	-0-	-77	-0-		3133 2		N	-0-	-0-	
10	3317 X	3092	-0-	-225	-0-		3092 2		N	-0-	-0-	
11	3210 X	2910	-0-	-300	-0-		2910 2		N	-0-	-0-	

VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 211538		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186				
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196 2		N	-0-	-0-	
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-		198 2		N	-0-	-0-	
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-		194 2		N	-0-	-0-	
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-		190 2		N	-0-	-0-	
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140 2		N	-0-	-0-	
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-		195 2		N	-0-	-0-	

VARAL RANCHES		WELL #: 1		RRCID -> 212741		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 10357 PERF.10228 - 10254				
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-		1315 2		Y	-0-	-0-	
07	1271 N	960	-0-	-311	-0-		960 2		Y	-0-	-0-	
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-		130 1	1432 2	Y	-0-	-0-	
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-		79 1	1319 2	Y	-0-	-0-	
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-		1387 2		Y	-0-	-0-	
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-		1802 2		Y	-0-	-0-	

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 212803		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708				
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-		1152 2		N	-0-	2	
07	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-		1499 2		N	-0-	2	
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-		534 2		N	-0-	2	
09	1140 N	929	-0-	-211	-0-		926 2	3 9	N	3	5	
10	1209 N	930	-0-	-279	-0-		929 2	1 9	N	1	6	
11	510 N	139	-0-	-371	-0-		139 2		N	-0-	6	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DE DIOS, JUAN		WELL #: 3		RRCID -> 212806		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3360 X	3104	-0-	-256	-0-	3104	2		N	-0-		1
07	3317 X	3294	-0-	-23	-0-	3294	2		N	-0-		1
08	3348 X	3204	-0-	-144	-0-	3204	2		N	-0-		1
09	3240 X	2577	-0-	-663	-0-	2577	2		N	-0-		1
10	3348 X	2553	-0-	-795	-0-	2553	2		N	-0-		1
11	3180 X	2807	-0-	-373	-0-	2807	2		N	-0-		1

SINGER		WELL #: 2		RRCID -> 213169		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DE DIOS, JUAN		WELL #: 5		RRCID -> 213322		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472				
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-		4
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-		4
08	279 N	63	-0-	-216	-0-	63	2		N	-0-		4
09	3000 N	6395	-0-	3395	3395	6395	2		N	-0-		4
10	3100 N	7874	-0-	4774	8169	7874	2		N	-0-		4
11	3000 N	7485	-0-	4485	12654	7485	2		N	-0-		4

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213500		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898				
06	1200 N	1142	-0-	-58	-0-	1142	2		N	-0-		5
07	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1245	2		N	-0-		5
08	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	1178	2		N	-0-		5
09	1140 N	974	-0-	-166	-0-	974	2		N	-0-		5
10	1240 N	882	-0-	-358	-0-	882	2		N	-0-		5
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-		5

DELOZEIS FAMILY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 213592		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 13236 - 13259				
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	33	1	469	2	N	-0-	-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	39	1	528	2	N	-0-	-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	424	2	N	-0-	-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	39	1	509	2	N	-0-	-0-
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	39	1	649	2	N	-0-	-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	N	-0-	-0-

GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 213612		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841				
06	3090 X	2989	-0-	-101	-0-	431	1	2558	2	N	-0-	-0-
07	3224 X	3047	-0-	-177	-0-	431	1	2616	2	N	-0-	-0-
08	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	471	1	2865	2	N	-0-	-0-
09	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	470	1	2685	2	N	-0-	-0-
10	3255 X	3004	-0-	-251	-0-	496	1	2508	2	N	-0-	-0-
11	3240 X	2694	-0-	-546	-0-	428	1	2266	2	N	-0-	-0-

VELENO		WELL #: 7		RRCID -> 213649		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645				
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	31	1	300	2	N	-0-	-0-
07	372 N	323	-0-	-49	-0-	30	1	293	2	N	-0-	-0-
08	341 N	262	-0-	-79	-0-	26	1	236	2	N	-0-	-0-
09	330 N	296	-0-	-34	-0-	28	1	268	2	N	-0-	-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	284	2	N	-0-	-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	29	1	269	2	N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RAMIREZ, M.		WELL #: 2		RRCID -> 213681		COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	243	2	N	-0-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	23	1	206	2	N	-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	200	2	N	-0-
09	270 N	197	-0-	-73	-0-	20	1	177	2	N	-0-
10	217 N	138	-0-	-79	-0-	14	1	124	2	N	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-

RMT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 214090		COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9149 - 10352		
06	3930 X	3868	-0-	-62	-0-	3868	2			N	-0-
07	3999 X	3995	-0-	-4	-0-	3995	2			N	-0-
08	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-
09	3870 X	3864	-0-	-6	-0-	3864	2			N	-0-
10	3999 X	3596	-0-	-403	-0-	3596	2			N	-0-
11	3930 X	3742	-0-	-188	-0-	3742	2			N	-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214176		COMPL. DATE 08/27/2005			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9873 - 10303		
06	2160 N	2107	-0-	-53	-0-	111	1	1996	2	N	-0-
07	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	121	1	2181	2	N	-0-
08	2015 N	1982	-0-	-33	-0-	108	1	1874	2	N	-0-
09	2100 N	2030	-0-	-70	-0-	126	1	1904	2	N	-0-
10	2294 N	2255	-0-	-39	-0-	135	1	2120	2	N	-0-
11	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	126	1	2129	2	N	-0-

VARAL RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 214196		COMPL. DATE 11/03/2005			TOTAL DEPTH 12600 PERF. 10304 - 10338		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DERLY RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 214699		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235		
06	360 N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-
08	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-

VILLARREAL		WELL #: 4		RRCID -> 214730		COMPL. DATE 03/04/2006			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258		
06	900 N	860	-0-	-40	-0-	860	2			N	-0-
07	1023 N	854	-0-	-169	-0-	854	2			N	-0-
08	868 N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-
09	870 N	787	-0-	-83	-0-	787	2			N	-0-
10	868 N	751	-0-	-117	-0-	751	2			N	-0-
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215015		COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430		
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	258	1	1532	2	N	-0-
07	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	328	1	1992	2	N	-0-
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	250	1	1522	2	N	-0-
09	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	263	1	1501	2	N	-0-
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	297	1	1503	2	N	-0-
11	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	473	1	2500	2	N	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
ZAPATA TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID ->	215820	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10968	PERF.10088 - 10118					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VARAL RANCHES		WELL #:		3	RRCID ->	215862	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	10603	PERF. 9340 - 10322					
06	14B2 EXT	45	-0-	45	100	45	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	40	-0-	40	140	40	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	33	-0-	33	173	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173					Y	-0-					-0-
10	173 X	-0-	-0-	-173	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	215949	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 7340 - 9938					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

VOLPE, ADAN		WELL #:		1	RRCID ->	216057	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	10725	PERF.10506 - 10526					
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	87	1	958	2	Y	-0-					-0-
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	57	1	955	2	Y	-0-					-0-
10	930 N	746	-0-	-184	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
11	960 N	662	-0-	-298	-0-	662	2			Y	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	216297	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	10852	PERF. 8725 - 9077					
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	83	1	1495	2	N	-0-					-0-
07	1612 N	1542	-0-	-70	-0-	81	1	1461	2	N	-0-					-0-
08	1643 N	1514	-0-	-129	-0-	82	1	1432	2	N	-0-					-0-
09	1590 N	1405	-0-	-185	-0-	87	1	1318	2	N	-0-					-0-
10	1550 N	1401	-0-	-149	-0-	84	1	1317	2	N	-0-					-0-
11	1470 N	1433	-0-	-37	-0-	80	1	1353	2	N	-0-					-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216331	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	10748	PERF. 9886 - 10144					
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	90	1	535	2	N	-0-					-0-
07	589 N	575	-0-	-14	-0-	81	1	494	2	N	-0-					-0-
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	93	1	563	2	N	-0-					-0-
09	630 N	573	-0-	-57	-0-	85	1	488	2	N	-0-					-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	101	1	512	2	N	-0-					-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	114	1	603	2	N	-0-					-0-

RMT		WELL #:		9	RRCID ->	216334	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8314 - 9414					
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
09	1290 N	1126	-0-	-164	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
10	1209 N	1064	-0-	-145	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	1011	-0-	-249	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VASQUEZ ROMERO J		WELL #: 2		RRCID -> 216718		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			3
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			3
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			3
09	870 N	818	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			3
10	899 N	826	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			3
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			3

VIELMANN		WELL #: 3		RRCID -> 216788		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417							
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-		2
07	124 N	27	-0-	-97	-0-	-0-	-0-	8	1	19	2	N	-0-		2
08	15 N	11	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-		2
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-		2
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	5	1	18	2	N	-0-		2
11	11 N	8	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-		2

RAMON		WELL #: 2		RRCID -> 216943		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006							
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1145	2	N	-0-		35
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	1123	2	N	-0-		35
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1117	2	N	-0-		35
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	1053	2	N	-0-		35
10	1209 N	982	-0-	-227	-0-	-0-	-0-	98	1	884	2	N	-0-		35
11	1170 N	781	-0-	-389	-0-	-0-	-0-	83	1	698	2	N	-0-		35

RAMON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 216944		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 6360							
06	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	401	1	3519	2	N	-0-		145
07	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	439	1	3946	2	N	-0-		162
								19	9						
08	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	411	1	3531	2	N	-0-		162
09	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	430	1	3728	2	N	-0-		162
10	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	416	1	3736	2	N	-0-		209
								52	9						
11	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	392	1	3306	2	N	-0-		209

VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 216947		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 10610							
06	1980 N	1933	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-			-0-
07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-			-0-
08	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-			-0-
10	2170 N	2012	-0-	-158	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-			-0-
11	2220 N	2004	-0-	-216	-0-	-0-	-0-	2004	2		N	-0-			-0-

RMT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 216948		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326							
06	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-			30
07	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2834	2		N	-0-			30
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2119	2		N	-0-			30
09	2040 N	1904	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-			30
10	2108 N	1824	-0-	-284	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-			30
11	2040 N	1861	-0-	-179	-0-	-0-	-0-	1861	2		N	-0-			30

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216949	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	10849	PERF.	9562 - 9596	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2220 N	2210	-0-	-10	-0-	319 1	1891 2	N	-0-			1
07		2356 N	2196	-0-	-160	-0-	311 1	1885 2	N	-0-			1
08		2294 N	2197	-0-	-97	-0-	310 1	1887 2	N	-0-			1
09		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	369 1	2108 2	N	-0-			1
10		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	363 1	1838 2	N	-0-			1
11		2130 N	2115	-0-	-15	-0-	336 1	1779 2	N	-0-			1

SINGER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	218223	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	8793 - 10622	
06		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	484 1	4670 2	N	-0-			-0-
07		5301 X	4674	-0-	-627	-0-	437 1	4237 2	N	-0-			-0-
08		5301 X	4729	-0-	-572	-0-	465 1	4264 2	N	-0-			-0-
09		5160 X	4943	-0-	-217	-0-	475 1	4468 2	N	-0-			-0-
10		5332 X	4972	-0-	-360	-0-	476 1	4496 2	N	-0-			-0-
11		5160 X	4845	-0-	-315	-0-	468 1	4377 2	N	-0-			-0-

LAS AVISPAS		WELL #:		1	RRCID ->	218285	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9070 - 10502	
06		2970 X	2551	-0-	-419	-0-	2551 2		N	-0-			-0-
07		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 2		N	-0-			-0-
08		3131 X	2964	-0-	-167	-0-	2964 2		N	-0-			-0-
09		3030 X	2405	-0-	-625	-0-	2405 2		N	-0-			-0-
10		3286 X	2794	-0-	-492	-0-	2794 2		N	-0-			-0-
11		3180 X	2463	-0-	-717	-0-	2463 2		N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #:		7	RRCID ->	219679	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9064 - 10256	
06		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 2		N	-0-			-0-
07		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 2		N	-0-			-0-
08		3565 X	3203	-0-	-362	-0-	3203 2		N	-0-			-0-
09		3450 X	3186	-0-	-264	-0-	3186 2		N	-0-			-0-
10		3565 X	3291	-0-	-274	-0-	3291 2		N	-0-			-0-
11		3300 X	3182	-0-	-118	-0-	3182 2		N	-0-			-0-

VOLPE, ADAN		WELL #:		2	RRCID ->	220755	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9679 - 10590	
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		Y	-0-			-0-
07		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-			-0-
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	29 1	323 2	Y	-0-			-0-
09		330 N	328	-0-	-2	-0-	19 1	309 2	Y	-0-			-0-
10		341 N	312	-0-	-29	-0-	312 2		Y	-0-			-0-
11		330 N	311	-0-	-19	-0-	311 2		Y	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #:		6	RRCID ->	220941	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	9010 - 10340	
06		2340 X	2008	-0-	-332	-0-	2008 2		N	-0-			-0-
07		2542 X	2157	-0-	-385	-0-	2157 2		N	-0-			-0-
08		2542 X	1961	-0-	-581	-0-	1961 2		N	-0-			-0-
09		2460 X	2159	-0-	-301	-0-	2159 2		N	-0-			-0-
10		2201 X	2137	-0-	-64	-0-	2137 2		N	-0-			-0-
11		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2		N	-0-			-0-

GONZALEZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221240	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	8508 - 9972	
06		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1475 2	1 9	N	1			8
07		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-			8
08		1240 N	1092	-0-	-148	-0-	1092 2		N	-0-			8
09		1260 N	1025	-0-	-235	-0-	1025 2		N	-0-			8
10		1178 N	1030	-0-	-148	-0-	1030 2		N	-0-			8
11		1050 N	917	-0-	-133	-0-	917 2		N	-0-			8

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HORACIO GONZALEZ		WELL #:		4	RRCID ->	221481	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 7762 -	8963
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		165 N	165	-0-	-0-	17 1	148 2	N	-0-			-0-
07		186 N	88	-0-	-98	9 1	79 2	N	-0-			-0-
08		186 N	107	-0-	-79	11 1	96 2	N	-0-			-0-
09		222 N	222	-0-	-0-	23 1	199 2	N	-0-			-0-
10		207 N	207	-0-	-0-	21 1	186 2	N	-0-			-0-
11		180 N	180	-0-	-0-	19 1	161 2	N	-0-			-0-

CUELLAR GU		WELL #:		2	RRCID ->	221490	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	10930	PERF. 7590 -	9917
06		120 N	-0-	-0-	-120			N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124			N	-0-			-0-
08		62 N	11	-0-	-51	11 2		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		23 N	23	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
11		11 N	-0-	-0-	-11			N	-0-			-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221536	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10567	PERF. 8503 -	9694
06		445 N	445	-0-	-0-	64 1	381 2	N	-0-			-0-
07		397 N	397	-0-	-0-	56 1	340 2	N	1			1
						1 9						
08		349 N	349	-0-	-0-	49 1	300 2	N	-0-			1
09		584 N	584	-0-	-0-	87 1	497 2	N	-0-			1
10		489 N	489	-0-	-0-	81 1	408 2	N	-0-			1
11		482 N	482	-0-	-0-	77 1	405 2	N	-0-			1

ALEJO BENAVIDES		WELL #:		2	RRCID ->	221624	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 7881 -	8301
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SINGER B		WELL #:		2	RRCID ->	221630	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9046 -	10414
06		109 N	109	-0-	-0-	15 1	94 2	N	-0-			-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	17 1	109 2	N	-0-			-0-
08		441 N	441	-0-	-0-	59 1	382 2	N	-0-			-0-
09		339 N	339	-0-	-0-	43 1	296 2	N	-0-			-0-
10		124 N	91	-0-	-33	11 1	80 2	N	-0-			-0-
11		150 N	124	-0-	-26	16 1	108 2	N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #:		8	RRCID ->	221634	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 8930 -	10364
06		750 N	658	-0-	-92	658 2		N	-0-			-0-
07		830 N	830	-0-	-0-	830 2		N	-0-			-0-
08		806 N	764	-0-	-42	764 2		N	-0-			-0-
09		723 N	723	-0-	-0-	723 2		N	-0-			-0-
10		837 N	707	-0-	-130	707 2		N	-0-			-0-
11		750 N	723	-0-	-27	723 2		N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
GONZALEZ, HORACIO		WELL #:		5	RRCID ->	221767	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	8382	-	9063		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	210	N	185	-0-	-25	-0-		19	1	166	2	N	-0-			-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-		19	1	172	2	N	-0-			-0-
08	217	N	177	-0-	-40	-0-		18	1	159	2	N	-0-			-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-		18	1	160	2	N	-0-			-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-		17	1	155	2	N	-0-			-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-		17	1	148	2	N	-0-			-0-

GONZALEZ, HORACIO		WELL #:		3	RRCID ->	222037	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROMERO VASQUEZ		WELL #:		5	RRCID ->	222342	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	11285	PERF.	7310	-	10396		
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-		10	1	98	2	N	-0-			5
07	62	N	58	-0-	-4	-0-		5	1	53	2	N	-0-			5
08	186	N	75	-0-	-111	-0-		7	1	68	2	N	-0-			5
09	120	N	61	-0-	-59	-0-		6	1	55	2	N	-0-			5
10	62	N	49	-0-	-13	-0-		5	1	44	2	N	-0-			5
11	60	N	40	-0-	-20	-0-		4	1	36	2	N	-0-			5

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	222383	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	11117	PERF.	9021	-	11248		
06	630	N	494	-0-	-136	-0-		46	1	448	2	N	-0-			9
07	620	N	463	-0-	-157	-0-		43	1	420	2	N	-0-			9
08	527	N	501	-0-	-26	-0-		49	1	452	2	N	-0-			9
09	480	N	444	-0-	-36	-0-		43	1	401	2	N	-0-			9
10	465	N	416	-0-	-49	-0-		40	1	376	2	N	-0-			9
11	480	N	402	-0-	-78	-0-		39	1	363	2	N	-0-			9

GUERRA-SAENZ		WELL #:		1	RRCID ->	222525	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	8680	-	9082		
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-		204	1	1793	2	N	-0-			-0-
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-		231	1	2075	2	N	-0-			-0-
08	2077	N	2026	-0-	-51	-0-		211	1	1815	2	N	-0-			-0-
09	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-		291	1	2524	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	2175	-0-	-119	-0-		218	1	1957	2	N	-0-			-0-
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-		223	1	1884	2	N	-0-			-0-

ZAPATA TOWNSITE		WELL #:		2	RRCID ->	222647	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	10881	PERF.	8946	-	9728		
06	5940	X	5449	-0-	-491	-0-		786	1	4663	2	N	-0-			-0-
07	6138	X	5701	-0-	-437	-0-		807	1	4894	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	5464	-0-	-674	-0-		772	1	4692	2	N	-0-			-0-
09	5910	X	4082	-0-	-1828	-0-		608	1	3474	2	N	-0-			-0-
10	6107	X	2952	-0-	-3155	-0-		487	1	2465	2	N	-0-			-0-
11	5520	X	2680	-0-	-2840	-0-		426	1	2254	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
PEREZ A		WELL #: 2		RRCID -> 222796		COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1860 N	833	-0-	-1027	-0-	233	1	600	2	N	-0-				-0-
07	1612 N	804	-0-	-808	-0-	228	1	574	2	N	2				2
							2								
08	1581 N	918	-0-	-663	-0-	265	1	653	2	N	-0-				2
09	840 N	366	-0-	-474	-0-	273	1	93	2	N	-0-				2
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	262	1	894	2	N	-0-				2
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	252	1	823	2	N	-0-				2

RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #: 2		RRCID -> 222809		COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998						
06	180 N	70	-0-	-110	-0-	70	2			Y	-0-				-0-
07	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2			Y	-0-				-0-
08	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-				-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-				-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-				-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-				-0-

SINGER ANDERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222955		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003						
06	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	371	1	2296	2	N	-0-				5
07	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	393	1	2514	2	N	-0-				5
08	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	379	1	2468	2	N	-0-				5
09	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	339	1	2347	2	N	-0-				5
10	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	350	1	2516	2	N	-0-				5
11	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	340	1	2290	2	N	-0-				5

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 6		RRCID -> 223022		COMPL. DATE 09/23/2006			TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 10249						
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-				-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-				-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-				-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-				-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-				-0-

SINGER B		WELL #: 3		RRCID -> 223357		COMPL. DATE 10/03/2006			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296						
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	53	1	326	2	N	-0-				-0-
07	434 N	414	-0-	-20	-0-	56	1	358	2	N	-0-				-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	54	1	351	2	N	-0-				-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	50	1	345	2	N	-0-				-0-
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	48	1	348	2	N	-0-				-0-
11	390 N	350	-0-	-40	-0-	45	1	305	2	N	-0-				-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 3		RRCID -> 223371		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 10927 PERF. 10044 - 10082						
06	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	272	1	1683	2	N	-0-				-0-
07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	241	1	1542	2	N	-0-				-0-
08	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	231	1	1504	2	N	-0-				-0-
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	234	1	1616	2	N	-0-				-0-
10	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	268	1	1932	2	N	-0-				-0-
11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	189	1	1276	2	N	-0-				-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 4		RRCID -> 223372		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	21 1	128 2	N	-0-	-0-	
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	22 1	144 2	N	-0-	-0-	
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	19 1	125 2	N	-0-	-0-	
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	20 1	140 2	N	-0-	-0-	
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	21 1	152 2	N	-0-	-0-	
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	20 1	137 2	N	-0-	-0-	

J. VELA CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 223495		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435		
06	3360 X	3086	-0-	-274	-0-	290 1	2796 2	N	-0-	6	
07	3286 X	3166	-0-	-120	-0-	296 1	2867 2	N	3	9	
08	3286 X	2858	-0-	-428	-0-	281 1	2577 2	N	-0-	9	
09	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	314 1	2957 2	N	-0-	9	
10	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	311 1	2934 2	N	-0-	9	
11	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	309 1	2887 2	N	-0-	9	

RMT		WELL #: 10		RRCID -> 223883		COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542		
06	3720 X	3378	-0-	-342	-0-	3378 2		N	-0-	-0-	
07	3844 X	3728	-0-	-116	-0-	3728 2		N	-0-	-0-	
08	3844 X	3676	-0-	-168	-0-	3676 2		N	-0-	-0-	
09	3690 X	3486	-0-	-204	-0-	3486 2		N	-0-	-0-	
10	3813 X	3609	-0-	-204	-0-	3609 2		N	-0-	-0-	
11	3600 X	3286	-0-	-314	-0-	3286 2		N	-0-	-0-	

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 7		RRCID -> 224079		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374		
06	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	183 1	1767 2	N	-0-	4	
07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	205 1	1985 2	N	1	5	
08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	187 1	1714 2	N	-0-	5	
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	76 1	714 2	N	-0-	5	
10	496 N	435	-0-	-61	-0-	42 1	393 2	N	-0-	5	
11	480 N	396	-0-	-84	-0-	38 1	358 2	N	-0-	5	

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 3		RRCID -> 224609		COMPL. DATE 11/27/2006			TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108		
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	53 1	856 2	N	-0-	-0-	
07	775 N	617	-0-	-158	-0-	34 1	583 2	N	-0-	-0-	
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	63 1	1090 2	N	-0-	-0-	
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	50 1	802 2	N	-0-	-0-	
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	45 1	694 2	N	-0-	-0-	
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	47 1	719 2	N	-0-	-0-	

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 7		RRCID -> 224739		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
RAMON "C"		WELL #: 1		RRCID -> 224746		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	-0-	91	1	233	2	N	-0-	5
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	-0-	92	1	232	2	N	-0-	5
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	-0-	87	1	214	2	N	-0-	5
09	330	N	63	-0-	-267	-0-	-0-	47	1	16	2	N	-0-	5
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-	5
11	300	N	36	-0-	-264	-0-	-0-	8	1	28	2	N	-0-	5

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 5		RRCID -> 224793		COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 10143					
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	368	2	N	-0-	-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	391	2	N	-0-	-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	399	2	N	-0-	-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	418	2	N	-0-	-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	452	2	N	-0-	-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	360	2	N	-0-	-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 8		RRCID -> 225334		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726					
06	5340	X	4857	-0-	-483	-0-	-0-	456	1	4401	2	N	-0-	-0-
07	5363	X	4942	-0-	-421	-0-	-0-	462	1	4480	2	N	-0-	-0-
08	5301	X	4826	-0-	-475	-0-	-0-	475	1	4351	2	N	-0-	-0-
09	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	-0-	506	1	4758	2	N	-0-	-0-
10	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	-0-	532	1	5021	2	N	-0-	-0-
11	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	-0-	525	1	4908	2	N	-0-	-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #: 4		RRCID -> 225658		COMPL. DATE 01/09/2007			TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528					
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	656	2	N	-0-	9
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	-0-	67	1	654	2	N	-0-	9
08	744	N	669	-0-	-75	-0-	-0-	66	1	603	2	N	-0-	9
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	-0-	67	1	633	2	N	-0-	9
10	713	N	702	-0-	-11	-0-	-0-	67	1	635	2	N	-0-	9
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	673	2	N	-0-	9

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 6		RRCID -> 225902		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120					
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	119	2	N	-0-	-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	-0-	17	1	107	2	N	-0-	-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	-0-	18	1	120	2	N	-0-	-0-
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	-0-	12	1	86	2	N	-0-	-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	1106	2	N	-0-	-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	941	2	N	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 226190		COMPL. DATE 11/27/2005			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030					
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-	-0-
07	3410	X	3310	-0-	-100	-0-	-0-	190	1	3120	2	N	-0-	-0-
08	3410	X	3333	-0-	-77	-0-	-0-	270	1	3063	2	N	-0-	-0-
09	3300	X	3165	-0-	-135	-0-	-0-	262	1	2903	2	N	-0-	-0-
10	3410	X	2748	-0-	-662	-0-	-0-	235	1	2513	2	N	-0-	-0-
11	3300	X	2636	-0-	-664	-0-	-0-	212	1	2424	2	N	-0-	-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226332		COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118					
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-	2
07	713	N	644	-0-	-69	-0-	-0-	644	2			N	-0-	2
08	713	N	539	-0-	-174	-0-	-0-	539	2			N	-0-	2
09	690	N	396	-0-	-294	-0-	-0-	396	2			N	-0-	2
10	651	N	327	-0-	-324	-0-	-0-	327	2			N	-0-	2
11	510	N	314	-0-	-196	-0-	-0-	314	2			N	-0-	2

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BENAVIDES, ALEJO		WELL #:		3	RRCID ->	226388	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	10177	PERF.	9806 - 9962		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-			10	1	87	2	N	-0-	-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-			14	1	124	2	N	-0-	-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-			15	1	132	2	N	-0-	-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-			15	1	129	2	N	-0-	-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-			10	1	94	2	N	-0-	-0-
11	150 N	81	-0-	-69	-0-			9	1	72	2	N	-0-	-0-

VILLARREAL, JACOBA ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	226644	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8738 - 9750		
06	1140 N	1073	-0-	-67	-0-			1073	2		N	-0-	-0-	
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-			1279	2		N	-0-	-0-	
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-			1270	2		N	-0-	-0-	
09	1080 N	966	-0-	-114	-0-			966	2		N	-0-	-0-	
10	1271 N	787	-0-	-484	-0-			787	2		N	-0-	-0-	
11	1230 N	869	-0-	-361	-0-			869	2		N	-0-	-0-	

RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #:		3	RRCID ->	226746	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8948 - 10595		
06	780 N	628	-0-	-152	-0-			628	2		Y	-0-	-0-	
07	744 N	685	-0-	-59	-0-			685	2		Y	-0-	-0-	
08	744 N	612	-0-	-132	-0-			612	2		Y	-0-	-0-	
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-			661	2		Y	-0-	-0-	
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-			733	2		Y	-0-	-0-	
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-			701	2		Y	-0-	-0-	

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU		WELL #:		1	RRCID ->	226782	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9046 - 9069		
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-			598	2		N	-0-	-0-	
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-			608	2		N	-0-	-0-	
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-			579	2		N	-0-	-0-	
09	510 N	506	-0-	-4	-0-			506	2		N	-0-	-0-	
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-			586	2		N	-0-	-0-	
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-			585	2		N	-0-	-0-	

ALEXANDER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	227381	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	8526 - 11874		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	

SINGER B		WELL #:		4	RRCID ->	227535	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	9064 - 10258		
06	330 N	273	-0-	-57	-0-			38	1	235	2	N	-0-	-0-
07	310 N	273	-0-	-37	-0-			37	1	236	2	N	-0-	-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-			39	1	256	2	N	-0-	-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-			35	1	240	2	N	-0-	-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-			37	1	268	2	N	-0-	-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-			37	1	248	2	N	-0-	-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #:		6	RRCID ->	227944	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	7192 - 11142		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ZAPATA TOWNSITE		WELL #: 3		RRCID -> 228391		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 9800		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3390 X	2950	-0-	-440	-0-	426 1	2524 2	N	-0-	-0-
07	3379 X	2906	-0-	-473	-0-	411 1	2495 2	N	-0-	-0-
08	3131 X	2952	-0-	-179	-0-	417 1	2535 2	N	-0-	-0-
09	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	465 1	2655 2	N	-0-	-0-
10	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	519 1	2626 2	N	-0-	-0-
11	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	474 1	2509 2	N	-0-	-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 9		RRCID -> 228758		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138		
06	1800 N	1717	-0-	-83	-0-	161 1	1556 2	N	-0-	53
07	1829 N	1736	-0-	-93	-0-	162 1	1574 2	N	-0-	53
08	1798 N	1722	-0-	-76	-0-	169 1	1553 2	N	-0-	53
09	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	166 1	1565 2	N	-0-	53
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	170 1	1608 2	N	-0-	53
11	1680 N	1674	-0-	-6	-0-	162 1	1512 2	N	-0-	53

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229890		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774		
06	1710 N	1608	-0-	-102	-0-	232 1	1376 2	N	-0-	-0-
07	1736 N	1485	-0-	-251	-0-	210 1	1275 2	N	-0-	-0-
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	202 1	1229 2	N	-0-	-0-
09	1620 N	1573	-0-	-47	-0-	234 1	1339 2	N	-0-	-0-
10	1488 N	1308	-0-	-180	-0-	216 1	1092 2	N	-0-	-0-
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	243 1	1286 2	N	-0-	-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229901		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520		
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-	-0-
07	496 N	483	-0-	-13	-0-	483 2		N	-0-	-0-
08	589 N	511	-0-	-78	-0-	42 1	469 2	N	-0-	-0-
09	510 N	462	-0-	-48	-0-	26 1	436 2	N	-0-	-0-
10	496 N	420	-0-	-76	-0-	420 2		N	-0-	-0-
11	480 N	422	-0-	-58	-0-	422 2		N	-0-	-0-

ALEXANDER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 230050		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 13230 PERF.10920 - 13110		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAS AVISPAS		WELL #: 2		RRCID -> 230286		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760		
06	1140 N	1014	-0-	-126	-0-	1014 2		N	-0-	-0-
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-	-0-
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-	-0-
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-	-0-
10	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1089 2		N	-0-	-0-
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-	-0-

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 230337		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588		
06	510 N	429	-0-	-81	-0-	429 2		N	-0-	99
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-	99
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-	99
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	508 2	3 9	N	3	102
10	527 N	350	-0-	-177	-0-	349 2	1 9	N	1	103
11	600 N	387	-0-	-213	-0-	387 2		N	-0-	103

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
DASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 10		RRCID -> 231004		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	930 N	898	-0-	-32	-0-	84 1	814 2	N	-0-
07	961 N	908	-0-	-53	-0-	85 1	823 2	N	-0-
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	95 1	870 2	N	-0-
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	87 1	822 2	N	-0-
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	89 1	844 2	N	-0-
11	930 N	905	-0-	-25	-0-	87 1	818 2	N	-0-

SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 231012		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342	
06	2250 N	2231	-0-	-19	-0-	118 1	2113 2	N	51
07	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	129 1	2327 2	N	51
08	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	142 1	2480 2	N	51
09	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	150 1	2270 2	N	51
10	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	150 1	2355 2	N	51
11	2490 N	2448	-0-	-42	-0-	137 1	2311 2	N	51

GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 231255		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726	
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14 1	123 2	N	-0-
07	124 N	8	-0-	-116	-0-	1 1	7 2	N	-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9 1	82 2	N	-0-
09	150 N	1	-0-	-149	-0-	1 2		N	-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5 1	42 2	N	-0-
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	3 1	26 2	N	-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 1		RRCID -> 232413		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120	
06	1530 N	1356	-0-	-174	-0-	1356 2		N	20
07	1829 N	1516	-0-	-313	-0-	1516 2		N	20
08	1829 N	1588	-0-	-241	-0-	1588 2		N	20
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		N	20
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2		N	20
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2		N	20

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232941		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784	
06	330 N	274	-0-	-56	-0-	274 2		N	-0-
07	403 N	390	-0-	-13	-0-	390 2		N	-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	31 1	341 2	N	-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	20 1	337 2	N	-0-
10	403 N	212	-0-	-191	-0-	212 2		N	-0-
11	360 N	249	-0-	-111	-0-	249 2		N	-0-

LAS AVISPAS		WELL #: 3		RRCID -> 233175		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730	
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	411 2		N	-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-
08	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 2		N	-0-
09	420 N	328	-0-	-92	-0-	328 2		N	-0-
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 11		RRCID -> 233184		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CUELLAR-GRAVES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	234480	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	10941	PERF. 6910 - 10474	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1500 N	930	-0-	-570	-0-	930	2	N	-0-			-0-
07	1426 N	1011	-0-	-415	-0-	1011	2	N	-0-			-0-
08	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2	N	-0-			-0-
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	-0-			-0-
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-			-0-
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		2	RRCID ->	234836	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	11053	PERF. 9164 - 9184	
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2	N	-0-			27
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1624	2	N	2			29
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-			29
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	N	-0-			29
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	N	-0-			29
11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2	N	-0-			29

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		12	RRCID ->	234902	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	11040	PERF. 8730 - 11080	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

SALINAS G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	235325	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9832 - 9880	
06	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2	Y	-0-			-0-
07	2697 X	2685	-0-	-12	-0-	2685	2	Y	-0-			-0-
08	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	248	1	Y	-0-	2737	2	-0-
09	2730 X	2715	-0-	-15	-0-	154	1	Y	-0-	2561	2	-0-
10	2821 X	2588	-0-	-233	-0-	2588	2	Y	-0-			-0-
11	2880 X	2423	-0-	-457	-0-	2423	2	Y	-0-			-0-

ALEXANDER "A"		WELL #:		5	RRCID ->	235989	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VILLARREAL		WELL #:		6	RRCID ->	236530	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 8629 - 9633	
06	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2	Y	-0-			-0-
07	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	126	1	Y	-0-	2070	2	-0-
08	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	198	1	Y	-0-	2242	2	-0-
09	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	189	1	Y	-0-	2089	2	-0-
10	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	197	1	Y	-0-	2104	2	-0-
11	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	179	1	Y	-0-	2043	2	-0-

J. VELA CUELLAR G. U. B		WELL #:		1	RRCID ->	236906	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	11070	PERF. 8780 - 10554	
06	240 N	66	-0-	-174	-0-	66	2	N	-0-			3
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-			3
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-			3
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			3
10	558 N	109	-0-	-449	-0-	109	2	N	-0-			3
11	570 N	46	-0-	-524	-0-	46	2	N	-0-			3

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA		WELL #: 2		RRCID -> 237130		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE		
06	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	241 1	2082 2	N	-0-	-0-	
07	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	207 1	1885 2	N	-0-	-0-	
08	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	216 1	1975 2	N	-0-	-0-	
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	222 1	1785 2	N	-0-	-0-	
10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	267 1	2108 2	N	-0-	-0-	
11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	258 1	1903 2	N	-0-	-0-	

J. VELA CUELLAR		GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 237348		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816	
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	117 1	721 2	N	-0-	23	
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	81 1	518 2	N	-0-	23	
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	71 1	460 2	N	-0-	23	
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	53 1	364 2	N	-0-	23	
10	403 N	202	-0-	-201	-0-	25 1	177 2	N	-0-	23	
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	68 1	457 2	N	-0-	23	

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR)		WELL #: 1		RRCID -> 238074		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JACOBA VILLARREAL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 238134		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 7		RRCID -> 239437		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096			
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-	11	
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-	11	
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-	11	
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	148 2	3 9	N	3	14	
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150 2	1 9	N	1	15	
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-	15	

SALINAS G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 239664		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024			
06	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988 2		Y	-0-	-0-	
07	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018 2		Y	-0-	-0-	
08	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	368 1	4065 2	Y	-0-	-0-	
09	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	229 1	3802 2	Y	-0-	-0-	
10	4154 X	3932	-0-	-222	-0-	3932 2		Y	-0-	-0-	
11	4290 X	3909	-0-	-381	-0-	3909 2		Y	-0-	-0-	

ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 239681		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170			
06	10812 X	10812	-0-	-0-	-0-	571 1	10241 2	N	-0-	5	
07	10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	566 1	10171 2	N	-0-	5	
08	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	456 1	7945 2	N	-0-	5	
09	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	465 1	7034 2	N	-0-	5	
10	7316 X	7103	-0-	-213	-0-	427 1	6676 2	N	-0-	5	
11	7080 X	6445	-0-	-635	-0-	361 1	6084 2	N	-0-	5	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
SALINAS G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 240240		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-				-0-
07	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-				-0-
08	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	240	1	2652	2	Y	-0-				-0-
09	2700 X	2517	-0-	-183	-0-	143	1	2374	2	Y	-0-				-0-
10	2790 X	2236	-0-	-554	-0-	2236	2			Y	-0-				-0-
11	2790 X	2568	-0-	-222	-0-	2568	2			Y	-0-				-0-

RFM LTD A GU		WELL #: 1		RRCID -> 241576		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 5		RRCID -> 241643		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 9953							
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-				-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-				-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-				-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-				-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-				-0-
11	120 N	83	-0-	-37	-0-	82	2	1	9	Y	1				1

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 8		RRCID -> 241724		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180							
06	1620 N	1474	-0-	-146	-0-	1474	2			N	-0-				3
07	1581 N	1374	-0-	-207	-0-	1374	2			N	-0-				3
08	1643 N	1269	-0-	-374	-0-	1269	2			N	-0-				3
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-				3
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-				3
11	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-				3

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 4		RRCID -> 242019		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651							
06	3270 X	2625	-0-	-645	-0-	2624	2	1	9	Y	1	24	1		19
07	3379 X	2847	-0-	-532	-0-	2847	2			Y	-0-				19
08	3379 X	2818	-0-	-561	-0-	2818	2			Y	-0-				19
09	3090 X	2786	-0-	-304	-0-	2786	2			Y	-0-				19
10	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			Y	-0-				19
11	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3017	2	25	9	Y	23	25	1		17

ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 242040		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100							
06	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	311	1	5577	2	N	-0-				-0-
07	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	318	1	5718	2	N	-0-				-0-
08	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	300	1	5227	2	N	-0-				-0-
09	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	313	1	4732	2	N	-0-				-0-
10	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	296	1	4637	2	N	-0-				-0-
11	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	263	1	4433	2	N	-0-				-0-

SINGER B		WELL #: 5		RRCID -> 242570		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192							
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	5	1	32	2	N	-0-				-0-
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	N	-0-				-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-				-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-				-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-				-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-				-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SNAVELY GAS UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 242842		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 11161		PERF. 9522 - 11114				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1740 N	1733	-0-	-7	-0-	91	1	1642	2	N	-0-			5
07	1984 N	1592	-0-	-392	-0-	84	1	1508	2	N	-0-			5
08	2201 N	1426	-0-	-775	-0-	77	1	1349	2	N	-0-			5
09	1740 N	1341	-0-	-399	-0-	83	1	1258	2	N	-0-			5
10	1581 N	1264	-0-	-317	-0-	76	1	1188	2	N	-0-			5
11	1380 N	1232	-0-	-148	-0-	69	1	1163	2	N	-0-			5

VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 243083		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 11786		PERF.10217 - 11116				
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			-0-
07	651 N	340	-0-	-311	-0-	340	2			N	-0-			-0-
08	651 N	489	-0-	-162	-0-	489	2			N	-0-			-0-
09	630 N	526	-0-	-104	-0-	526	2			N	-0-			-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #: 11		RRCID -> 243413		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 11338		PERF. 7832 - 10190				
06	8130 X	6327	-0-	-1803	-0-	880	1	5447	2	N	-0-			8
07	8401 X	7023	-0-	-1378	-0-	950	1	6073	2	N	-0-			8
08	8401 X	6699	-0-	-1702	-0-	891	1	5808	2	N	-0-			8
09	7980 X	6517	-0-	-1463	-0-	823	1	5694	2	N	-0-			8
10	7378 X	6759	-0-	-619	-0-	825	1	5934	2	N	-0-			8
11	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	976	1	6586	2	N	-0-			8

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 4		RRCID -> 243450		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11488		PERF. 8868 - 9226				
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			3
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-			3
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			3
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			3
10	1023 N	770	-0-	-253	-0-	770	2			N	-0-			3
11	870 N	751	-0-	-119	-0-	751	2			N	-0-			3

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 10		RRCID -> 244670		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 10222		PERF. 8366 - 10536				
06	1440 N	1358	-0-	-82	-0-	1358	2			Y	-0-	13	1	10
07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-			10
08	1457 N	1404	-0-	-53	-0-	1404	2			Y	-0-			10
09	1350 N	1193	-0-	-157	-0-	1193	2			Y	-0-			10
10	1488 N	1089	-0-	-399	-0-	1089	2			Y	-0-			10
11	1350 N	1223	-0-	-127	-0-	1212	2	11	9	Y	10	13	1	7

VASQUEZ, ROMEO J. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 244694		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11720		PERF. 7180 - 9984				
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	203	1	1255	2	N	-0-			22
07	1581 N	1446	-0-	-135	-0-	196	1	1250	2	N	-0-			22
08	1519 N	1353	-0-	-166	-0-	180	1	1173	2	N	-0-			22
09	3000 N	3854	-0-	854	-0-	487	1	3367	2	N	-0-			22
10	3100 N	3341	-0-	241	-0-	1095	408	1	2933	2	N	-0-		22
11	3000 N	3331	-0-	331	-0-	1426	430	1	2901	2	N	-0-		22

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 245863		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 11211		PERF. 8822 - 9750				
06	570 N	399	-0-	-171	-0-	399	2			N	-0-			2
07	558 N	436	-0-	-122	-0-	435	2	1	9	N	1			3
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			3
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			3
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			3
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			3

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #: 1		RRCID -> 246023		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-	23	
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 2	N	-0-	23	
08	372 N	313	-0-	-59	-0-	313 2	N	-0-	23	
09	330 N	305	-0-	-25	-0-	305 2	N	-0-	23	
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-	23	
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-	23	

SNAVELY GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 246027		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852		
06	900 N	794	-0-	-106	-0-	42 1	752 2	N	-0-	14
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	54 1	978 2	N	-0-	14
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	58 1	1003 2	N	-0-	14
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	68 1	1030 2	N	-0-	14
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	69 1	1083 2	N	-0-	14
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	71 1	1197 2	N	-0-	14

SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 246029		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916		
06	1440 N	1399	-0-	-41	-0-	74 1	1325 2	N	-0-	5
07	1457 N	1416	-0-	-41	-0-	75 1	1341 2	N	-0-	5
08	1457 N	1397	-0-	-60	-0-	76 1	1321 2	N	-0-	5
09	1410 N	1311	-0-	-99	-0-	81 1	1230 2	N	-0-	5
10	1426 N	1363	-0-	-63	-0-	82 1	1281 2	N	-0-	5
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	77 1	1294 2	N	-0-	5

VELA-CUELLAR, J.		WELL #: 10		RRCID -> 246210		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944		
06	600 N	580	-0-	-20	-0-	81 1	499 2	N	-0-	-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	97 1	617 2	N	-0-	-0-
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	238 1	1550 2	N	-0-	-0-
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	134 1	928 2	N	-0-	-0-
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	121 1	871 2	N	-0-	-0-
11	1290 N	835	-0-	-455	-0-	108 1	727 2	N	-0-	-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 8		RRCID -> 247131		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286		
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	43 1	263 2	N	-0-	-0-
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	40 1	259 2	N	-0-	-0-
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	44 1	285 2	N	-0-	-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	38 1	266 2	N	-0-	-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	40 1	286 2	N	-0-	-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	40 1	271 2	N	-0-	-0-

GARZA		WELL #: 3		RRCID -> 247229		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 3		RRCID -> 247243		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 11418 PERF. 9664 - 9720		
06	810 N	683	-0-	-127	-0-	683 2		N	-0-	4
07	744 N	694	-0-	-50	-0-	694 2		N	-0-	4
08	806 N	677	-0-	-129	-0-	677 2		N	-0-	4
09	690 N	667	-0-	-23	-0-	664 2	3 9	N	3	7
10	682 N	604	-0-	-78	-0-	603 2	1 9	N	1	8
11	660 N	621	-0-	-39	-0-	621 2		N	-0-	8

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
3J ZAPATA RANCHES		WELL #:		1ST	RRCID ->	247380	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10012 - 10052					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	750 N	2	-0-	-748	-0-	-0-		1	1	1	2	N	-0-			-0-
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1	1034	2	N	-0-			-0-
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	676	2	N	-0-			-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	680	2	N	-0-			-0-
10	899 N	623	-0-	-276	-0-	-0-		56	1	567	2	N	-0-			-0-
11	720 N	565	-0-	-155	-0-	-0-		59	1	506	2	N	-0-			-0-

VARAL RANCHES		WELL #:		4	RRCID ->	247400	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10043 - 10095					
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-		1665	2			Y	-0-			-0-
07	1581 N	1461	-0-	-120	-0-	-0-		1461	2			Y	-0-			-0-
08	1643 N	1564	-0-	-79	-0-	-0-		130	1	1434	2	Y	-0-			-0-
09	1680 N	1487	-0-	-193	-0-	-0-		84	1	1403	2	Y	-0-			-0-
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-		1482	2			Y	-0-			-0-
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-		1447	2			Y	-0-			-0-

BRAVO G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	248465	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10176 - 10216					
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	9	2	N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	6	2	N	-0-			-0-

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	248821	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9411 - 9484					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #:		5	RRCID ->	249995	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	10808	PERF. 9062 - 9208					
06	2940 X	2916	-0-	-24	-0-	-0-		2916	2			N	-0-			-0-
07	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	-0-		198	1	3252	2	N	-0-			-0-
08	2945 X	2562	-0-	-383	-0-	-0-		208	1	2354	2	N	-0-			-0-
09	2910 X	2678	-0-	-232	-0-	-0-		222	1	2456	2	N	-0-			-0-
10	3441 X	2741	-0-	-700	-0-	-0-		234	1	2507	2	N	-0-			-0-
11	3330 X	3116	-0-	-214	-0-	-0-		251	1	2865	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	250199	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	9868	PERF. 7675 - 9594					
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	897	2	N	-0-			-0-
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	1359	2	N	-0-			-0-
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	1202	2	N	-0-			-0-
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-		92	1	1385	2	N	-0-			-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	1180	2	N	-0-			-0-
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	796	2	N	-0-			-0-

VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	251795	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	11807	PERF. 9572 - 11620					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLARREAL		WELL #: 9		RRCID -> 252092		COMPL. DATE 02/05/2010			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1920 N	1707	-0-	-213	-0-	1707	2		Y	-0-		-0-
07	2139 N	1460	-0-	-679	-0-	84	1	1376	2	Y	-0-	-0-
08	2170 N	1488	-0-	-682	-0-	121	1	1367	2	Y	-0-	-0-
09	1710 N	1371	-0-	-339	-0-	114	1	1257	2	Y	-0-	-0-
10	1457 N	1251	-0-	-206	-0-	107	1	1144	2	Y	-0-	-0-
11	1440 N	1252	-0-	-188	-0-	101	1	1151	2	Y	-0-	-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #: 5		RRCID -> 252103		COMPL. DATE 06/21/2009			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986			
06	420 N	266	-0-	-154	-0-	14	1	252	2	Y	-0-	-0-
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	18	1	319	2	Y	-0-	-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	Y	-0-	-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	Y	-0-	-0-
10	341 N	298	-0-	-43	-0-	18	1	280	2	Y	-0-	-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	16	1	269	2	Y	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #: 12		RRCID -> 252108		COMPL. DATE 02/09/2010			TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440			
06	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		N	-0-		15
07	2356 N	2335	-0-	-21	-0-	134	1	2201	2	N	-0-	15
08	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	188	1	2134	2	N	-0-	15
09	2310 N	2261	-0-	-49	-0-	187	1	2074	2	N	-0-	15
10	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	222	1	2373	2	N	-0-	15
11	3000 N	3544	-0-	544	-0-	544	1	3259	2	N	-0-	15

VILLARREAL		WELL #: 7		RRCID -> 252177		COMPL. DATE 08/26/2011			TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 9070			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 252513		COMPL. DATE 04/11/2006			TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9633 - 9667			
06	4380 X	4042	-0-	-338	-0-	4042	2		N	-0-		-0-
07	4526 X	4244	-0-	-282	-0-	244	1	4000	2	N	-0-	-0-
08	4526 X	4197	-0-	-329	-0-	340	1	3857	2	N	-0-	-0-
09	4170 X	3937	-0-	-233	-0-	326	1	3611	2	N	-0-	-0-
10	4247 X	3540	-0-	-707	-0-	302	1	3238	2	N	-0-	-0-
11	4110 X	3963	-0-	-147	-0-	319	1	3644	2	N	-0-	-0-

VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 253254		COMPL. DATE 09/10/2009			TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 11880			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #: 3		RRCID -> 254146		COMPL. DATE 07/20/2009			TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9195 - 10065			
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	85	1	1527	2	Y	-0-	-0-
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	77	1	1383	2	Y	-0-	-0-
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	79	1	1378	2	Y	-0-	-0-
09	1410 N	1224	-0-	-186	-0-	76	1	1148	2	Y	-0-	-0-
10	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	114	1	1790	2	Y	-0-	-0-
11	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	99	1	1673	2	Y	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SALINAS G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 254392		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
06	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2	Y	-0-			-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-	247	2	-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-	154	2	-0-
10	124 X	104	-0-	-20	-0-	104	2	Y	-0-			-0-
11	270 X	93	-0-	-177	-0-	93	2	Y	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 254492		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749				
06	5430 X	4926	-0-	-504	-0-	4926	2	Y	-0-			-0-
07	5611 X	4860	-0-	-751	-0-	279	1	Y	-0-	4581	2	-0-
08	5177 X	4344	-0-	-833	-0-	352	1	Y	-0-	3992	2	-0-
09	5010 X	4376	-0-	-634	-0-	362	1	Y	-0-	4014	2	-0-
10	5084 X	4652	-0-	-432	-0-	397	1	Y	-0-	4255	2	-0-
11	4920 X	4512	-0-	-408	-0-	363	1	Y	-0-	4149	2	-0-

DON HILARIO "A"		WELL #: 4		RRCID -> 254645		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294				
06	1860 N	642	-0-	-1218	-0-	39	1	N	-0-	603	2	5
07	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	164	1	N	-0-	2059	2	5
08	1953 N	1738	-0-	-215	-0-	129	1	N	-0-	1609	2	5
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	127	1	N	-0-	1548	2	5
10	2015 N	1952	-0-	-63	-0-	146	1	N	-0-	1806	2	5
11	1680 N	1570	-0-	-110	-0-	113	1	N	-0-	1457	2	5

VILLARREAL		WELL #: 10		RRCID -> 255539		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794				
06	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2	Y	-0-			-0-
07	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	390	1	Y	-0-	6407	2	-0-
08	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	521	1	Y	-0-	5910	2	-0-
09	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	504	1	Y	-0-	5579	2	-0-
10	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	545	1	Y	-0-	5835	2	-0-
11	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	488	1	Y	-0-	5577	2	-0-

VILLARREAL		WELL #: 11		RRCID -> 258371		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689				
06	18313 X	18313	-0-	-0-	-0-	18313	2	Y	-0-			-0-
07	18754 X	18754	-0-	-0-	-0-	1076	1	Y	-0-	17678	2	-0-
08	18494 X	18494	-0-	-0-	-0-	1499	1	Y	-0-	16995	2	-0-
09	17610 X	17610	-0-	-0-	-0-	1459	1	Y	-0-	16151	2	-0-
10	19158 X	18387	-0-	-771	-0-	1571	1	Y	-0-	16816	2	-0-
11	18300 X	17286	-0-	-1014	-0-	1390	1	Y	-0-	15896	2	-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259316		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VILLARREAL		WELL #: 15		RRCID -> 261691		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126				
06	720 N	709	-0-	-11	-0-	709	2	N	-0-			-0-
07	775 N	748	-0-	-27	-0-	43	1	N	-0-	705	2	-0-
08	744 N	716	-0-	-28	-0-	58	1	N	-0-	658	2	-0-
09	720 N	655	-0-	-65	-0-	54	1	N	-0-	601	2	-0-
10	744 N	554	-0-	-190	-0-	47	1	N	-0-	507	2	-0-
11	690 N	637	-0-	-53	-0-	51	1	N	-0-	586	2	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
VILLARREAL		WELL #:		14	RRCID ->	261878	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9656 - 9802
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3630 X	3419	-0-	-211	-0-	3419 2	N	-0-		-0-
07		3689 X	3607	-0-	-82	-0-	207 1	3400 2	N	-0-	-0-
08		3658 X	3221	-0-	-437	-0-	261 1	2960 2	N	-0-	-0-
09		3510 X	3047	-0-	-463	-0-	252 1	2795 2	N	-0-	-0-
10		3596 X	2935	-0-	-661	-0-	251 1	2684 2	N	-0-	-0-
11		3480 X	3308	-0-	-172	-0-	266 1	3042 2	N	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #:		13R	RRCID ->	266122	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	10338	PERF. 9683 - 9896
06		1020 N	984	-0-	-36	-0-	984 2	N	-0-		-0-
07		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	60 1	982 2	N	-0-	-0-
08		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	84 1	949 2	N	-0-	-0-
09		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	83 1	922 2	N	-0-	-0-
10		1054 N	886	-0-	-168	-0-	76 1	810 2	N	-0-	-0-
11		990 N	969	-0-	-21	-0-	78 1	891 2	N	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID ->	266552	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	10360	PERF. 8320 - 9778
06		3870 X	3755	-0-	-115	-0-	3755 2	N	-0-		9
07		3999 X	3924	-0-	-75	-0-	225 1	3698 2	N	1	10
							1 9				
08		3968 X	3789	-0-	-179	-0-	307 1	3482 2	N	-0-	10
09		3750 X	3646	-0-	-104	-0-	302 1	3344 2	N	-0-	10
10		3937 X	3290	-0-	-647	-0-	281 1	3009 2	N	-0-	10
11		3810 X	3607	-0-	-203	-0-	290 1	3317 2	N	-0-	10

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
BIGLER-FLORES GU		WELL #:		1	RRCID ->	200026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8362 - 9938
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BIGLER-FLORES GU		WELL #:		2	RRCID ->	201533	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9666 - 10092
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

RANCHITO TANK GU		WELL #:		3	RRCID ->	250836	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	11990	PERF. 8502 - 11177
06		2010 N	1510	-0-	-500	-0-	1510 2	N	-0-		36
07		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2	N	-0-		36
08		1798 N	1726	-0-	-72	-0-	1691 2	35 9	N	32	68
09		1500 N	1212	-0-	-288	-0-	1212 2		N	-0-	68
10		1891 N	1109	-0-	-782	-0-	1109 2		N	-0-	68
11		1680 N	882	-0-	-798	-0-	882 2		N	-0-	68

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
ALEXANDER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	244496	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	10134	PERF.	7578 - 9530			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	11610 X	6101	-0-	-5509	-0-	228	1	5873	2	N	-0-					181
07	10447 X	5890	-0-	-4557	-0-	236	1	5654	2	N	-0-					181
08	9486 X	6233	-0-	-3253	-0-	241	1	5992	2	N	-0-					181
09	6840 X	5545	-0-	-1295	-0-	226	1	5319	2	N	-0-					181
*10	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	229	1	7639	2	N	-0-					181
11	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					181

ALEXANDER "A"				WELL #:	2	RRCID ->	248176	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	10244	PERF.	8183 - 10006			
06	2670 X	2156	-0-	-514	-0-	80	1	2076	2	N	-0-					-0-
07	2635 X	2077	-0-	-558	-0-	83	1	1994	2	N	-0-					-0-
08	2604 X	2304	-0-	-300	-0-	89	1	2215	2	N	-0-					-0-
09	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	93	1	2182	2	N	-0-					-0-
*10	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	68	1	2268	2	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA "B"				WELL #:	1	RRCID ->	250087	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	13289	PERF.	11805 - 12012			
06	3870 X	3039	-0-	-831	-0-	266	1	2773	2	N	-0-					24
07	3565 X	3246	-0-	-319	-0-	270	1	2976	2	N	-0-					24
08	3348 X	3237	-0-	-111	-0-	267	1	2970	2	N	-0-					24
09	3090 X	3044	-0-	-46	-0-	269	1	2775	2	N	-0-					24
10	3131 X	2982	-0-	-149	-0-	288	1	2694	2	N	-0-					24
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					24

ALEXANDER "A"				WELL #:	3	RRCID ->	255119	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	13348	PERF.	12008 - 13198			
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	64	1	662	2	N	-0-					-0-
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	49	1	537	2	N	-0-					-0-
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	41	1	452	2	N	-0-					-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	400	2	N	-0-					-0-
*10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	42	1	389	2	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136												
NCOC FEE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	186651	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8596 - 10545			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	190808	COMPL. DATE	07/29/2017	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6604 - 7742			
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	34	1	427	2	N	-0-					-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	41	1	405	2	N	-0-					-0-
08	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	133	1	1823	2	N	-0-					-0-
09	3000 N	5172	-0-	2172	2172	251	1	4921	2	N	-0-					-0-
10	3100 N	2906	-0-	-194	1978	144	1	2762	2	N	-0-					-0-
11	3000 N	1852	-0-	-1148	830	93	1	1759	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
THE MEDUSA COMPANY				851528									
GUTIERREZ, HECTOR MARIO		WELL #:		1	RRCID ->	239738	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8776 - 8790				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THREE C EXPLORATION, LLC				857512									
URIBE		WELL #:		2	RRCID ->	232152	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618				
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
URIBE		WELL #:		3	RRCID ->	236358	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7532 - 7774				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679			N	NO RPT			-0-
URIBE		WELL #:		5	RRCID ->	241976	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648			N	NO RPT			-0-
VANTAGE OPERATING, LLC				882608									
VELENO RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	201874	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 10428				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VELENO RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	202932	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754				
06	1770	N	1471	-0-	-299	-0-	1471	2	N	-0-			-0-
07	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	1930	2	N	-0-			-0-
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2	N	-0-			-0-
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2	N	-0-			-0-
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2	N	-0-			-0-
11	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-			N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.// 882608									
VELENO RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 203851		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	370	N	370	-0-	-0-	370	2	N	-0-	-0-	-0-
07	372	N	331	-0-	-41	331	2	N	-0-	-0-	-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	376	2	N	-0-	-0-	-0-
09	360	N	348	-0-	-12	348	2	N	-0-	-0-	-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	352	2	N	-0-	-0-	-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

VELENO RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 205381		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831			
06	420	N	12	-0-	-408	12	2	N	-0-	-0-	-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	93	N	25	-0-	-68	25	2	N	-0-	-0-	-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	112	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

SWANTNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207276		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010			
06	1440	N	877	-0-	-563	877	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1798	N	889	-0-	-909	889	2	N	-0-	-0-	-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	601	2	N	-0-	-0-	-0-
09	870	N	810	-0-	-60	810	2	N	-0-	-0-	-0-
10	899	N	507	-0-	-392	507	2	N	-0-	-0-	-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

VELENO RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 212813		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722			
06	3900	X	3679	-0-	-221	3679	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3689	X	3350	-0-	-339	3350	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3737	X	3737	-0-	-0-	3737	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3690	X	3373	-0-	-317	3373	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3813	X	3668	-0-	-145	3668	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

SWANTNER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213830		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898			
06	1470	N	466	-0-	-1004	466	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1581	N	307	-0-	-1274	307	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1178	N	198	-0-	-980	198	2	N	-0-	-0-	-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	489	2	N	-0-	-0-	-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	445	2	N	-0-	-0-	-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

VELENO RANCH		WELL #: 1ST		RRCID -> 224693		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 10957 PERF. 8600 - 9154			
06	641	N	641	-0-	-0-	641	2	N	-0-	-0-	-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	589	2	N	-0-	-0-	-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	607	2	N	-0-	-0-	-0-
09	630	N	580	-0-	-50	580	2	N	-0-	-0-	-0-
10	589	N	587	-0-	-2	587	2	N	-0-	-0-	-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A)		29801 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA				
MID RIVER MIDSTREAM LLC		102578										
VILLARREAL, R.		WELL #:	2	RRCID ->	163455	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2874 - 2884	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXSUN (WILCOX 7900)		29801 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
MIDWEST OPERATING, LLC		566530									
VILLARREAL, EDUARDO		WELL #:		RRCID ->	062047	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	N/A
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	76
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	76
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	76
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	76
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	76
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	76
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2014											

FALCON (QUEEN CITY)		30079 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
FALCON		WELL #:	1	RRCID ->	265120	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9848 - 9973
06	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-			Y	-0-	124
07	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	783 1	6187 2	Y	46	170
							51 9				
08	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	631 1	6341 2	Y	63	202 1 31
							69 9				
09	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	561 1	5564 2	Y	114	145
							125 9				
10	7006	X	5040	-0-	-1966	-0-	335 1	4653 2	Y	47	133 1 59
							52 9				
11	6810	X	5712	-0-	-1098	-0-	214 1	5450 2	Y	44	103
							48 9				

FALCON		WELL #:		2		RRCID ->		267444		COMPL. DATE		01/18/2013		TOTAL DEPTH		10150		PERF.		9851 - 10026	
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	-0-											123
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	133 1	1054 2	Y	36											159
							40 9														
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	109 1	1091 2	Y	50	161 1										48
							55 9														
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	70 1	694 2	Y	38											86
							42 9														
10	992	N	506	-0-	-486	-0-	33 1	453 2	Y	18	50 1										54
							20 9														
11	960	N	676	-0-	-284	-0-	25 1	633 2	Y	16											70
							18 9														

FALCON LAKE, E.		30084 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
DOLEN		WELL #:	2	RRCID ->	244851	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	10911	PERF.	10675 - 10780
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.)		30084 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
ERM		WELL #: 1		RRCID -> 221572		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GUERRA		WELL #: 1		RRCID -> 225601		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608								
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-				-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					-0-

MORALES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231974		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866								
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	43	1	309	2	N	-0-				-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	26	1	124	2	N	-0-				-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	25	1	102	2	N	-0-				-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	34	1	224	2	N	-0-				-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	2	N	-0-				-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 229335		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 14681 PERF.12532 - 14180								
DOLEN		WELL #: 1														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

VELA-LOPENO		WELL #: 1		RRCID -> 229351		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314								
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VISION OIL AND GAS LLC		886198		RRCID -> 214655		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590								
SALINAS		WELL #: 1A														
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-					5
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.)		//CONT.//		30084 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.//		886198											
SALINAS		WELL #:		2	RRCID ->	226128	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	16850	PERF.11030	- 11214			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3086					N	-0-			8
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3086					N	-0-			8
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3086					N	-0-			8
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3086					N	-0-			8
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3086					N	-0-			8
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3086					N	-0-			8

GARCIA, FINITA		WELL #:		1	RRCID ->	235800	COMPL. DATE	05/22/2022	TOTAL DEPTH	13410	PERF.11430	- 11464			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-			4
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-			4
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-			4
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-			4
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-			4
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-			4

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		1	RRCID ->	200307	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	16300	PERF.13994	- 16149	
06	5970	X	4928	-0-	-1042	-0-	718	1	4210	2	N	-0-			-0-
07	6169	X	5728	-0-	-441	-0-	475	1	5253	2	N	-0-			-0-
08	6169	X	4893	-0-	-1276	-0-	690	1	4203	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	4797	-0-	-363	-0-	628	1	4169	2	N	-0-			-0-
10	5735	X	5412	-0-	-323	-0-	603	1	4809	2	N	-0-			-0-
11	5550	X	4286	-0-	-1264	-0-	653	1	3633	2	N	-0-			-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	205632	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	17110	PERF.16121	- 16152			
06	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-			-0-
07	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	485	1	5353	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	5828	X	1095	-0-	-4733	-0-	122	1	973	2	N	-0-			-0-
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-			-0-

WORLEY		WELL #:		3	RRCID ->	218883	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	17125	PERF.16029	- 16268			
06	2070	N	1975	-0-	-95	-0-	288	1	1687	2	N	-0-			-0-
07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	213	1	2352	2	N	-0-			-0-
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	321	1	1953	2	N	-0-			-0-
09	1980	N	1978	-0-	-2	-0-	259	1	1719	2	N	-0-			-0-
10	2449	N	2273	-0-	-176	-0-	253	1	2020	2	N	-0-			-0-
11	2190	N	1738	-0-	-452	-0-	265	1	1473	2	N	-0-			-0-

WORLEY		WELL #:		4	RRCID ->	221287	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	17486	PERF.13364	- 14888			
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	216	1	1266	2	N	-0-			-0-
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	138	1	1526	2	N	-0-			-0-
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	200	1	1217	2	N	-0-			-0-
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	191	1	1266	2	N	-0-			-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	182	1	1448	2	N	-0-			-0-
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	193	1	1073	2	N	-0-			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17)		30084 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ZAPATA	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178							
VELA-LOPENO		WELL #: 1		RRCID -> 229365		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
VISION OIL AND GAS LLC		886198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
STATE OF TEXAS		WELL #: 1		RRCID -> 245796		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	39
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	39
FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300)		30084 759		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
MORALES		WELL #: 1		RRCID -> 209126		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13	
06	2340 N	108	-0-	-2232		108	2	N	-0-
07	3100 N	3152	-0-	52	52	387	1	N	-0-
08	2533 N	2481	-0-	-52		428	1	N	-0-
09	1645 N	1645	-0-	-0-		320	1	N	-0-
10	2728 X	2378	-0-	-350		311	1	N	-0-
11	2640 X	2177	-0-	-463		228	1	N	-0-
MORALES, ROSALVA DIANA		WELL #: 1		RRCID -> 216713		COMPL. DATE 09/04/2005		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586	
06	270 N	121	-0-	-149		121	2	N	-0-
07	442 N	442	-0-	-0-		54	1	N	-0-
08	323 N	323	-0-	-0-		56	1	N	-0-
09	221 N	221	-0-	-0-		43	1	N	-0-
10	434 N	339	-0-	-95		44	1	N	-0-
11	300 N	291	-0-	-9		31	1	N	-0-
HINOJOSA		WELL #: 1		RRCID -> 216959		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488	
06	186 X	186	-0-	-0-		186	2	N	-0-
07	7053 X	7053	-0-	-0-		866	1	N	-0-
08	5908 X	5908	-0-	-0-		1020	1	N	-0-
09	4016 X	4016	-0-	-0-		782	1	N	-0-
10	5278 X	5278	-0-	-0-		691	1	N	-0-
11	5050 X	5050	-0-	-0-		530	1	N	-0-
JURASSIC EXPLORATION, INC.		448231		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
WORLEY, R.J. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 146099		COMPL. DATE 10/31/1992		TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 BES, ENVIRONMENTAL SERVICES, INC. 040376
 ZAPATA SWD WELL #: 1 RRCID -> 263430 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130

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

EL GATO SWD INC. 247705
 ZAPATA SWD WELL #: 2 RRCID -> 261581 COMPL. DATE 07/27/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446

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

LOW-END OIL LLC 510360
 GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356

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

FALFURRIAS (FRIO 7250) 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
 WRIGHT, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432

06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			43
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			43
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			43
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			43
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			43
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3	N	-0-			43

RUSSEL N.L. WELL #: RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127

PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2018

FALFURRIAS (FRIO 7360) 30090 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
 WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 199809 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (FRIO 7640) 30090 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS												
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107												
RUSSELL WELL #: 8 RRCID -> 210544 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			85
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			85
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			85
09	240 N	123	-0-	-117	-0-	123 3		N	-0-			85
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			85
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 3		N	-0-			85

FALFURRIAS (NAOMI 7100) 30090 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS												
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107												
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 RRCID -> 132954 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7167 - 7176												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085												
RUPP WELL #: 3 RRCID -> 095075 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 9358 PERF. N/A												
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2024												

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107												
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 162200 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114												
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			127
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			127
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			127
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			127
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3		N	-0-			127
11	180 N	108	-0-	-72	-0-	108 3		N	-0-			127

RUSSELL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846												
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134												
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	176 3	19 9	N	17			268
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	198 3	14 9	N	13			281
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	210 3	20 9	N	18			299
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	194 3	11 9	N	10	180 1		129
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	197 3	4 9	N	4			133
*11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	228 3	9 9	N	8			141

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG)		//CONT.//		30090 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		//CONT.//		635107									
WRIGHT		WELL #:		8	RRCID ->	254576	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	9656	PERF.	9020 - 9220	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	19			117
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-		278 3	18 9	N	16			133
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-		293 3	9 9	N	8			141
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-		272 3	15 9	N	14			155
*10	285 N	285	-0-	-0-	-0-		276 3	9 9	N	8			163
11	240 N	110	-0-	-130	-0-		101 3	9 9	N	8			171

FALFURRIAS (7300)				30090 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS				
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107									
RUSSELL, N.L.		WELL #:		5 L	RRCID ->	133128	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7296 - 7305	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUSSELL, N.L.		WELL #:		6	RRCID ->	144306	COMPL. DATE	01/07/1993	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	7270 - 7276	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (8000)				30090 900	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROOKS				
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED				681711									
SHARP, A. A.		WELL #:			RRCID ->	222396	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7503 - 7507	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/24/2017													

FALFURRIAS (8100)				30090 920	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS				
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107									
WRIGHT - COX		WELL #:		1	RRCID ->	159937	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	8072 - 8092	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111 3		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 3		N	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133 3		N	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123 3		N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124 3		N	-0-			-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-		102 3		N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		30148 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784														
LEYENDECKER, G. L.		WELL #: 1R		RRCID -> 096891		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P.		WELL #: 2		RRCID -> 103359		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G.		WELL #: 11		RRCID -> 114085		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P.		WELL #: 6		RRCID -> 116445		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P.		WELL #: 8		RRCID -> 117914		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H.B. CO.		WELL #: 4		RRCID -> 118365		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908								
06	1560 N	1470	-0-	-90	-0-	150	1	1320	2	N	-0-					-0-
07	1612 N	692	-0-	-920	-0-	71	1	621	2	N	-0-					-0-
08	1674 N	531	-0-	-1143	-0-	13	1	518	2	N	-0-					-0-
09	1470 N	395	-0-	-1075	-0-	39	1	356	2	N	-0-					-0-
10	682 N	340	-0-	-342	-0-	34	1	306	2	N	-0-					-0-
11	510 N	348	-0-	-162	-0-	33	1	315	2	N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G.		WELL #: 13		RRCID -> 119105		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440								
06	26430 X	22887	-0-	-3543	-0-	3023	1	19864	2	N	-0-					-0-
07	27311 X	24407	-0-	-2904	-0-	3810	1	20597	2	N	-0-					-0-
08	27311 X	16346	-0-	-10965	-0-	2677	1	13669	2	N	-0-					-0-
09	25604 X	25604	-0-	-0-	-0-	2049	1	23555	2	N	-0-					-0-
10	25668 X	25540	-0-	-128	-0-	2526	1	23014	2	N	-0-					-0-
*11	24563 X	24563	-0-	-0-	-0-	3586	1	20977	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784																	
MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542																	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784															
TREVINO, A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521															
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 18750 PERF.15588 - 15598															
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	N	-0-			-0-
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
09		60 N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	2	N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360															
06		930 N	66	-0-	-864	-0-	8	1	58	2	N	-0-			-0-
07		961 N	84	-0-	-877	-0-	13	1	71	2	N	-0-			-0-
08		279 N	86	-0-	-193	-0-	14	1	72	2	N	-0-			-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-			-0-
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	89	1	813	2	N	-0-			-0-
11		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	148	1	870	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145															
06		11370 X	5444	-0-	-5926	-0-	719	1	4725	2	N	-0-			-0-
07		19189 X	238	-0-	-18951	-0-	37	1	201	2	N	-0-			-0-
08		19189 X	7008	-0-	-12181	-0-	1147	1	5861	2	N	-0-			-0-
09		21781 X	21781	-0-	-0-	-0-	1743	1	20038	2	N	-0-			-0-
10		19189 X	13022	-0-	-6167	-0-	1288	1	11734	2	N	-0-			-0-
11		6780 X	151	-0-	-6629	-0-	14	1	137	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 30148 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.// 075784												
ZACHRY, H. B. COMPANY		WELL #: 7		RRCID -> 196875		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	19 1	169 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	23 1	202 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	5 1	214 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	18 1	158 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	19 1	170 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	201 1	1930 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LEYENDECKER, G. L.		WELL #: 8		RRCID -> 214140		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MUZZA, G. P.		WELL #: 12		RRCID -> 218653		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY		WELL #: 9		RRCID -> 221718		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885						
06	31320 X	28670	-0-	-2650	-0-	2926 1	25744 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	32519 X	30419	-0-	-2100	-0-	3114 1	27305 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	37453 X	37453	-0-	-0-	-0-	887 1	36566 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	31470 X	29983	-0-	-1487	-0-	3016 1	26967 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31272 X	31272	-0-	-0-	-0-	3143 1	28129 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	33060 X	30178	-0-	-2882	-0-	2853 1	27325 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LEYENDECKER, G. L.		WELL #: 9		RRCID -> 224806		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HINOJOSA, G. G.		WELL #: 16		RRCID -> 232197		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LEYENDECKER, G. L.		WELL #: 10		RRCID -> 248291		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 16168 PERF.15680 - 16104						
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	12 1	104 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14 1	124 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	3 1	105 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	11 1	94 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	11 1	94 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9 1	86 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784																	
TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 14590 PERF.12346 - 12366																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403																	
DEGARZA WELL #: 1 RRCID -> 241978 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
LOS MESQUITES WELL #: 1 RRCID -> 242843 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 15890 PERF.14155 - 15704																	
06		23293 X	3536	-0-	-19757	-0-		3536	2			N	-0-				-0-
07		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-		3106	2			N	-0-				-0-
08		6138 X	2715	-0-	-3423	-0-		2715	2			N	-0-				-0-
09		4590 X	2330	-0-	-2260	-0-		2330	2			N	-0-				-0-
10		3937 X	2543	-0-	-1394	-0-		130	1	2413	2	N	-0-				-0-
11		3540 X	2120	-0-	-1420	-0-		115	1	2005	2	N	-0-				-0-

LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193																	
06		11440 X	11440	-0-	-0-	-0-		11440	2			N	-0-				-0-
07		11208 X	11208	-0-	-0-	-0-		11208	2			N	-0-				-0-
08		11687 X	10787	-0-	-900	-0-		10787	2			N	-0-				-0-
09		11310 X	10382	-0-	-928	-0-		10382	2			N	-0-				-0-
10		11687 X	11129	-0-	-558	-0-		568	1	10561	2	N	-0-				-0-
11		11310 X	10395	-0-	-915	-0-		563	1	9832	2	N	-0-				-0-

FANDANGO (WILCOX Q)														
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.														
HINOJOSA, G. G.														
30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
075784														
WELL #: 14 RRCID -> 158365 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 17375 PERF.10710 - 10740														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	407	2	N	-0-	-0-	-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	389	2	N	-0-	-0-	-0-
08	434 N	370	-0-	-64	-0-	-0-	8	1	362	2	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	404	-0-	-46	-0-	-0-	41	1	363	2	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	337	-0-	-97	-0-	-0-	34	1	303	2	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	313	-0-	-47	-0-	-0-	30	1	283	2	N	-0-	-0-	-0-

MUZZA, G. P.														
WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504														
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	261	2	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	306	2	N	-0-	-0-	-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	243	2	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	-0-	19	1	172	2	N	-0-	-0-	-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	227	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	620	2	N	-0-	-0-	-0-

LEYENDECKER, G. L.														
WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454														
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	263	2	N	-0-	-0-	-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	308	2	N	-0-	-0-	-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	N	-0-	-0-	-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	235	2	N	-0-	-0-	-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	296	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	293	2	N	-0-	-0-	-0-

FARMERS LIFE (1780)														
REMORA OPERATING, LLC														
FARMERS LIFE GAS UNIT 1														
30258 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
701613														
WELL #: 8 RRCID -> 194026 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1774 - 1782														
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

FARMERS LIFE (2050)														
REMORA OPERATING, LLC														
E.SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD														
30258 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
701613														
WELL #: 1 RRCID -> 112447 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110														
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

FARMERS LIFE (2400)														
REMORA OPERATING, LLC														
FARMERS LIFE UNIT 1														
30258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
701613														
WELL #: 5 RRCID -> 181577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 2398														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

FAUSTO (LOBO)				30405 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652								
SANTOS				WELL #:	1	RRCID ->	113819	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8584 - 8904
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	750 N	648	-0-	-102	-0-	638 2	10 9	N	9	9 1		36
07	620 N	543	-0-	-77	-0-	543 2		N	-0-			36
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-			36
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	779 2	17 9	N	15	15 1		36
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			36
11	630 N	430	-0-	-200	-0-	430 2		N	-0-			36

M.M.A. CATTLE CO.				WELL #:	4	RRCID ->	121563	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8838 - 8868
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	70 2	1 9	N	1	1 1		2
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-			2
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-			2
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	82 2	2 9	N	2	2 1		2
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			2
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			2

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	151638	COMPL. DATE	10/13/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8682 - 8928
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-

SANTOS				WELL #:	2 T	RRCID ->	151653	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	10644	PERF. 8916 - 9096
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40 2	1 9	N	1	1 1		-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	N	1	1 1		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-

FAUSTO				WELL #:	3	RRCID ->	155501	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8560 - 8692
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	164 2	2 9	N	2	2 1		-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
08	186 N	132	-0-	-54	-0-	132 2		N	-0-			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	166 2	3 9	N	3	3 1		-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-

FAUSTO				WELL #:	5	RRCID ->	176793	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8660 - 9092
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	74 2	1 9	N	1	1 1		1
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			1
08	124 N	66	-0-	-58	-0-	66 2		N	-0-			1
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	102 2	2 9	N	2	2 1		1
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			1
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			1

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	189806	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9119 - 9168
06	270 N	228	-0-	-42	-0-	226 2	2 9	N	2	2 1		1
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 2		N	-0-			1
08	279 N	194	-0-	-85	-0-	194 2		N	-0-			1
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	231 2	4 9	N	4	4 1		1
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			1
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			1

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
 M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	720 N	681	-0-	-39	-0-	673 2			8 9	Y	7	7 1	2
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2				Y	-0-		2
08	775 N	536	-0-	-239	-0-	536 2				Y	-0-		2
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	793 2			17 9	Y	15	15 1	2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
11	DLQ G-10	926	-0-	926	926	926 2				Y	-0-		2

FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 280851 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8755 - 9002

06	2940 X	2281	-0-	-659	-0-	2253 2			28 9	N	25	25 1	68
07	2356 X	1919	-0-	-437	-0-	1919 2				N	-0-		68
08	3007 X	1882	-0-	-1125	-0-	1882 2				N	-0-		68
09	2910 X	2546	-0-	-364	-0-	2492 2			54 9	N	49	49 1	68
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT		68
11	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 2				N	-0-		68

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
 RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B DENY	1	-0-	1	-0-	1 2				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476

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

MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050

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

SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467

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

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656															
MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136															
06		300 N	275	-0-	-25	-0-	272	2	3	9	N	3	3	1	6
07		248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-			6
08		310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-			6
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	291	2	9	9	N	8	8	1	6
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			6
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			6

M.M.A. CATTLE CO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 277341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8870 - 9601															
06	14B	DENY	46	-0-	46	1446	45	2	1	9	N	1	1	1	-0-
07	14B	DENY	38	-0-	38	1484	38	2			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	13	-0-	13	1497	13	2			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1497					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2024															

FAUSTO (NAVARRO) 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652															
FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 151441 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10262															
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 161474 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10288 - 10296															
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	362	2	4	9	N	4	4	1	4
07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			4
08		465 N	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-			4
09		554 N	554	-0-	-0-	-0-	542	2	12	9	N	11	11	1	4
10		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			4
11		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			4

FAUSTO (NAVARRO)																		
//CONT.// 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																		
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656																		
SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 10269 - 10278																		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE)																		
JALAPENO OPERATING COMPANY, LLC 30555 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL																		
COLLINS 101441																		
WELL #: 3 RRCID -> 182266 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8893 - 9068																		

06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-

COLLINS																		
WELL #: 4 RRCID -> 183259 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5340 - 5580																		

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

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT)																		
JALAPENO OPERATING COMPANY, LLC 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																		
COLLINS 101441																		
WELL #: 1 RRCID -> 177664 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8220 - 8232																		

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

COLLINS																		
WELL #: 5 RRCID -> 178094 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8201 - 8216																		

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

COLLINS																		
WELL #: 2 RRCID -> 178095 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234																		

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT)		//CONT.//		30555 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
JALAPENO OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		101441						
COLLINS		WELL #:		3	RRCID ->	183993	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	9173 PERF. 8190 - 8200
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS)				30950 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
EOG RESOURCES, INC.				253162						
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	062185	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	6650 PERF. 4570 - 4720
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FITZSIMMONS, EAST (PETTUS)				31133 555	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.				848007						
GARCIA, ANTONIA		WELL #:		1	RRCID ->	270557	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	5100 PERF. 4702 - 4704
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FITZSIMMONS, NE. (HOCKLEY -A-)				31135 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.				848007						
ALMA 1560		WELL #:		1	RRCID ->	279933	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	4775 PERF. 3970 - 3972
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FITZSIMMONS, SE (1500)				31138 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
PROGAS OPERATING, INC				681142						
GARZA		WELL #:		1	RRCID ->	282280	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	4750 PERF. 1494 - 1499
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FIVE GATES (COLE SANDS)		31139 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
SCORE ENERGY COMPANY		758477														
BAZAN ET AL		WELL #:		RRCID -> 098025		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 4465 - 4470								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2007																

FIVE GATES (4878)		31139 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BRIDWELL OIL CO.		092480														
KEETCH		WELL #:		RRCID -> 286767		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4477 - 4480								
06	10070 X	4327	-0-	-5743	-0-	4307	3	20	9	N	18	180	1			20
07	5704 X	4642	-0-	-1062	-0-	4634	3	8	9	N	7					27
08	4712 X	4330	-0-	-382	-0-	4322	3	8	9	N	7					34
09	4320 X	3860	-0-	-460	-0-	3851	3	9	9	N	8					42
10	4650 X	2072	-0-	-2578	-0-	2065	3	7	9	N	6					48
11	4500 X	2320	-0-	-2180	-0-	2314	3	6	9	N	5					53

BARTON-SCHUBERT		WELL #:		RRCID -> 291884		COMPL. DATE 01/28/2022		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4432 - 4436								
06	9390 X	1254	-0-	-8136	-0-	1254	2			N	-0-					190
07	5611 X	497	-0-	-5114	-0-	497	2			N	-0-	167	1			23
08	2852 X	340	-0-	-2512	-0-	340	2			N	-0-					23
09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					23
10	1612 X	15	-0-	-1597	-0-	15	2			N	-0-					23
11	1260 X	69	-0-	-1191	-0-	69	2			N	-0-					23

FLORES (FRIO 4750)		31533 110		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		273611														
DE FLORES, M. S.		WELL #:		RRCID -> 289137		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4457 - 4459								
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES (RINCON B)		31533 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
BLOOMBERG		WELL #:		RRCID -> 169435		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388								
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	116	1	357	3	Y	-0-					480
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	118	1	355	3	Y	-0-					480
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	120	1	365	3	Y	-0-					480
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	110	1	370	3	Y	-0-					480
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	116	1	355	3	Y	-0-					480
11	480 N	175	-0-	-305	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		RRCID -> 214786		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (RINCON B)		//CONT.//		31533 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		42	RRCID ->	215184	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6624 - 6642		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		46	RRCID ->	217121	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6580 - 6662		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		WELL #:		703393	RRCID ->	101237	COMPL. DATE	02/21/1982	TOTAL DEPTH	6239	PERF.	6106 - 6154		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FLORES (SULLIVAN, UPPER)		WELL #:		31533 495	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
BOBCAT OPERATING		WELL #:		077686	RRCID ->	137369	COMPL. DATE	11/01/1990	TOTAL DEPTH	5017	PERF.	4508 - 4512		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2014														
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	123652	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	3556 - 3584		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		4	RRCID ->	272728	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	11722	PERF.	4162 - 4166		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			268
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			268
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			268
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			268
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			268
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLORES (SULLIVAN, UPPER)		//CONT.//		31533 495	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
GARCIA, I. Y.		WELL #:		16	RRCID ->	190378	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	4390 - 4828
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG J)				31533 496	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.				758492								
CANTU UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	182092	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	6232	PERF.	5558 - 5578
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)				31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264								
YTURRIA, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	210392	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	9354	PERF.	9285 - 9354
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	5 1	543 2	Y	15	15 1		-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	17 9						-0-
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	9 1	921 2	Y	-0-			-0-
						7 1	722 2	Y	41	41 1		-0-
						45 9						
09	570 N	91	-0-	-479	-0-	1 1	79 2	Y	10	10 1		-0-
						11 9						
10	837 N	310	-0-	-527	-0-	3 1	307 2	Y	-0-			-0-
11	750 N	290	-0-	-460	-0-	3 1	287 2	Y	-0-			-0-

VANDERPOOL				WELL #:	1	RRCID ->	229611	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9414 - 9659
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		Y	-0-			-0-	
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		Y	-0-			-0-	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-			-0-	
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-			-0-	
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-			-0-	

FAULCONER ENERGY, LLC				263648		ONE WELL			CNTY: STARR			
MORSE				5ST								
WELL #:		5ST			RRCID ->	205374	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9761 - 9852
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC				273611		ONE WELL			CNTY: STARR			
ACEVEDO				3								
WELL #:		3			RRCID ->	267733	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	7970 - 9174
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
DE FLORES, M. S.		WELL #:		7	RRCID ->	268968	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	9802	PERF.	7952 - 9466
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	444 1	4149 3	N	-0-		21
07		6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	708 1	5864 3	N	-0-		21
08		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	593 1	5345 3	N	-0-		21
09		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	483 1	5283 3	N	-0-		21
*10		6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	449 1	5685 3	N	-0-		21
11		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	357 1	5654 3	N	-0-		21

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
SAMANO EAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242186	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8500 - 8566
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	N	1		676
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	N	1		677
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	190 3	19 9	N	17		694
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-		694
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-	134 1	560
*11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	17 6	33

SLICK STATE B		WELL #:		10	RRCID ->	253641	COMPL. DATE	01/23/2020	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6725 - 8928
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	30 1	92 3	Y	-0-		88
07		155 N	122	-0-	-33	-0-	30 1	92 3	Y	-0-		88
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	31 1	95 3	Y	-0-		88
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	30 1	103 3	Y	-0-		88
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	32 1	96 3	Y	-0-		88
11		120 N	84	-0-	-36	-0-	84 2		Y	-0-		-0-

SLICK STATE B		WELL #:		14	RRCID ->	270468	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	5676 - 5724
06		8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	2040 1	6310 3	Y	-0-		567
07		8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	2081 1	6269 3	Y	-0-		567
08		8556 X	7949	-0-	-607	-0-	1960 1	5989 3	Y	-0-		567
09		8340 X	7700	-0-	-640	-0-	1759 1	5941 3	Y	-0-		567
10		8618 X	7751	-0-	-867	-0-	1908 1	5843 3	Y	-0-		567
*11		8340 X	4715	-0-	-3625	-0-	4715 2		Y	-0-	78 1 32 6	12

SLICK STATE		WELL #:		2	RRCID ->	293786	COMPL. DATE	09/07/2022	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	5578 - 5624
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
ZAMORA STATE		WELL #:		2	RRCID ->	120245	COMPL. DATE	01/22/1986	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9801 - 10490
06		294 N	294	-0-	-0-	-0-	34 1	258 2	N	2	3 1	24
07		372 N	372	-0-	-0-	-0-	44 1	327 2	N	1	2 1	23
08		376 N	376	-0-	-0-	-0-	47 1	326 2	N	3	1 1	25
09		460 N	460	-0-	-0-	-0-	45 1	411 2	N	4	3 1	26
10		455 N	455	-0-	-0-	-0-	53 1	400 2	N	2	5 1	23
11		474 N	474	-0-	-0-	-0-	53 1	420 2	N	1	1 1	23

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
ZAMORA-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 123615		COMPL. DATE 01/10/1987		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	411 1	3078 2	N	7	9 1	103
07	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	431 1	3192 2	N	5	10 1	98
08	2263 X	2237	-0-	-26	-0-	283 1	1944 2	N	9	4 1	103
09	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	346 1	3159 2	N	8	9 1	102
10	2263 X	1663	-0-	-600	-0-	192 1	1460 2	N	10	13 1	99
11	2190 X	352	-0-	-1838	-0-	38 1	301 2	N	12	10 1	101

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 125199		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9779 - 9870			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 127202		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 9092			
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	175 1	1311 2	N	6	9 1	12
07	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	300 1	2224 2	N	6	10 1	8
08	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	304 1	2092 2	N	8	4 1	12
09	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	254 1	2320 2	N	8	9 1	11
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	133 1	1008 2	N	10	13 1	8
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	71 1	563 2	N	13	10 1	11

ZAMORA STATE		WELL #: 5		RRCID -> 150396		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

ZAMORA STATE		WELL #: 9		RRCID -> 220495		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
ZAMORA STATE		WELL #: 7		RRCID -> 221635		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 222722		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246					
06	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	235 1	1757 2	N	53	10 1	1 8	145	
						58 9							
07	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	261 1	1936 2	N	42	10 1		177	
						46 9							
08	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	244 1	1677 2	N	34	5 1	1 8	205	
						37 9							
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	187 1	1711 2	N	11	10 1		206	
						12 9							
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	223 1	1695 2	N	14	14 1		206	
						15 9							
11	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	232 1	1833 2	N	13	11 1		208	
						14 9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 223276		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207					
06	6510 X	2612	-0-	-3898	-0-	293 1	2191 2	N	116	193 1	36 8	548	
						128 9							
07	6727 X	2290	-0-	-4437	-0-	258 1	1910 2	N	111	205 1		454	
						122 9							
08	6138 X	1963	-0-	-4175	-0-	217 1	1489 2	N	234	88 1	49 8	551	
						257 9							
09	5760 X	2217	-0-	-3543	-0-	200 1	1827 2	N	173	195 1		529	
						190 9							
10	4340 X	2710	-0-	-1630	-0-	289 1	2194 2	N	206	269 1		466	
						227 9							
*11	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	277 1	2186 2	N	258	207 1		517	
						284 9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 224080		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZAMORA STATE		WELL #: 8		RRCID -> 224086		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186					
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8 1	63 2	N	22	3 1		43	
						24 9							
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	24 2	N	14	17 1		40	
						15 9							
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	38 2	N	24	11 1	3 8	50	
						26 9							
09	90 N	36	-0-	-54	-0-	1 1	7 2	N	25	23 1		52	
						28 9							
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	2 2	8 9	N	7	31 1		28	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	1	5 1		24	

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
ZAMORA STATE		WELL #: 10		RRCID -> 225003		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35

ZAMORA STATE		WELL #: 13		RRCID -> 225904		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598								
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	260	1	1948	2	N	-0-				66
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	252	1	1865	2	N	-0-				66
08	2077	N	1863	-0-	-214	-0-	237	1	1626	2	N	-0-				66
09	2220	N	1968	-0-	-252	-0-	188	1	1714	2	N	60				126
10	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	234	1	1781	2	N	-0-				126
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	226	1	1781	2	N	-0-				126

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 227373		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506								
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	428	1	3206	2	N	7	12	1	2 8	138
07	3565	X	3522	-0-	-43	-0-	417	1	3090	2	N	14	13	1		139
08	3565	X	3256	-0-	-309	-0-	412	1	2829	2	N	14	6	1	2 8	145
09	3630	X	3451	-0-	-179	-0-	323	1	2949	2	N	163	191	1		117
10	3751	X	3614	-0-	-137	-0-	414	1	3142	2	N	53	17	1		153
11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	411	1	3242	2	N	21	13	1		161

ZAMORA STATE		WELL #: 11ST		RRCID -> 232975		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 10808 PERF.10030 - 10316								
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	189	1	1419	2	N	21				184
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	138	1	1022	2	N	3				187
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	120	1	826	2	N	-0-				187
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	141	1	1290	2	N	-0-				187
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	146	1	1110	2	N	-0-				187
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	126	1	993	2	N	-0-				187

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 234053		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 237506		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	1		12
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	365	2	N	6			18
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	147	2	N	4	1	1	21
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9	136	2	N	4	4	1	21
10	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	2704	2	N	12	7	1	26
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	356	1	1389	2	N	9	10	1	25
							13	9							
							176	1							
							10	9							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
GARCIA, I. Y.		WELL #: 7		RRCID -> 110956		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9238 - 9674					
06	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	-0-	9070	2	73	9	Y	66	91	1	122
07	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	-0-	9538	2	83	9	Y	75	47	1	150
08	8246 X	3048	-0-	-5198	-0-	-0-	2951	2	97	9	Y	88	96	1	142
09	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	-0-	9138	2	74	9	Y	67	94	1	115
10	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	-0-	8145	2	107	9	Y	97	94	1	118
11	7980 X	7701	-0-	-279	-0-	-0-	7639	2	62	9	Y	56	46	1	128
GARCIA, I. Y.		WELL #: 8		RRCID -> 115351		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9086 - 10873					
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #: 9		RRCID -> 117565		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 11618		PERF. 9864 - 10066					
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-			10
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-			10
08	744 X	577	-0-	-167	-0-	-0-	577	2			Y	-0-			10
09	720 X	455	-0-	-265	-0-	-0-	455	2			Y	-0-			10
10	744 X	410	-0-	-334	-0-	-0-	410	2			Y	-0-			10
11	570 X	352	-0-	-218	-0-	-0-	352	2			Y	-0-			10
YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 118205		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 11967		PERF. 9095 - 11772					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
YTURRIA L&C -B-		WELL #: 1		RRCID -> 121430		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1110 N	859	-0-	-251	-0-	74 1	785 2	Y	-0-		10
07	1147 N	1068	-0-	-79	-0-	49 1	1019 2	Y	-0-		10
08	1333 X	1078	-0-	-255	-0-	31 1	1047 2	Y	-0-		10
09	1110 X	873	-0-	-237	-0-	33 1	840 2	Y	-0-		10
10	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	49 1	1006 2	Y	4	13 1	1
						4 9					
11	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	37 1	1161 2	Y	4		5
						4 9					

YTURRIA L&C "B"		WELL #: 2		RRCID -> 123136		COMPL. DATE 09/25/1986		TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407			
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	86 1	913 2	Y	-0-		-0-
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	39 1	803 2	Y	-0-		-0-
08	1209 X	881	-0-	-328	-0-	26 1	855 2	Y	-0-		-0-
09	1080 X	656	-0-	-424	-0-	25 1	631 2	Y	-0-		-0-
10	1116 X	740	-0-	-376	-0-	35 1	705 2	Y	-0-		-0-
11	990 X	867	-0-	-123	-0-	27 1	840 2	Y	-0-		-0-

YTURRIA L&C -B-		WELL #: 3		RRCID -> 124488		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 4		RRCID -> 124489		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 14		RRCID -> 125755		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 11633 PERF.10461 - 11494			
06	3000 N	3010	-0-	10	10	3010 2		Y	-0-		-0-
07	1798 N	1759	-0-	-39	-0-	1759 2		Y	-0-		-0-
08	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 2		Y	-0-		-0-
09	3000 X	1852	-0-	-1148	-0-	1852 2		Y	-0-		-0-
10	3100 X	2053	-0-	-1047	-0-	2053 2		Y	-0-		-0-
11	3120 X	1264	-0-	-1856	-0-	1264 2		Y	-0-		-0-

GARCIA, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 126437		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006			
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-		-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-		-0-
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2		Y	-0-		-0-
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150 2		Y	-0-		-0-
10	186 N	127	-0-	-59	-0-	127 2		Y	-0-		-0-
11	180 N	132	-0-	-48	-0-	132 2		Y	-0-		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
YTURRIA, L&L CO. -C-		WELL #: 5		RRCID -> 126955		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		Y	-0-		-0-
07	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	1084 2		Y	-0-		-0-
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		Y	-0-		-0-
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		Y	-0-		-0-
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		Y	-0-		-0-
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		Y	-0-		-0-

YTURRIA, L&C -B-		WELL #: 4		RRCID -> 128064		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871			
06	2280 N	2206	-0-	-74	-0-	190 1	2016 2	Y	-0-		-0-
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	104 1	2159 2	Y	-0-		-0-
08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	67 1	2228 2	Y	-0-		-0-
09	2220 N	2175	-0-	-45	-0-	83 1	2092 2	Y	-0-		-0-
10	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	106 1	2159 2	Y	-0-		-0-
11	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	74 1	2314 2	Y	-0-		-0-

GARCIA, J.A.		WELL #: 2		RRCID -> 128987		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523			
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		Y	-0-		-0-
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		Y	-0-		-0-
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		Y	-0-		-0-
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		Y	-0-		-0-
10	1271 N	1009	-0-	-262	-0-	1009 2		Y	-0-		-0-
11	1230 N	1089	-0-	-141	-0-	1089 2		Y	-0-		-0-

GARCIA, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 130353		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 22		RRCID -> 146488		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9166 - 9452			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

YTURRIA, L & L CO. -C-		WELL #: 6		RRCID -> 147242		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8670 - 8792			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 5		RRCID -> 147367		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
YTURRIA L&L -C-		WELL #: 1		RRCID -> 153956		COMPL. DATE 09/08/1984		TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157152		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018				
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		Y	-0-			-0-
07	496 N	283	-0-	-213	-0-	283 2		Y	-0-			-0-
08	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 2		Y	-0-			-0-
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		Y	-0-			-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		Y	-0-			-0-
11	570 N	527	-0-	-43	-0-	527 2		Y	-0-			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 20		RRCID -> 159139		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YTURRIA L & C "B"		WELL #: 5		RRCID -> 161481		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 11761 PERF. 10058 - 11567				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 13		RRCID -> 163560		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 10		RRCID -> 165294		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 15		RRCID -> 168958		COMPL. DATE 09/15/2016		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 6004 - 6019				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WELL #: 2		RRCID -> 174390		COMPL. DATE 02/08/2015		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 6566 - 6578			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

GARCIA, I. Y.		WELL #: 18		RRCID -> 178830		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 10166		PERF. 5794 - 8708	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 7		RRCID -> 179147		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 11730		PERF. 7080 - 7192	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

GARCIA, I. Y.		WELL #: 23		RRCID -> 181303		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12141		PERF. 9715 - 11670	
06	1470 N	1420	-0-	-50	-0-	1420 2	Y	-0-		-0-	
07	1643 N	781	-0-	-862	-0-	781 2	Y	-0-		-0-	
08	1767 X	705	-0-	-1062	-0-	705 2	Y	-0-		-0-	
09	1710 X	554	-0-	-1156	-0-	554 2	Y	-0-		-0-	
10	1612 X	1162	-0-	-450	-0-	1162 2	Y	-0-		-0-	
11	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2	Y	-0-		-0-	

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181348		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 12062		PERF. 9700 - 10948	
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2	Y	-0-		-0-	
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	Y	-0-		-0-	
08	744 N	673	-0-	-71	-0-	673 2	Y	-0-		-0-	
09	750 N	623	-0-	-127	-0-	623 2	Y	-0-		-0-	
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	Y	-0-		-0-	
11	660 N	539	-0-	-121	-0-	539 2	Y	-0-		-0-	

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181351		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 12040		PERF. 9793 - 11616	
06	2280 N	2019	-0-	-261	-0-	2019 2	Y	-0-		-0-	
07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2	Y	-0-		-0-	
08	2356 X	2214	-0-	-142	-0-	2214 2	Y	-0-		-0-	
09	2130 X	1597	-0-	-533	-0-	1597 2	Y	-0-		-0-	
10	2201 X	1681	-0-	-520	-0-	1681 2	Y	-0-		-0-	
11	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2	Y	-0-		-0-	

YTURRIA L&C -B-		WELL #: 6		RRCID -> 182339		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 8986 - 11536	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
YTURRIA L & C -B-		WELL #: 7		RRCID -> 183250		COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	171 1	1810 2	Y	14			78
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	15 9	1123 2	Y	13	42 1		49
08	2294 X	1800	-0-	-494	-0-	54 1	1729 2	Y	17			66
09	2070 X	863	-0-	-1207	-0-	14 9	818 2	Y	12			78
10	2139 X	1274	-0-	-865	-0-	32 1	1201 2	Y	13	39 1		52
11	2010 X	2002	-0-	-8	-0-	13 9	1926 2	Y	13			65
						59 1						
						14 9						
						62 1						
						14 9						

GARCIA, I. Y.		WELL #: 27		RRCID -> 183420		COMPL. DATE 12/24/2003			TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 24		RRCID -> 183421		COMPL. DATE 12/21/2001			TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183424		COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA, J. A.		WELL #: 6		RRCID -> 183835		COMPL. DATE 08/02/2002			TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990			
06	990 N	901	-0-	-89	-0-	888 2	13 9	Y	12	16 1		24
07	1023 N	862	-0-	-161	-0-	848 2	14 9	Y	13	8 1		29
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1085 2	17 9	Y	15	17 1		27
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	980 2	13 9	Y	12	17 1		22
10	868 N	839	-0-	-29	-0-	819 2	20 9	Y	18	17 1		23
11	1080 N	564	-0-	-516	-0-	553 2	11 9	Y	10	8 1		25

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
YTURRIA L&C -B-		WELL #: 8		RRCID -> 183837		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	5550 X	5213	-0-	-337	-0-	445 1	4714 2	Y	49	117
07	5735 X	5282	-0-	-453	-0-	54 9	4995 2	Y	43 141 1	19
08	6479 X	5584	-0-	-895	-0-	240 1	5360 2	Y	57	76
09	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	47 9	5146 2	Y	39	115
10	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	161 1	5215 2	Y	43 130 1	28
11	5400 X	5247	-0-	-153	-0-	63 9	5039 2	Y	43	71
						204 1				
						43 9				
						255 1				
						47 9				
						161 1				
						47 9				

GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184828		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341		
06	2310 N	341	-0-	-1969	-0-	306 2	35 9	Y	32 43 1	73
07	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-	121 2	36 9	Y	28 17 1	84
08	341 N	157	-0-	-184	-0-	156 2		Y	33 35 1	82
09	330 N	156	-0-	-174	-0-	131 2		Y	-0-	82
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	82
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	82

GARCIA, I. Y.		WELL #: 29		RRCID -> 185099		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320		
06	1590 N	1194	-0-	-396	-0-	1173 2	21 9	Y	19 26 1	67
07	1116 N	329	-0-	-787	-0-	317 2	12 9	Y	11 7 1	71
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1273 2	14 9	Y	13 14 1	70
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1640 2	37 9	Y	34 47 1	57
10	3100 N	3981	-0-	881	881	3933 2	48 9	Y	44 43 1	58
11	3000 N	2712	-0-	-288	593	2684 2	28 9	Y	25 21 1	62

GARCIA, I. Y.		WELL #: 26		RRCID -> 185212		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801		
06	1830 N	429	-0-	-1401	-0-	416 2	13 9	Y	12 16 1	37
07	1395 N	362	-0-	-1033	-0-	347 2	15 9	Y	14 9 1	42
08	2046 X	644	-0-	-1402	-0-	626 2	18 9	Y	16 17 1	41
09	1350 X	254	-0-	-1096	-0-	241 2	13 9	Y	12 17 1	36
10	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1656 2	20 9	Y	18 17 1	37
11	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2316 2	11 9	Y	10 8 1	39

GARCIA, J. A.		WELL #: 4		RRCID -> 185389		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173		
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2		Y	-0-	-0-
07	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2		Y	-0-	-0-
08	2325 X	2302	-0-	-23	-0-	2302 2		Y	-0-	-0-
09	2250 X	1841	-0-	-409	-0-	1841 2		Y	-0-	-0-
10	2232 X	1817	-0-	-415	-0-	1817 2		Y	-0-	-0-
11	2220 X	1702	-0-	-518	-0-	1702 2		Y	-0-	-0-

YTURRIA L&C -B-		WELL #: 9		RRCID -> 186123		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARCIA, I. Y.		WELL #: 30		RRCID -> 186377		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10008 - 10669	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	180 N	131	-0-	-49	-0-	131 2		Y	-0-		-0-
07	217 N	183	-0-	-34	-0-	183 2		Y	-0-		-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2		Y	-0-		-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-		-0-
10	186 N	126	-0-	-60	-0-	126 2		Y	-0-		-0-
11	180 N	112	-0-	-68	-0-	112 2		Y	-0-		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 25		RRCID -> 186854		COMPL. DATE 01/04/2017		TOTAL DEPTH 10290		PERF. 6832 - 6860	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 28		RRCID -> 187657		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 11860		PERF. 9276 - 9492	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARCIA, J. A.		WELL #: 7		RRCID -> 187849		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9140 - 9960	
06	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2690 2	33 9	Y	30	41 1	71
07	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2700 2	37 9	Y	34	21 1	84
08	3410 X	3066	-0-	-344	-0-	3022 2	44 9	Y	40	44 1	80
09	3300 X	2583	-0-	-717	-0-	2549 2	34 9	Y	31	43 1	68
10	3007 X	2462	-0-	-545	-0-	2414 2	48 9	Y	44	43 1	69
11	2970 X	2353	-0-	-617	-0-	2325 2	28 9	Y	25	21 1	73

GARCIA, J. A.		WELL #: 8		RRCID -> 187956		COMPL. DATE 07/19/2009		TOTAL DEPTH 10515		PERF. 9024 - 9134	
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 2		Y	-0-		-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-		-0-
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2		Y	-0-		-0-
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2		Y	-0-		-0-
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2		Y	-0-		-0-
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	133 2		Y	-0-		-0-

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 8		RRCID -> 188023		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 11837		PERF. 9700 - 11444	
06	13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	13589 2	40 9	Y	36	49 1	56
07	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	11740 2	45 9	Y	41	26 1	71
08	10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	10935 2	53 9	Y	48	52 1	67
09	13620 X	10922	-0-	-2698	-0-	10875 2	47 9	Y	43	60 1	50
10	14074 X	9990	-0-	-4084	-0-	9922 2	68 9	Y	62	60 1	52
11	13620 X	8781	-0-	-4839	-0-	8741 2	40 9	Y	36	30 1	58

GARCIA, J. A.		WELL #: 5		RRCID -> 189003		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 11023		PERF. 9591 - 10716	
06	274 X	35	-0-	-239	-0-	35 2		Y	-0-		-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-		-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-		-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 32 RRCID -> 189010 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180

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

GARCIA, I. Y. WELL #: 33 RRCID -> 189521 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528

06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
09	480 N	308	-0-	-172	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
10	496 N	328	-0-	-168	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
11	540 N	314	-0-	-226	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026

06	2730 X	2679	-0-	-51	-0-	2679	2			Y	-0-					3
07	2821 X	2062	-0-	-759	-0-	2062	2			Y	-0-					3
08	3038 X	2010	-0-	-1028	-0-	2010	2			Y	-0-					3
09	2940 X	1654	-0-	-1286	-0-	1654	2			Y	-0-					3
10	2790 X	1372	-0-	-1418	-0-	1372	2			Y	-0-					3
11	2670 X	1135	-0-	-1535	-0-	1135	2			Y	-0-					3

YTURRIA L & L -C- WELL #: 10 RRCID -> 189853 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11339 - 11410

06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	790	2	1	9	Y	1	1	1			22
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1064	2	1	9	Y	1					23
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1025	2	1	9	Y	1	1	1			23
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	838	2	1	9	Y	1	1	1			23
10	1054 N	783	-0-	-271	-0-	782	2	1	9	Y	1	1	1			23
11	990 N	576	-0-	-414	-0-	575	2	1	9	Y	1					24

GARCIA, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 189881 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777

06	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	2			Y	-0-					11
07	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2			Y	-0-					11
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					11
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					11
10	341 N	191	-0-	-150	-0-	191	2			Y	-0-					11
11	390 N	241	-0-	-149	-0-	241	2			Y	-0-					11

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188

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

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814

06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
GARCIA, I. Y.		WELL #: 34		RRCID -> 192244		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	300 N	223	-0-	-77	-0-	223 2	Y	-0-		-0-
07	186 N	66	-0-	-120	-0-	66 2	Y	-0-		-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	Y	-0-		-0-
09	210 N	69	-0-	-141	-0-	69 2	Y	-0-		-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	Y	-0-		-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	Y	-0-		-0-

YTURRIA L & C -B-		WELL #: 10		RRCID -> 193648		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GARCIA, J. A.		WELL #: 11		RRCID -> 193722		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344		
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2	Y	-0-		-0-
07	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1044 2	Y	-0-		-0-
08	1147 X	1046	-0-	-101	-0-	1046 2	Y	-0-		-0-
09	1110 X	807	-0-	-303	-0-	807 2	Y	-0-		-0-
10	1147 X	690	-0-	-457	-0-	690 2	Y	-0-		-0-
11	1080 X	653	-0-	-427	-0-	653 2	Y	-0-		-0-

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 9		RRCID -> 195417		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 6		RRCID -> 195891		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 7		RRCID -> 198149		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 8		RRCID -> 199222		COMPL. DATE 01/10/2017		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8055 - 8120		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 9		RRCID -> 201085		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 12192 PERF. 11595 - 11938				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 31		RRCID -> 201141		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 35		RRCID -> 201536		COMPL. DATE 09/16/2016		TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7165 - 7242				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA-YTURRIA -A- GU		WELL #: 1		RRCID -> 203555		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 36		RRCID -> 208621		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7116 - 7140				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 37		RRCID -> 208622		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850				
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 3J		RRCID -> 242206		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARCIA, I. Y.		WELL #: 38		RRCID -> 244623		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246258		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860			
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1682 2	62 9	Y	56	76 1	60
07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1879 2	75 9	Y	68	43 1	85
08	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1796 2	88 9	Y	80	87 1	78
09	1740 X	926	-0-	-814	-0-	859 2	67 9	Y	61	85 1	54
10	1953 X	1625	-0-	-328	-0-	1527 2	98 9	Y	89	85 1	58
11	1890 X	1540	-0-	-350	-0-	1484 2	56 9	Y	51	42 1	67

GARCIA, I. Y.		WELL #: 39		RRCID -> 247170		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078			
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		Y	-0-		-0-
07	1271 N	1042	-0-	-229	-0-	1042 2		Y	-0-		-0-
08	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2		Y	-0-		-0-
09	1290 X	1131	-0-	-159	-0-	1131 2		Y	-0-		-0-
10	1302 X	1089	-0-	-213	-0-	1089 2		Y	-0-		-0-
11	1740 X	997	-0-	-743	-0-	997 2		Y	-0-		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 40		RRCID -> 248319		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

YTURRIA L & C -B-		WELL #: 11		RRCID -> 248431		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 10		RRCID -> 254266		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 11680 - 11699			
06	1050 X	587	-0-	-463	-0-	58 1	529 2	Y	-0-		169
07	961 X	648	-0-	-313	-0-	35 1	613 2	Y	-0-		169
08	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	43 1	1081 2	Y	-0-		169
09	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	37 1	1062 2	Y	-0-		169
10	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	31 1	797 2	Y	206	183 1	192
						227 9					
11	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	59 1	1254 2	Y	-0-		192

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662							
YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #:		11	RRCID ->	255304	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	10635	PERF. 7585 - 7617
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		41	RRCID ->	255735	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	11678	PERF. 6676 - 6799
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		42	RRCID ->	282661	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5547 - 5568
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		43	RRCID ->	288417	COMPL. DATE	10/02/2019	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 6648 - 6654
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLORES (5600)				31533 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		18	RRCID ->	199815	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	6844	PERF. 5125 - 5192
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RESOURCE EXPL & PROD, INC.				703393							
SLICK ESTATE		WELL #:		1 U	RRCID ->	100204	COMPL. DATE	02/22/1982	TOTAL DEPTH	6239	PERF. 5602 - 6154
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

FLORES (6050)		31533 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 1		RRCID -> 194615		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	162	1	501	3	Y	-0-
07	961 N	663	-0-	-298	-0-	165	1	498	3	Y	-0-
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	178	1	546	3	Y	-0-
09	660 N	568	-0-	-92	-0-	130	1	438	3	Y	-0-
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	209	1	641	3	Y	-0-
11	690 N	281	-0-	-409	-0-	281	2			Y	-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 34		RRCID -> 265852		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
FLORES, M.		WELL #: 2		RRCID -> 103040		COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, M.		WELL #: 3		RRCID -> 105944		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693			
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	N	-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	-0-
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	2	N	-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-

R.M.T.		WELL #: 2		RRCID -> 151335		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858			
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	16	1	262	2	N	-0-
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	16	1	273	2	N	-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	N	-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	N	-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	N	-0-
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	17	1	263	2	N	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 2		RRCID -> 162442		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 3		RRCID -> 164337		COMPL. DATE 07/11/1997			TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	N	-0-	-0-	
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	N	-0-	-0-	
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	N	-0-	-0-	
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 2	N	-0-	-0-	
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-	-0-	
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-	-0-	

R.M.T.		WELL #: 6		RRCID -> 166102		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642		
06	1020 N	871	-0-	-149	-0-	51 1	820 2	N	-0-	-0-	
07	961 N	938	-0-	-23	-0-	52 1	886 2	N	-0-	-0-	
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	54 1	932 2	N	-0-	-0-	
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	53 1	839 2	N	-0-	-0-	
10	930 N	790	-0-	-140	-0-	48 1	742 2	N	-0-	-0-	
11	960 N	847	-0-	-113	-0-	52 1	795 2	N	-0-	-0-	

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 4		RRCID -> 170260		COMPL. DATE 09/19/1998			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324		
06	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	129 1	2082 2	N	-0-	-0-	
07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	122 1	2091 2	N	-0-	-0-	
08	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	125 1	2167 2	N	-0-	-0-	
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	97 1	1546 2	N	-0-	-0-	
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	77 1	1195 2	N	-0-	-0-	
11	3000 N	3205	-0-	205	205	196 1	3009 2	N	-0-	-0-	

RMT		WELL #: 7		RRCID -> 179525		COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

RAMIREZ MINERAL TRUST A		WELL #: 1		RRCID -> 184435		COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820		
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	4 1	66 2	N	-0-	-0-	
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	4 1	67 2	N	-0-	-0-	
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 2	N	-0-	-0-	
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	N	-0-	-0-	
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	N	-0-	-0-	
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 2	N	-0-	-0-	

FLORES, M.		WELL #: 6		RRCID -> 185156		COMPL. DATE 08/26/2001			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475		
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	5 1	78 2	N	-0-	-0-	
07	93 N	18	-0-	-75	-0-	1 1	17 2	N	-0-	-0-	
08	93 N	30	-0-	-63	-0-	2 1	28 2	N	-0-	-0-	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	N	-0-	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 6		RRCID -> 196927		COMPL. DATE 11/17/2003			TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354		
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	12 1	197 2	N	-0-	-0-	
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12 1	212 2	N	-0-	-0-	
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13 1	230 2	N	-0-	-0-	
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14 1	226 2	N	-0-	-0-	
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	15 1	234 2	N	-0-	-0-	
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15 1	237 2	N	-0-	-0-	

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FLORES, M.		WELL #: 7		RRCID -> 202379		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8470 - 8512				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
10	14 N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			-0-

FLORES, M.		WELL #: 9		RRCID -> 203105		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8706 - 8814				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RMT		WELL #: 9		RRCID -> 204428		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 9186		PERF. 8898 - 9048				
06	270 N	223	-0-	-47	-0-	13	1	210	2	N	-0-			-0-
07	279 N	229	-0-	-50	-0-	13	1	216	2	N	-0-			-0-
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	13	1	225	2	N	-0-			-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	N	-0-			-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	N	-0-			-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	14	1	218	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 7		RRCID -> 205655		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8216 - 8322				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 8		RRCID -> 208751		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8520 - 8538				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABEL RAMIREZ		WELL #: 10		RRCID -> 221608		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8199 - 8526				
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	-0-			-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-			-0-
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	2	N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	N	-0-			-0-
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 9		RRCID -> 222160		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8200 - 8330				
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	48	1	779	2	N	-0-			-0-
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	47	1	810	2	N	-0-			-0-
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	47	1	819	2	N	-0-			-0-
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	50	1	800	2	N	-0-			-0-
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	53	1	818	2	N	-0-			-0-
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	52	1	806	2	N	-0-			-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.//		31545 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
M. FLORES		WELL #:		14	RRCID ->	222306	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	13203	PERF.	8698 - 11420	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	16 1	261 2	N	-0-			-0-
07		248 N	236	-0-	-12	-0-	13 1	223 2	N	-0-			-0-
08		248 N	234	-0-	-14	-0-	13 1	221 2	N	-0-			-0-
09		270 N	208	-0-	-62	-0-	12 1	196 2	N	-0-			-0-
10		248 N	242	-0-	-6	-0-	15 1	227 2	N	-0-			-0-
11		240 N	132	-0-	-108	-0-	8 1	124 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #:		2	RRCID ->	222897	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8442 - 8490	
06		360 N	325	-0-	-35	-0-	19 1	306 2	N	-0-			-0-
07		341 N	313	-0-	-28	-0-	17 1	296 2	N	-0-			-0-
08		341 N	322	-0-	-19	-0-	18 1	304 2	N	-0-			-0-
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	20 1	314 2	N	-0-			-0-
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	20 1	309 2	N	-0-			-0-
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	19 1	299 2	N	-0-			-0-

FLORES, ROSA G.		WELL #:		1	RRCID ->	225796	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8256 - 8306	
06		2130 N	1883	-0-	-247	-0-	110 1	1773 2	N	-0-			-0-
07		2015 N	1937	-0-	-78	-0-	107 1	1830 2	N	-0-			-0-
08		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	114 1	1976 2	N	-0-			-0-
09		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	124 1	1971 2	N	-0-			-0-
10		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	129 1	1994 2	N	-0-			-0-
11		2010 N	1948	-0-	-62	-0-	119 1	1829 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #:		12	RRCID ->	233352	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8362 - 8530	
06		90 N	66	-0-	-24	-0-	4 1	62 2	N	-0-			-0-
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	130 2	N	-0-			-0-
08		93 N	91	-0-	-2	-0-	5 1	86 2	N	-0-			-0-
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	7 1	105 2	N	-0-			-0-
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	8 1	131 2	N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
DIAMANTINA 40		WELL #:		1	RRCID ->	170184	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8990 - 9041	
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			46
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			46
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			46
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			46
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			46
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			46

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)		31545 790		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611											
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121969	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	6918 - 7070	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
SAMANO		WELL #: 53		RRCID -> 243101		COMPL. DATE 06/06/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-			1181
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		Y	-0-			1181
08	DLQ G-10	253	-0-	253	253	253 3		Y	-0-			1181
09	DLQ G-10	177	-0-	177	430	177 3		Y	-0-			1181
*10	400 N	250	-0-	-150	280	250 3		Y	-0-			1181
11	572 N	292	-0-	-280	-0-	292 3		Y	-0-			1181

RICHMOND		WELL #: 14		RRCID -> 243663		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

SAMANO		WELL #: 54		RRCID -> 245378		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95

RICHMOND		WELL #: 15		RRCID -> 247406		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77

SAMANO		WELL #: 56		RRCID -> 248170		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440				
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		Y	-0-			1221
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-			1221
08	DLQ G-10	321	-0-	321	321	321 3		Y	-0-			1221
09	DLQ G-10	200	-0-	200	521	200 3		Y	-0-			1221
*10	400 N	165	-0-	-235	286	165 3		Y	-0-			1221
11	465 N	179	-0-	-286	-0-	178 3		Y	-0-			1221

SAMANO		WELL #: 57		RRCID -> 248175		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320				
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	-0-			332
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-			332
08	DLQ G-10	152	-0-	152	152	152 3		Y	-0-			332
09	DLQ G-10	80	-0-	80	232	80 3		Y	-0-			332
*10	345 N	113	-0-	-232	-0-	113 3		Y	-0-			332
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-			332

SAMANO		WELL #: 58		RRCID -> 250090		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611																	
SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980																	
06		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	385	1	1190	3	Y	-0-					164
07		1767 N	1575	-0-	-192	-0-	393	1	1182	3	Y	-0-					164
08		1643 N	1330	-0-	-313	-0-	328	1	1002	3	Y	-0-					164
09		1590 N	1070	-0-	-520	-0-	244	1	826	3	Y	-0-					164
10		1581 N	1064	-0-	-517	-0-	262	1	802	3	Y	-0-					164
11		1290 N	202	-0-	-1088	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508																	
06		2040 N	1473	-0-	-567	-0-	360	1	1113	3	Y	-0-					185
07		1922 N	1473	-0-	-449	-0-	367	1	1106	3	Y	-0-					185
08		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	508	1	1551	3	Y	-0-	3	4	1		184
09		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	421	1	1420	3	Y	-0-	3	1	1		186
10		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	459	1	1407	3	Y	-0-	26				212
11		2010 N	846	-0-	-1164	-0-	845	2	1	9	Y	-0-	1	1	1		27

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740																	
06		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	1418	1	4387	3	Y	-0-					7
07		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	1447	1	4358	3	Y	-0-					7
08		5735 X	5525	-0-	-210	-0-	1362	1	4163	3	Y	-0-					7
09		5820 X	5508	-0-	-312	-0-	1259	1	4249	3	Y	-0-	2	1			5
10		6014 X	5499	-0-	-515	-0-	1353	1	4146	3	Y	-0-					5
11		5820 X	1882	-0-	-3938	-0-	1882	2			Y	-0-	1	1			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620																	
06		870 N	850	-0-	-20	-0-	208	1	642	3	Y	-0-					255
07		961 N	850	-0-	-111	-0-	212	1	638	3	Y	-0-					255
08		889 N	889	-0-	-0-	-0-	219	1	670	3	Y	-0-	1	1			254
09		905 N	905	-0-	-0-	-0-	207	1	698	3	Y	-0-					254
10		850 N	850	-0-	-0-	-0-	209	1	641	3	Y	-0-					254
11		870 N	227	-0-	-643	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 8		RRCID -> 158012		COMPL. DATE 12/28/2018			TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9351			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	81 1	251 3	Y	4	8 1		78
07	527 N	339	-0-	-188	-0-	4 9						
07	527 N	339	-0-	-188	-0-	83 1	249 3	Y	6			84
08	372 N	112	-0-	-260	-0-	7 9						
08	372 N	112	-0-	-260	-0-	27 1	83 3	Y	2			86
09	330 N	121	-0-	-209	-0-	2 9						
09	330 N	121	-0-	-209	-0-	28 1	93 3	Y	-0-			86
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	238 1	730 3	Y	-0-	1 1		85
*11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		Y	-0-	1 6		7

GARCIA, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 158466		COMPL. DATE 03/31/2003			TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 6		RRCID -> 161131		COMPL. DATE 03/24/2003			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			538
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			538
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			538
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			538
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			538
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOOMBERG		WELL #: 10		RRCID -> 161426		COMPL. DATE 04/29/2019			TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8230 - 8510			
06	4110 X	3641	-0-	-469	-0-	890 1	2751 3	Y	-0-			107
07	4495 X	3641	-0-	-854	-0-	908 1	2733 3	Y	-0-			107
08	4495 X	1004	-0-	-3491	-0-	248 1	756 3	Y	-0-			107
09	4350 X	86	-0-	-4264	-0-	20 1	66 3	Y	-0-			107
10	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			Y	-0-			107
11	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-			Y	-0-			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 12		RRCID -> 166089		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002			
06	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	772 1	2386 3	Y	-0-			13
07	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	787 1	2371 3	Y	-0-			13
08	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	655 1	2001 3	Y	-0-			13
09	3150 X	2956	-0-	-194	-0-	675 1	2281 3	Y	-0-	2 1		11
10	3255 X	2702	-0-	-553	-0-	665 1	2037 3	Y	-0-			11
11	3150 X	882	-0-	-2268	-0-	882 2		Y	-0-	1 1		-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 13		RRCID -> 166646		COMPL. DATE 08/21/2015			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575			
06	7950 X	7794	-0-	-156	-0-	1898 1	5871 3	Y	23			338
07	8215 X	7775	-0-	-440	-0-	25 9						
07	8215 X	7775	-0-	-440	-0-	1936 1	5833 3	Y	5	2 1		341
08	9889 X	7156	-0-	-2733	-0-	6 9						
08	9889 X	7156	-0-	-2733	-0-	1764 1	5392 3	Y	-0-	40 1		301
09	9570 X	6701	-0-	-2869	-0-	1531 1	5170 3	Y	-0-			301
10	8060 X	6935	-0-	-1125	-0-	1707 1	5228 3	Y	-0-			301
11	7800 X	4366	-0-	-3434	-0-	4327 2	39 9	Y	35	3 1		52

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4320 X	4013	-0-	-307	-0-	981	1	3032	3	Y	-0-			261
07	4464 X	4037	-0-	-427	-0-	1000	1	3013	3	Y	22	25	1	258
						24	9							
08	4464 X	3917	-0-	-547	-0-	963	1	2945	3	Y	8	6	1	260
						9	9							
09	4260 X	1407	-0-	-2853	-0-	321	1	1086	3	Y	-0-	17	1	243
10	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	1043	1	3193	3	Y	-0-			243
11	4020 X	2732	-0-	-1288	-0-	2718	2	14	9	Y	13	1	1	17

KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770														
06	2760 X	2216	-0-	-544	-0-	435	1	1781	3	N	-0-	4	1	153
07	2852 X	2253	-0-	-599	-0-	444	1	1781	3	N	25			178
						28	9							
08	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	1239	1	3788	3	N	57	55	1	180
						63	9							
09	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	856	1	2892	3	N	68			248
						75	9							
10	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	931	1	2852	3	N	52	108	1	192
						57	9							
*11	2760 X	1028	-0-	-1732	-0-	1003	2	25	9	N	23	17	6	48

BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890														
06	1050 N	691	-0-	-359	-0-	169	1	522	3	Y	-0-			31
07	961 N	691	-0-	-270	-0-	172	1	519	3	Y	-0-			31
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	213	1	651	3	Y	-0-			31
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	182	1	613	3	Y	-0-	26	1	5
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	234	1	717	3	Y	-0-			5
*11	840 N	590	-0-	-250	-0-	587	2	3	9	Y	3	2	1	6

BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLORES, W. (VKSBERG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2100 N	2059	-0-	-41	-0-	492 1	1520 3	Y	43			454
							47 9						
07		2170 N	2119	-0-	-51	-0-	501 1	1511 3	Y	97	32 1		519
							107 9						
08		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	475 1	1451 3	Y	74	164 1		429
							81 9						
09		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	419 1	1416 3	Y	54	13 1		470
							59 9						
10		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	476 1	1459 3	Y	-0-			470
11		1620 N	923	-0-	-697	-0-	923 2		Y	-0-	19 1		102

BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			407
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			407
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			407
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			407
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			407
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796													
06		2070 N	2014	-0-	-56	-0-	491 1	1517 3	Y	5	13 1		198
							6 9						
07		2108 N	2016	-0-	-92	-0-	500 1	1508 3	Y	7			205
							8 9						
08		2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	547 1	1673 3	Y	-0-			205
09		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	540 1	1824 3	Y	-0-			205
10		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	528 1	1617 3	Y	-0-	1 1		204
*11		2160 X	1014	-0-	-1146	-0-	1014 2		Y	-0-	1 6		9

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224													
06		2880 X	2573	-0-	-307	-0-	613 1	1894 3	Y	60			1048
							66 9						
07		2976 X	2549	-0-	-427	-0-	625 1	1882 3	Y	38	37 1		1049
							42 9						
08		2976 X	2678	-0-	-298	-0-	653 1	1997 3	Y	25	89 1		985
							28 9						
09		2670 X	2328	-0-	-342	-0-	525 1	1771 3	Y	29	19 1		995
							32 9						
10		2666 X	2294	-0-	-372	-0-	558 1	1710 3	Y	24	17 1		1002
							26 9						
11		2580 X	1300	-0-	-1280	-0-	1300 2		Y	-0-	9 1		24

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768													
06		6660 X	3909	-0-	-2751	-0-	952 1	2945 3	Y	11			312
							12 9						
07		5797 X	3909	-0-	-1888	-0-	971 1	2926 3	Y	11			323
							12 9						
08		5611 X	3736	-0-	-1875	-0-	921 1	2815 3	Y	-0-			323
09		5430 X	3456	-0-	-1974	-0-	790 1	2666 3	Y	-0-			323
10		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	1245 1	3813 3	Y	-0-			323
11		3900 X	235	-0-	-3665	-0-	235 2		Y	-0-			-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8772 - 8822															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1230 N	1115	-0-	-115	-0-	271	1	838	3	Y	5	12	1	98	
07	1209 N	1116	-0-	-93	-0-	276	1	833	3	Y	6			104	
08	992 N	977	-0-	-15	-0-	240	1	735	3	Y	2			106	
09	1110 N	815	-0-	-295	-0-	185	1	623	3	Y	6			112	
10	1116 N	939	-0-	-177	-0-	231	1	708	3	Y	-0-	1	1	111	
*11	960 N	400	-0-	-560	-0-	400	2			Y	-0-	2	6	11	

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8758 - 8824															
06	1590 N	1489	-0-	-101	-0-	350	1	1083	3	Y	51	42	1	318	
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	357	1	1076	3	Y	55			373	
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	334	1	1022	3	Y	6			379	
09	1500 N	1294	-0-	-206	-0-	293	1	990	3	Y	10			389	
10	1488 N	1317	-0-	-171	-0-	324	1	993	3	Y	-0-	4	1	385	
*11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-	4	6	30	

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8754 - 8802															
06	1650 N	1629	-0-	-21	-0-	397	1	1229	3	Y	3			185	
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	405	1	1221	3	Y	1			186	
08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	379	1	1160	3	Y	-0-			186	
09	1620 N	1367	-0-	-253	-0-	312	1	1055	3	Y	-0-			186	
10	1612 N	1541	-0-	-71	-0-	379	1	1162	3	Y	-0-			186	
*11	1500 N	898	-0-	-602	-0-	898	2			Y	-0-	2	6	12	

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 8554															
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	74	1	229	3	Y	5	6	1	42	
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	76	1	227	3	Y	9			51	
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	60	1	183	3	Y	-0-			51	
09	300 N	186	-0-	-114	-0-	43	1	143	3	Y	-0-			51	
10	310 N	219	-0-	-91	-0-	54	1	165	3	Y	-0-	1	1	50	
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-	1	6	6	

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764															
06	2100 N	2065	-0-	-35	-0-	500	1	1548	3	Y	15	27	1	363	
07	2139 N	2071	-0-	-68	-0-	510	1	1538	3	Y	21			384	
08	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	530	1	1621	3	Y	9			393	
09	2070 N	2068	-0-	-2	-0-	473	1	1595	3	Y	-0-			393	
10	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	533	1	1631	3	Y	-0-	3	1	390	
*11	2100 N	873	-0-	-1227	-0-	873	2			Y	-0-	3	6	21	

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350																	
06		150 N	146	-0-	-4	-0-	30	1	94	3	Y	20					555
							22	9									
07		155 N	146	-0-	-9	-0-	31	1	93	3	Y	20					575
							22	9									
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	47	1	143	3	Y	-0-					575
09		150 N	108	-0-	-42	-0-	25	1	83	3	Y	-0-					575
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					575
*11		180 N	5	-0-	-175	-0-	5	2			Y	-0-	14	6			68

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363																	
06		900 N	281	-0-	-619	-0-	68	1	211	3	Y	2	4	1			18
							2	9									
07		651 N	286	-0-	-365	-0-	70	1	209	3	Y	6					24
							7	9									
08		376 N	376	-0-	-0-	-0-	92	1	280	3	Y	4					28
							4	9									
09		374 N	374	-0-	-0-	-0-	78	1	265	3	Y	28					56
							31	9									
10		487 N	487	-0-	-0-	-0-	90	1	276	3	Y	110	166	1			-0-
							121	9									
*11		360 N	328	-0-	-32	-0-	252	2	76	9	Y	69					69

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326																	
06		840 N	617	-0-	-223	-0-	150	1	465	3	Y	2					137
							2	9									
07		837 N	622	-0-	-215	-0-	153	1	462	3	Y	6					143
							7	9									
08		651 N	594	-0-	-57	-0-	146	1	448	3	Y	-0-					143
09		630 N	506	-0-	-124	-0-	116	1	390	3	Y	-0-					143
10		620 N	405	-0-	-215	-0-	100	1	305	3	Y	-0-					143
*11		570 N	328	-0-	-242	-0-	327	2	1	9	Y	1	2	6			10

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038																	
06		492 N	492	-0-	-0-	-0-	120	1	372	3	Y	-0-					-0-
07		899 N	492	-0-	-407	-0-	123	1	369	3	Y	-0-					-0-
08		899 X	879	-0-	-20	-0-	217	1	662	3	Y	-0-					-0-
09		870 X	260	-0-	-610	-0-	59	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10		797 X	797	-0-	-0-	-0-	196	1	601	3	Y	-0-					-0-
11		840 X	371	-0-	-469	-0-	371	2			Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK STATE		WELL #: 2		RRCID -> 212252		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2022																

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 40		RRCID -> 212893		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 43		RRCID -> 214779		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 41		RRCID -> 214809		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					190
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3			Y	1					191
						1 9										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1					2

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 44		RRCID -> 216579		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088								
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	343 1	1061 3			Y	18					570
						20 9										
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	350 1	1054 3			Y	18	4 1				584
						20 9										
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	317 1	967 3			Y	-0-					584
09	1410 N	838	-0-	-572	-0-	191 1	647 3			Y	-0-	1 1				583
10	1426 N	1301	-0-	-125	-0-	320 1	981 3			Y	-0-					583
11	1230 N	87	-0-	-1143	-0-	87 2				Y	-0-					-0-

SLICK STATE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 217120		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980								
06	450 N	389	-0-	-61	-0-	90 1	279 3			Y	18					66
						20 9										
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	92 1	277 3			Y	-0-	12 1				54
08	341 N	340	-0-	-1	-0-	84 1	256 3			Y	-0-					54
09	390 N	252	-0-	-138	-0-	58 1	194 3			Y	-0-					54
10	372 N	73	-0-	-299	-0-	18 1	55 3			Y	-0-					54
*11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	3 1	1 6			-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 48		RRCID -> 218609		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				650
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				650
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				650
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				650
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				650
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 47		RRCID -> 220480		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264						
06	1860 N	1768	-0-	-92	-0-	432	1	1336	3	Y	-0-			80
07	1860 N	1768	-0-	-92	-0-	441	1	1327	3	Y	-0-	3	1	77
08	899 N	619	-0-	-280	-0-	153	1	466	3	Y	-0-			77
09	1770 N	1201	-0-	-569	-0-	274	1	927	3	Y	-0-	1	1	76
10	1767 N	1501	-0-	-266	-0-	369	1	1132	3	Y	-0-			76
11	3000 N	3633	-0-	633	633	3633	2			Y	-0-			-0-

SLICK STATE "B"		WELL #: 6		RRCID -> 220483		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326						
06	3660 X	3646	-0-	-14	-0-	891	1	2755	3	Y	-0-			204
07	3720 X	3646	-0-	-74	-0-	909	1	2737	3	Y	-0-	15	1	189
08	3720 X	3424	-0-	-296	-0-	843	1	2578	3	Y	3	1	1	191
						3	9							
09	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	894	1	3019	3	Y	25	6	1	210
						28	9							
10	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	951	1	2911	3	Y	30	13	1	227
						33	9							
*11	3660 X	2356	-0-	-1304	-0-	2352	2	4	9	Y	4	35	1	14 6 10

SLICK STATE "B"		WELL #: 8		RRCID -> 221728		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857						
06	3390 X	2441	-0-	-949	-0-	596	1	1845	3	Y	-0-			95
07	3503 X	2441	-0-	-1062	-0-	608	1	1833	3	Y	-0-			95
08	3503 X	2866	-0-	-637	-0-	707	1	2159	3	Y	-0-			95
09	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	871	1	2939	3	Y	-0-			95
10	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	873	1	2672	3	Y	-0-			95
11	2760 X	1873	-0-	-887	-0-	1872	2	1	9	Y	1			1

SLICK STATE "B"		WELL #: 7		RRCID -> 221843		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SLICK STATE		WELL #: 3		RRCID -> 222743		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612						
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	420	1	1301	3	N	12			607
						13	9							
07	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	429	1	1292	3	N	18			625
						20	9							
08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	429	1	1312	3	N	17	172	1	470
						19	9							
09	1740 N	1695	-0-	-45	-0-	383	1	1292	3	N	18			488
						20	9							
10	1736 N	1724	-0-	-12	-0-	420	1	1285	3	N	17			505
						19	9							
*11	1710 N	962	-0-	-748	-0-	940	2	22	9	N	20	15	1	27 6 72

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	300 1	928 3	Y		-0-	159
07		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	306 1	922 3	Y		-0-	158
08		589 N	470	-0-	-119	-0-	116 1	354 3	Y		-0-	158
09		1230 N	575	-0-	-655	-0-	131 1	444 3	Y		-0-	158
10		1240 N	526	-0-	-714	-0-	129 1	397 3	Y		-0-	158
11		450 N	103	-0-	-347	-0-	103 2		Y		-0-	-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235												
06		1590 N	1495	-0-	-95	-0-	365 1	1130 3	Y		-0-	77
07		1612 N	1495	-0-	-117	-0-	373 1	1122 3	Y		-0-	76
08		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	386 1	1180 3	Y		51	120
							56 9					
09		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	346 1	1170 3	Y		80	91
							88 9					
10		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	391 1	1199 3	Y		45	128
							50 9					
11		1560 N	782	-0-	-778	-0-	780 2	2 9	Y		2	65

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636												
06		2280 N	2045	-0-	-235	-0-	500 1	1545 3	Y		-0-	97
07		2263 N	2045	-0-	-218	-0-	510 1	1535 3	Y		-0-	97
08		2356 X	1646	-0-	-710	-0-	406 1	1240 3	Y		-0-	97
09		2190 X	1125	-0-	-1065	-0-	257 1	868 3	Y		-0-	97
10		2108 X	1536	-0-	-572	-0-	378 1	1158 3	Y		-0-	97
11		2040 X	1127	-0-	-913	-0-	1127 2		Y		-0-	-0-

KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	470
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	470
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	470
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	470
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	470
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	27

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627												
06		1110 N	1033	-0-	-77	-0-	252 1	781 3	Y		-0-	173
07		1054 N	1033	-0-	-21	-0-	257 1	776 3	Y		-0-	173
08		944 N	944	-0-	-0-	-0-	233 1	711 3	Y		-0-	173
09		1020 N	935	-0-	-85	-0-	214 1	721 3	Y		-0-	173
10		1023 N	983	-0-	-40	-0-	242 1	741 3	Y		-0-	173
11		900 N	467	-0-	-433	-0-	467 2		Y		-0-	-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	674	1	2084	3	Y	6	166
07	2914 N	2782	-0-	-132	-0-	687	1	2071	3	Y	22 21 1	167
08	2914 X	2828	-0-	-86	-0-	692	1	2116	3	Y	18 51 1	134
09	2820 X	2755	-0-	-65	-0-	618	1	2087	3	Y	45 29 1	150
10	2852 X	2634	-0-	-218	-0-	637	1	1951	3	Y	42 28 1	164
*11	2760 X	1960	-0-	-800	-0-	1960	2			Y	-0- 12 1 2 6	31

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	954
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	954
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	954
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- 10 1	944
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	944
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- 1 1	2

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 11033												
06	2670 N	2415	-0-	-255	-0-	585	1	1808	3	Y	20 22 1	-0-
07	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	596	1	1797	3	Y	13	13
08	2759 X	2520	-0-	-239	-0-	619	1	1892	3	Y	8	21
09	2430 X	2335	-0-	-95	-0-	534	1	1801	3	Y	-0-	21
10	2511 X	2224	-0-	-287	-0-	547	1	1677	3	Y	-0- 3 1	18
*11	2430 X	1398	-0-	-1032	-0-	1397	2	1	9	Y	1	19

SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316												
06	3000 N	2318	-0-	-682	-0-	566	1	1752	3	Y	-0-	19
07	2480 N	2318	-0-	-162	-0-	578	1	1740	3	Y	-0-	19
08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	590	1	1804	3	Y	-0-	19
09	2310 N	2294	-0-	-16	-0-	524	1	1770	3	Y	-0-	19
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	583	1	1784	3	Y	-0-	19
11	2310 N	1109	-0-	-1201	-0-	1108	2	1	9	Y	1	1

SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 67		RRCID -> 241628		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	210 1	650 3	Y	5 8 1	67
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	214 1	646 3	Y	1	68
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	189 1	577 3	Y	-0-	68
09	870 N	714	-0-	-156	-0-	163 1	551 3	Y	-0-	68
10	868 N	697	-0-	-171	-0-	172 1	525 3	Y	-0- 1 1	67
*11	750 N	234	-0-	-516	-0-	234 2		Y	-0- 1 6	4
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 63		RRCID -> 241717		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260		
06	1050 N	904	-0-	-146	-0-	197 1	611 3	Y	87	2041
07	1147 N	947	-0-	-200	-0-	201 1	607 3	Y	126 44 1	2123
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	240 1	733 3	Y	20 16 1	2127
09	900 N	852	-0-	-48	-0-	191 1	646 3	Y	14 120 1	2021
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	258 1	790 3	Y	-0-	2021
11	960 N	513	-0-	-447	-0-	499 2	14 9	Y	13 14 1	66
SLICK STATE "B"		WELL #: 17		RRCID -> 242016		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SLICK STATE "B"		WELL #: 12		RRCID -> 242250		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754		
06	690 N	550	-0-	-140	-0-	134 1	416 3	Y	-0-	60
07	589 N	550	-0-	-39	-0-	137 1	413 3	Y	-0- 2 1	58
08	434 N	356	-0-	-78	-0-	88 1	268 3	Y	-0-	58
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	129 1	434 3	Y	-0-	58
10	558 N	383	-0-	-175	-0-	94 1	289 3	Y	-0-	58
*11	330 N	177	-0-	-153	-0-	177 2		Y	-0- 1 6	-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 68A		RRCID -> 244999		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202		
06	5670 X	5007	-0-	-663	-0-	1221 1	3776 3	Y	9	295
07	5859 X	5007	-0-	-852	-0-	1246 1	3751 3	Y	9 18 1	286
08	5425 X	5105	-0-	-320	-0-	1259 1	3846 3	Y	-0-	286
09	5010 X	4829	-0-	-181	-0-	1103 1	3726 3	Y	-0- 6 1	280
10	5177 X	4873	-0-	-304	-0-	1199 1	3674 3	Y	-0-	280
11	5010 X	3102	-0-	-1908	-0-	3077 2	25 9	Y	23	25
KENT A		WELL #: 1		RRCID -> 246034		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	250
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	250
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	250
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	250
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	250
11	14B2 EXT	194	-0-	194	194	194 2		N	-0-	-0-

FLORES, W. (VKSBERG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 62		RRCID -> 246036		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
06	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	1022	1	3162	3	Y	122			389			
07	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	1043	1	3141	3	Y	58	162	1	285			
08	4216 X	4180	-0-	-36	-0-	1026	1	3136	3	Y	16	2	1	299			
09	4320 X	3969	-0-	-351	-0-	907	1	3062	3	Y	-0-	54	1	245			
10	4464 X	4057	-0-	-407	-0-	999	1	3058	3	Y	-0-			245			
11	4320 X	2570	-0-	-1750	-0-	2570	2			Y	-0-	3	1	12			
SLICK STATE "B"										WELL #: 11		RRCID -> 246042		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482	
06	870 N	825	-0-	-45	-0-	199	1	615	3	Y	10			165			
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	203	1	611	3	Y	49	102	1	112			
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	207	1	631	3	Y	21	9	1	124			
09	840 N	788	-0-	-52	-0-	180	1	608	3	Y	-0-			124			
10	868 N	848	-0-	-20	-0-	196	1	602	3	Y	45	20	1	149			
*11	840 N	382	-0-	-458	-0-	371	2	11	9	Y	10	41	1	17 6 16			
BLOOMBERG, SAMUEL D.										WELL #: 76		RRCID -> 248055		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434	
06	3000 N	2404	-0-	-596	1212	576	1	1780	3	Y	44			1146			
07	3100 N	2413	-0-	-687	525	587	1	1769	3	Y	52	51	1	1147			
08	2897 X	2372	-0-	-525	-0-	579	1	1768	3	Y	23	80	1	1090			
09	2400 X	2342	-0-	-58	-0-	514	1	1737	3	Y	83	55	1	1118			
10	2480 X	2418	-0-	-62	-0-	566	1	1734	3	Y	107	72	1	1153			
*11	2400 X	1405	-0-	-995	-0-	1404	2	1	9	Y	1	27	1	5 6 69			
BLOOMBERG, SAMUEL D.										WELL #: 73		RRCID -> 248303		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486	
06	690 N	640	-0-	-50	-0-	155	1	479	3	Y	5	19	1	29			
07	775 N	664	-0-	-111	-0-	158	1	476	3	Y	27			56			
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	178	1	543	3	Y	2			58			
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	207	1	699	3	Y	-0-			58			
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	208	1	639	3	Y	-0-	3	1	55			
*11	3000 N	19880	-0-	16880	16880	19880	2			Y	-0-	3	6	22			
BLOOMBERG, SAMUEL D.										WELL #: 52		RRCID -> 251338		COMPL. DATE 08/07/2015		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR											
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310																	
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 56		RRCID -> 251646		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
SLICK STATE "B"										WELL #:	13	RRCID ->	252805	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	9290 - 9588
06	240 N	202	-0-	-38	-0-	45	1	138	3	Y	17					116			
07	217 N	191	-0-	-26	-0-	46	1	137	3	Y	7	29	1			94			
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	8	9	243	3	Y	4	2	1			96			
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	4	9	191	3	Y	-0-					96			
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	57	1	194	3	Y	-0-					96			
*11	330 N	59	-0-	-271	-0-	64	1	59	2	Y	-0-	6	1	2	6	1			
BLOOMBERG, SAMUEL D.										WELL #:	60	RRCID ->	253025	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10786 - 10840
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	215	1	664	3	Y	-0-					108			
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	219	1	660	3	Y	-0-	13	1			95			
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	185	1	565	3	Y	53	8	1			140			
09	870 N	868	-0-	-2	-0-	58	9	665	3	Y	5	39	1			106			
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	197	1	672	3	Y	-0-					106			
11	780 N	582	-0-	-198	-0-	6	9	582	2	Y	-0-	3	1			9			
KENT										WELL #:	2	RRCID ->	253085	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	9519	PERF.	9154 - 9174
06	3000 X	2983	-0-	-17	-0-	2933	3	50	9	N	45	169	1			261			
07	3100 X	2999	-0-	-101	-0-	2933	3	66	9	N	60					321			
08	3100 X	2828	-0-	-272	-0-	2816	3	12	9	N	11	122	1			210			
09	3030 X	2643	-0-	-387	-0-	2628	3	15	9	N	14					224			
10	3069 X	2863	-0-	-206	-0-	2852	3	11	9	N	10	65	1			169			
*11	2970 X	1613	-0-	-1357	-0-	1609	2	4	9	N	4	10	6			19			
SLICK STATE 'B'										WELL #:	4	RRCID ->	265844	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	9205	PERF.	8840 - 9002
06	1800 X	1021	-0-	-779	-0-	230	1	710	3	Y	74					259			
07	2418 X	941	-0-	-1477	-0-	81	9	706	3	Y	1	38	1			222			
08	2418 X	1849	-0-	-569	-0-	234	1	1393	3	Y	-0-					222			
09	2340 X	1219	-0-	-1121	-0-	1	9	940	3	Y	-0-					222			
10	1519 X	1086	-0-	-433	-0-	279	1	819	3	Y	-0-					222			
*11	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-	267	1			Y	-0-	8	1	3	6	1			

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011										TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8368 - 10134
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		690 N	658	-0-	-32	-0-	161 1	497 3	Y	-0-		149	
07		682 N	658	-0-	-24	-0-	164 1	494 3	Y	-0-	3 1	146	
08		667 N	667	-0-	-0-	-0-	164 1	503 3	Y	-0-		146	
09		660 N	646	-0-	-14	-0-	146 1	493 3	Y	6	1 1	151	
							7 9						
10		660 N	660	-0-	-0-	-0-	162 1	495 3	Y	3	1 1	153	
							3 9						
*11		660 N	388	-0-	-272	-0-	388 2		Y	-0-	6 1 2 6	1	

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015										TOTAL DEPTH	9853	PERF.	5558 - 6268
06		360 N	333	-0-	-27	-0-	80 1	247 3	Y	5	8 1	28	
							6 9						
07		341 N	330	-0-	-11	-0-	82 1	245 3	Y	3		31	
							3 9						
08		310 N	279	-0-	-31	-0-	69 1	210 3	Y	-0-		31	
09		330 N	247	-0-	-83	-0-	56 1	191 3	Y	-0-		31	
10		341 N	268	-0-	-73	-0-	66 1	202 3	Y	-0-	1 1	30	
*11		270 N	122	-0-	-148	-0-	121 2	1 9	Y	1	1 6	5	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178													
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247903 COMPL. DATE 01/05/2009										TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7650 - 7964
06		660 N	587	-0-	-73	-0-	235 1	352 2	N	-0-		107	
07		651 N	557	-0-	-94	-0-	228 1	329 2	N	-0-		107	
08		620 N	540	-0-	-80	-0-	207 1	333 2	N	-0-		107	
09		654 N	654	-0-	-0-	-0-	217 1	437 2	N	-0-		107	
10		668 N	668	-0-	-0-	-0-	230 1	438 2	N	-0-		107	
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	175 1	425 2	N	-0-		107	

MERIT ENERGY COMPANY 561136													
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006										TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8082 - 8378
06		877 N	877	-0-	-0-	-0-	102 1	767 2	N	7	8 1 1 8	54	
							8 9						
07		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	300 1	2225 2	N	7	9 1	52	
							8 9						
08		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	273 1	1875 2	N	13	5 1 2 8	58	
							14 9						
09		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	191 1	1743 2	N	12	11 1	59	
							13 9						
10		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	190 1	1446 2	N	11	16 1	54	
							12 9						
11		840 N	524	-0-	-316	-0-	55 1	436 2	N	30	10 1	74	
							33 9						

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015										TOTAL DEPTH	10530	PERF.	8130 - 8234
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #: H 2		RRCID -> 275013		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 11320		PERF. 8208 - 8228	
BTLT													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BTLT		31582 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC		019786		WELL #: 1		RRCID -> 213166		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10258 - 10278	
WEBB, B. G.													
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			41
PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2023 - WELL PLUGGED 03/08/23													

FLOUR BLUFF, EAST (C-45)		31583 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC		019786		WELL #: 19D		RRCID -> 165716		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2466 - 2471	
EAST FLOUR BLUFF STATE D													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657				Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.)		31583 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC		019786		WELL #: 20		RRCID -> 150680		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 6827		PERF. 6596 - 6624	
EAST FLOUR BLUFF STATE D													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FLOWER BLUFF, EAST (2480) 31583 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19 F RRCID -> 220396 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2298 - 2302

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

FLOWER BLUFF, EAST (8100) 31583 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 17 RRCID -> 216533 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 8698 - 8700

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2023 - WELL PLUGGED 02/22/23

FLOWER BLUFF, EAST DEEP (CONS.) 31584 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U. WELL #: D 13 RRCID -> 139108 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9235 - 9240

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			39

PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2023

E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U. WELL #: D 24 RRCID -> 215096 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10828 - 10851

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48

PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2023 - WELL PLUGGED 03/07/23

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
 SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 L RRCID -> 099361 COMPL. DATE 02/13/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9290 - 9402

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

SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 U RRCID -> 102292 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968

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

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)		//CONT.// 31591 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731								
SULLIVAN, D.J.		WELL #: 13		RRCID -> 129368		COMPL. DATE 09/06/1988		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SULLIVAN, D. J.		WELL #: 14		RRCID -> 142695		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8855 - 8864		
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

SULLIVAN, D. J.		WELL #: 11		RRCID -> 186306		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SULLIVAN		WELL #: 21		RRCID -> 243745		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	798		N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	798		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	798		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	798		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	798		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	798		N	-0-	-0-	

SULLIVAN		WELL #: 22		RRCID -> 244630		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3	

SULLIVAN		WELL #: 23		RRCID -> 247056		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10	

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)		//CONT.//		31591 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		008731										
RUPP DEEP 'D'		WELL #:		1	RRCID -> 292070	COMPL. DATE 11/26/2021	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 8304	- 9276					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SULLIVAN		WELL #:		16	RRCID -> 294117	COMPL. DATE 10/15/2022	TOTAL DEPTH 11652	PERF. 9032	- 9038					
06	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	105			206
07	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	156	333	1	29
08	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	554	1	1054	2	N	115			144
						127	9							
09	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	421	1	1768	2	N	134	140	1	138
						147	9							
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	109	188	1	59
11	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	159	1	2722	2	N	23			82
						25	9							

FLOWELLA (FRIO 8750)		31591 242		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC		850872												
RUPP		WELL #:		6	RRCID -> 200903	COMPL. DATE 06/10/2003	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8810 - 8823						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND)		31591 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC		850872												
NOLL SAND GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 172132	COMPL. DATE 11/07/1998	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7646 - 7660						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		31591 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731												
WRIGHT, W. P.		WELL #:		1	RRCID -> 088119	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10361 - 10397						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

SULLIVAN		WELL #:		15	RRCID -> 213629	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12104	PERF.10286 - 10520					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.// 31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731														
WRIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 216384		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 11906 PERF.10410 - 10430								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RUPP DEEP "D"		WELL #: 2		RRCID -> 217027		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10390								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN		WELL #: 18		RRCID -> 241261		COMPL. DATE 11/30/2017		TOTAL DEPTH 11754 PERF.10452 - 10714								
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	71	1	338	2	N	42					89
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1270	1	227	2	N	60	131	1			18
08	2201 N	1674	-0-	-527	-0-	575	1	1093	2	N	5					23
09	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	456	1	1920	2	N	36					59
*10	3100 N	3370	-0-	270	270	473	1	2891	2	N	5					64
11	2726 N	2456	-0-	-270	-0-	135	1	2321	2	N	-0-					64

SULLIVAN		WELL #: 19ST		RRCID -> 245715		COMPL. DATE 09/12/2018		TOTAL DEPTH 11047 PERF.10340 - 10487								
06	458 X	458	-0-	-0-	-0-	79	1	379	2	N	-0-					84
07	248 X	22	-0-	-226	-0-	6	1	1	2	N	14	56	1			42
08	465 X	247	-0-	-218	-0-	15	9	155	2	N	10					52
09	450 X	255	-0-	-195	-0-	81	1	197	2	N	10					62
10	465 X	39	-0-	-426	-0-	11	9	13	2	N	22					84
11	450 X	37	-0-	-413	-0-	2	1	33	2	N	2					86

SULLIVAN		WELL #: 20ST		RRCID -> 260339		COMPL. DATE 04/11/2018		TOTAL DEPTH 11044 PERF.10496 - 10824								
06	240 X	203	-0-	-37	-0-	28	1	131	2	N	40					178
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	44	9			N	22	180	1			20
08	279 N	205	-0-	-74	-0-	57	1	109	2	N	35					55
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	39	9	961	2	N	36					91
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	229	1	50	2	N	11					102
*11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	40	9	596	2	N	21					123

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.// 31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS									
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731															
SULLIVAN		WELL #: 17		RRCID -> 288402		COMPL. DATE 09/20/2019		TOTAL DEPTH 11855 PERF.10268 - 10308									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

EOG RESOURCES, INC.		253162															
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 15		RRCID -> 079123		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429									
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC		567496															
RUPP GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 170547		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10564									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

TEXRON OPERATING, LLC		850872															
GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149578		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 11103 PERF.10118 - 10354									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1095					Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1095					Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1095					Y	NO RPT					-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1095					Y	NO RPT					-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1095					Y	NO RPT					-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1095					Y	NO RPT					-0-	

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151053		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10154 - 10276									
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154581		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10510 - 10560									
06	DLQ G-10	192	-0-	192	27156	192	3			Y	-0-					104	
07	DLQ G-10	2797	-0-	2797	29953	2797	3			Y	-0-					104	
08	DLQ G-10	1935	-0-	1935	31888	1935	3			Y	-0-					104	
09	DLQ G-10	1585	-0-	1585	33473	1585	3			Y	-0-					104	
10	3000 N	1585	-0-	-1415	32058	1585	3			Y	-0-					104	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	32058					Y	NO RPT					104	

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		31591 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872								
RUPP		WELL #:		5	RRCID ->	197680	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	11344	PERF.10418 - 10866	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1294				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1294				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1294				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1294				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1294				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1294				Y	NO RPT		-0-
GARCIA GAS UNIT 2		WELL #:		2T	RRCID ->	199694	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10842 - 10858	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
GARCIA GAS UNIT 2		WELL #:		2C	RRCID ->	199695	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10234 - 10370	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FLOWELLA (VICKSBURG 3)		31591 465		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROOKS					
TEXRON OPERATING, LLC		850872										
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	205251	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9164 - 9260	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		155
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		155
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		155
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		155
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		155
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		155
FLOWELLA (VICKSBURG 4)		31591 468		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		30	RRCID ->	098494	COMPL. DATE	11/14/1981	TOTAL DEPTH	9340	PERF. 9202 - 9218	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		15	RRCID ->	151882	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9278 - 9424	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6)										31597 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS	
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC										567496					
RUPP-NICHOLS GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 173025	COMPL. DATE 10/22/1998	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9863	- 11270
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	18001			Y	-0-			80		
07	DLQ	G-10	304	-0-	304	18305	304	2	Y	-0-			80		
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18305			Y	NO RPT			80		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18305			Y	NO RPT			80		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	18305			Y	NO RPT			80		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	18305			Y	NO RPT			80		
SCHNITZ GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 173034	COMPL. DATE 03/13/1999	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10034	- 11380
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35		
FORTY-NINE										32281 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL	
KILLAM OIL CO., LTD.										460054					
KILLAM "49"										WELL #: 22	RRCID -> 166747	COMPL. DATE 09/26/2023	TOTAL DEPTH 1760	PERF. 420	- 1640
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
FOUR SEVENS (8100 YEGUA)										32374 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL	
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.										743197					
GARCIA, CESAR										WELL #: 1	RRCID -> 120453	COMPL. DATE 03/03/1986	TOTAL DEPTH 8190	PERF. 8089	- 8120
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
FOX-HERD (ANDERSON)										32407 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
BLUE WING ENERGY, INC.										076791					
WENDLAND, WILLIAM										WELL #: 1	RRCID -> 257670	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9623	- 9626
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
FREER RANCH (2ND QUEEN CITY)										32947 599	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL	
KILLAM OIL CO., LTD.										460054					
KILLAM FREER RANCH "196"										WELL #: 3	RRCID -> 181350	COMPL. DATE 01/23/2001	TOTAL DEPTH 5909	PERF. 5503	- 5505
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY)		//CONT.//	32947 599	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//	460054							
KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #:	7	RRCID -> 184145	COMPL. DATE 11/20/2019	TOTAL DEPTH 5831	PERF. 5458	- 5496		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #:	5	RRCID -> 188388	COMPL. DATE 02/18/2002	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5431	- 5434		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FROST (FLORES K1)			33104 112	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.			789662							
GARCIA L&L CO.		WELL #:	C 10	RRCID -> 181354	COMPL. DATE 03/22/2013	TOTAL DEPTH 5811	PERF. 4210	- 4216		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #:	C 13	RRCID -> 181935	COMPL. DATE 03/18/2001	TOTAL DEPTH 6552	PERF. 4572	- 4592		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FROST (FLORES, UPPER)			33104 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.			789662							
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #:	7	RRCID -> 185098	COMPL. DATE 04/04/2013	TOTAL DEPTH 7640	PERF. 4180	- 4186		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FROST (FRIO-A)			33104 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.			789662							
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #:	6	RRCID -> 186180	COMPL. DATE 11/17/2001	TOTAL DEPTH 6814	PERF. 3786	- 3794		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FROST (FRIO 14)		33104 218		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
FINA CONOCO FEE		WELL #:	9	RRCID ->	171650	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	3988 - 4498
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FROST (FRIO 4280)		33104 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	247779	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	4021 - 4031
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FROST (K-3)		33104 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
GARCIA L&L CO.		WELL #:	C 11	RRCID ->	178375	COMPL. DATE	02/27/1994	TOTAL DEPTH	6104	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II)		33104 502		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
COX & COX PRODUCTION CO.		183232									
ALVAREZ, MCKIM		WELL #:		RRCID ->	120934	COMPL. DATE	04/29/1986	TOTAL DEPTH	5677	PERF.	5645 - 5650
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2014											

SMITH PRODUCTION INC.		789662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
GARCIA L&L CO.		9									
		WELL #:	C 9	RRCID ->	145014	COMPL. DATE	03/03/2013	TOTAL DEPTH	5894	PERF.	4192 - 4610
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 16-C		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
		WELL #:	C 16-C	RRCID ->	180035	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5604 - 5617
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FROST (RINCON 4990)		33104 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 12		RRCID -> 159299		COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 4202						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FROST (VICKSBURG 9400)		33104 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
REILLY HEIRS		WELL #: 24		RRCID -> 077212		COMPL. DATE 05/19/1978		TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FROST (5740 VICKSBURG)		33104 685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 6		RRCID -> 146624		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FROST (6870 VICKSBURG)		33104 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 44		RRCID -> 176554		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6872 - 6881						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FROST (9500 EOCENE)		33104 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 10		RRCID -> 222341		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST, NORTH (ASHBY)		33110 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
FINA CONOCO FEE		WELL #: 12 U		RRCID -> 135059		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6888 - 7022								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULTON BEACH (B-3-8)		33297 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS								
WALLIS ENERGY, INC.		893997														
FULTON BEACH/C SAND/UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224998		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6944 - 6956								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600			N	-0-							203
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600			N	-0-							203
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600			N	-0-							203
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600			N	-0-							203
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	600			N	NO RPT							203
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	600			N	NO RPT							203

SPENCER KENT CRANE		WELL #: 1A		RRCID -> 248558		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7010 - 7018								
06	503 R	503	-0-	-0-	-0-	500	1	3	9	N	3					446
07	554 R	554	-0-	-0-	-0-	550	1	4	9	N	4					450
08	506 R	506	-0-	-0-	-0-	500	1	6	9	N	5					455
09	607 R	607	-0-	-0-	-0-	600	1	7	9	N	6					461
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					461
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					461

FULTON BEACH, WEST (A-1)		33305 013		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS								
TRYALL, INC		872138														
COPANO BAY STATE		WELL #: 73		RRCID -> 152413		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 7694 PERF. 6059 - 6068								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

COPANO BAY STATE		WELL #: 13 L		RRCID -> 157451		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

COPANO BAY STATE		WELL #: 62		RRCID -> 159878		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6068 - 6078								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

FULTON BEACH, WEST (A-2) 33305 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 TRYALL, INC 872138
 COPANO BAY STATE WELL #: 16 RRCID -> 227982 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6162 - 6168

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

FULTON BEACH, WEST (A-3) 33305 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 MYSTERY OIL & GAS, INC. 598303
 STATE TRACT 44 WELL #: RRCID -> 070090 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 8001 PERF. N/A

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85

PLUGGED AND ABANDONED 11/12/1997

FULTON BEACH, WEST (A-4) 33305 104 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 TRYALL, INC 872138
 COPANO BAY STATE WELL #: 70 RRCID -> 049584 COMPL. DATE 01/28/1971 TOTAL DEPTH 7377 PERF. N/A

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

FULTON BEACH, WEST (B) 33305 156 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 TRYALL, INC 872138
 COPANO BAY STATE WELL #: 13 U RRCID -> 059289 COMPL. DATE 08/13/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON BEACH, WEST (C) 33305 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 TRYALL, INC 872138
 COPANO BAY STATE WELL #: 13L RRCID -> 137250 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6354 - 6358

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON BEACH, WEST (LWR G)			33305 890		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS		
TRYALL, INC			872138									
COPANO BAY STATE			WELL #:	79	RRCID ->	249194	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7030 - 7040
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD)			33519 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC			863725									
STATE TRACT 773 L (NW/4)			WELL #:	1	RRCID ->	111650	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	9508 - 9526
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2)			33526 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC			863725									
ST TR 748-L GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	211203	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	13936	PERF.	12006 - 12043
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP)			33533 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC			863725									
S. T. 773-L SW/4			WELL #:	1 U	RRCID ->	136449	COMPL. DATE	11/12/1989	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	9054 - 9064
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A)			33533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC			863725									
S. T. 773-L SW/4			WELL #:	1 L	RRCID ->	136450	COMPL. DATE	11/12/1989	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	9832 - 9852
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A)		//CONT.//		33533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES					
TR OFFSHORE, LLC		//CONT.//		863725										
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	197955	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10706 - 10844		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	975	-0-	-2025	413	76	1	473	2	Y	387	272	1	233
07	2108 N	220	-0-	-1888	-0-	426	9	15	2	Y	117	269	1	81
08	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-	76	1			Y	412	286	1	207
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-	129	9			Y	614	699	1	122
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	590	556	1	156
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	530	549	1	137

G O M-ST-904 (FRIO 8200)				33533 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES					
TR OFFSHORE, LLC				863725										
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	136359	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	8143	PERF.	8356 - 8368		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G.O.M. ST-904 (8800)				33533 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES					
TR OFFSHORE, LLC				863725										
STATE TRACT 773-L (NW/4)		WELL #:		2	RRCID ->	115727	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	9000 - 9020		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G.O.M. ST-904 (9370)				33533 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES					
TR OFFSHORE, LLC				863725										
STATE TRACT 773L (NW/4)		WELL #:		3	RRCID ->	114988	COMPL. DATE	12/19/1984	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9368 - 9383		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	225090	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9392 - 9412		
06	240 N	100	-0-	-140	-0-	12	1	74	2	Y	13	9	1	8
07	248 N	18	-0-	-230	-0-	14	9	2	2	Y	4	9	1	3
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	14	10	1	7
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	20	23	1	4
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	20	19	1	5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1	5

G.O.M. ST 904 (12500 SD)														
TR OFFSHORE, LLC														
STATE TRACT 904 GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 190784 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12500 - 12520														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	3 1	18 2	Y			38	27 1		23
07	93 N	17	-0-	-76	-0-	42 9	1 2	Y			12	27 1		8
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	3 1		Y			42	29 1		21
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	13 9		Y			61	70 1		12
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y			60	56 1		16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			53	55 1		14

G.O.M. ST-904 (12950 SD)														
TR OFFSHORE, LLC														
STATE TRACT 904 GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 187348 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11896 - 13050														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND)														
TR OFFSHORE, LLC														
STATE TRACT 904 GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF.13506 - 14350														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1050 N	444	-0-	-606	-0-	52 1	322 2	Y			64	45 1		39
07	1147 N	84	-0-	-1063	-0-	70 9	10 2	Y			20	45 1		14
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	52 1		Y			68	48 1		34
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	22 9		Y			102	116 1		20
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y			99	93 1		26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			88	91 1		23

GAINES (7700)														
BAYLOR OPERATING, LLC														
MORGAN														
WELL #: 1 RRCID -> 218611 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7704 - 7727														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			121
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			121
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			121

GARCIA (FROST -A-)														
12TH MAN ENERGY, LLC														
GARCIA, T.														
WELL #: 3U RRCID -> 253361 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3268 - 3274														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-

GARCIA (GARCIA VII)		33954 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 35		RRCID -> 189727		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3770 - 3888								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GARCIA (SOLIS)		33954 620		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 15		RRCID -> 242336		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 7892 PERF. 4196 - 4204								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 40		RRCID -> 276013		COMPL. DATE 01/04/2015		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4069 - 4077								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GARCIA (VELA -A-)		33954 740		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 25		RRCID -> 277366		COMPL. DATE 03/03/2015		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3250 - 3254								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376														
GUZMAN		WELL #: 1A		RRCID -> 282121		COMPL. DATE 05/15/2017		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3021 - 3025								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12TH MAN ENERGY, LLC		953784														
GARCIA, T.		WELL #: 3L		RRCID -> 253363		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146								
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-												
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GARCIA (VILLARREAL)		33954 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
12TH MAN ENERGY, LLC		953784												
GARCIA, T.		WELL #: 2		RRCID -> 251346		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARCIA (VILLARREAL A)		33954 803		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
12TH MAN ENERGY, LLC		953784												
GARCIA, T		WELL #: 3C		RRCID -> 122573		COMPL. DATE 10/28/1986		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2846 - 2852						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARCIA (2ND RINCON)		33954 815		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 5		RRCID -> 180420		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA (2000)		33954 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
GARCIA L&L CO.		WELL #: A 16		RRCID -> 222336		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARCIA RANCH (L-40, WEST)		33970 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY						
KALER ENERGY CORP.		450261												
GARCIA ET AL		WELL #: A		RRCID -> 191722		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 11074 - 12574						
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
										PLUGGED AND ABANDONED		10/01/2020		

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)				33972 360	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
SEMMESES				WELL #:	1ST	RRCID ->	232653	COMPL. DATE	11/04/2018	TOTAL DEPTH	11032	PERF.10327 - 10772	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3060 X	2790	-0-	-270	-0-	150 1	2587 3	N	48			132	
07	3038 X	2888	-0-	-150	-0-	53 9	2678 3	N	50			182	
08	3038 X	2878	-0-	-160	-0-	55 9	2679 3	N	40			222	
09	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	155 1	2599 3	N	37	183 1		76	
10	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	44 9	2721 3	N	38			114	
11	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	150 1	2613 3	N	45			159	
						50 9							

SHEERIN UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	286019	COMPL. DATE	09/19/2018	TOTAL DEPTH	8834	PERF. 8400 - 13960	
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	30 1	1756 3	N	153	191 1		260	
07	1860 N	1733	-0-	-127	-0-	168 9	1562 3	N	127	181 1		206	
08	1767 N	1730	-0-	-37	-0-	31 1	1567 3	N	120			326	
09	1950 N	1757	-0-	-193	-0-	140 9	1600 3	N	115	182 1		259	
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	30 1	1623 3	N	112	185 1		186	
*11	1680 N	1288	-0-	-392	-0-	127 9	1129 3	N	117			303	
						123 9							
						30 1							
						129 9							

VILLA				WELL #:	1	RRCID ->	286037	COMPL. DATE	03/07/2019	TOTAL DEPTH	11999	PERF.11176 - 11206	
06	15676 X	15676	-0-	-0-	-0-	240 1	15427 3	N	8			105	
07	15420 X	15420	-0-	-0-	-0-	9 9	15139 3	N	30			135	
08	14785 X	14785	-0-	-0-	-0-	248 1	14529 3	N	7			142	
09	14254 X	14254	-0-	-0-	-0-	33 9	14011 3	N	3			145	
10	14216 X	14216	-0-	-0-	-0-	248 1	13965 3	N	3			148	
11	13171 X	13171	-0-	-0-	-0-	8 9	12931 3	N	-0-			148	
						240 1							

WAGNER OIL COMPANY				891175									
BARRERA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	161860	COMPL. DATE	12/15/1996	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9458 - 9536	
06	210 N	127	-0-	-83	-0-	39 1	88 3	N	-0-			19	
07	341 N	118	-0-	-223	-0-	39 1	79 3	N	-0-			19	
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	93 1	217 3	N	-0-			19	
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	70 1	159 3	N	-0-			19	
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	112 1	235 3	N	-0-			19	
11	300 N	151	-0-	-149	-0-	38 1	113 3	N	-0-			19	

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6270 X	6029	-0-	-241	-0-	484	1	5393	3	N	138	162	1	83
						152	9							
07	6479 X	5943	-0-	-536	-0-	524	1	5288	3	N	119	93	1	109
						131	9							
08	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	519	1	5586	3	N	107	114	1	102
						118	9							
09	6030 X	6010	-0-	-20	-0-	498	1	5377	3	N	123	146	1	79
						135	9							
10	6231 X	6098	-0-	-133	-0-	524	1	5444	3	N	118	115	1	82
						130	9							
11	6030 X	5880	-0-	-150	-0-	547	1	5208	3	N	114			196
						125	9							

FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

06	990 N	930	-0-	-60	-0-	391	1	539	3	N	-0-			30
07	1147 N	829	-0-	-318	-0-	364	1	465	3	N	-0-			30
08	775 N	671	-0-	-104	-0-	326	1	345	3	N	-0-			30
09	930 N	874	-0-	-56	-0-	368	1	481	3	N	23			53
						25	9							
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	405	1	636	3	N	-0-			53
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	393	1	696	3	N	-0-			53

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652

06	1530 N	1447	-0-	-83	-0-	118	1	1310	3	N	17			54
						19	9							
07	1643 N	1417	-0-	-226	-0-	126	1	1269	3	N	20			74
						22	9							
08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	127	1	1368	3	N	27	52	1	49
						30	9							
09	1440 N	1428	-0-	-12	-0-	118	1	1277	3	N	30			79
						33	9							
10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	128	1	1334	3	N	36	76	1	39
						40	9							
11	1470 N	1295	-0-	-175	-0-	123	1	1166	3	N	5			44
						6	9							

SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977

06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	95	1	1630	3	N	35			62
						39	9							
07	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	103	1	1732	3	N	62			124
						68	9							
08	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	106	1	1833	3	N	42	111	1	55
						46	9							
09	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	106	1	1742	3	N	59			114
						65	9							
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	113	1	1824	3	N	57			171
						63	9							
11	1920 N	1906	-0-	-14	-0-	112	1	1742	3	N	47	168	1	50
						52	9							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
STARRPRO MINERALS B		WELL #: 6		RRCID -> 224233		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2130 X	2083	-0-	-47	-0-	112	1	1928	3	N	39		106
						43	9						
07	2139 X	2120	-0-	-19	-0-	116	1	1954	3	N	45	106 1	45
						50	9						
08	2046 X	1669	-0-	-377	-0-	89	1	1545	3	N	32		77
						35	9						
09	2070 X	1918	-0-	-152	-0-	109	1	1779	3	N	27		104
						30	9						
10	2139 X	1973	-0-	-166	-0-	113	1	1818	3	N	38		142
						42	9						
11	2070 X	1508	-0-	-562	-0-	89	1	1389	3	N	27	140 1	29
						30	9						

SEMME5		WELL #: 2		RRCID -> 224234		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARCIA, M. S.T.		WELL #: 1		RRCID -> 228295		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10825 - 10830					
06	2970 X	2716	-0-	-254	-0-	829	1	1857	3	N	27		97
						30	9						
07	3069 X	2706	-0-	-363	-0-	888	1	1808	3	N	9		106
						10	9						
08	2976 X	2624	-0-	-352	-0-	779	1	1825	3	N	18	82 1	42
						20	9						
09	2760 X	2483	-0-	-277	-0-	759	1	1718	3	N	5		47
						6	9						
10	2821 X	2476	-0-	-345	-0-	794	1	1663	3	N	17		64
						19	9						
11	2730 X	2337	-0-	-393	-0-	587	1	1738	3	N	11		75
						12	9						

SHEERIN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 240264		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072					
06	2550 N	2473	-0-	-77	-0-	136	1	2325	3	N	11		101
						12	9						
07	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	121	1	2044	3	N	13	46 1	68
						14	9						
08	1953 N	1741	-0-	-212	-0-	94	1	1626	3	N	19		87
						21	9						
09	2460 N	1218	-0-	-1242	-0-	70	1	1140	3	N	7		94
						8	9						
10	2170 N	1536	-0-	-634	-0-	89	1	1428	3	N	17		111
						19	9						
11	1680 N	1277	-0-	-403	-0-	76	1	1179	3	N	20	73 1	58
						22	9						

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
STARR PRODUCE COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 242849		COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	6360 X	6153	-0-	-207	-0-	494 1 153 9	5506 3	N	139	142 1	66
07	6572 X	5222	-0-	-1350	-0-	461 1 116 9	4645 3	N	105	102 1	69
08	6572 X	6283	-0-	-289	-0-	521 1 151 9	5611 3	N	137	65 1	141
09	6270 X	6122	-0-	-148	-0-	506 1 147 9	5469 3	N	134	143 1	132
10	6355 X	6003	-0-	-352	-0-	514 1 150 9	5339 3	N	136	144 1	124
11	6150 X	4773	-0-	-1377	-0-	442 1 127 9	4204 3	N	115		239

GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244186		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614		
06	270 N	227	-0-	-43	-0-	89 1 23 9	115 3	N	21	69 1	74
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	114 1 6 9	128 3	N	5		79
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	114 1 20 9	137 3	N	18		97
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	91 1 24 9	130 3	N	22		119
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	100 1 26 9	122 3	N	24	96 1	47
11	270 N	221	-0-	-49	-0-	95 1	126 3	N	-0-		47

STARR PRODUCE CO. GU		WELL #: 3		RRCID -> 248177		COMPL. DATE 03/15/2009			TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724		
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	51 1 14 9	564 3	N	13		81
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	53 1 39 9	534 3	N	35	89 1	27
08	589 N	579	-0-	-10	-0-	48 1 11 9	520 3	N	10		37
09	630 N	612	-0-	-18	-0-	51 1 13 9	548 3	N	12		49
10	620 N	566	-0-	-54	-0-	47 1 25 9	494 3	N	23		72
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	57 1 21 9	544 3	N	19		91

STARRPRO MINERALS B		WELL #: 3		RRCID -> 248511		COMPL. DATE 05/05/2009			TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674		
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	22 1	378 3	N	-0-		55
07	341 N	312	-0-	-29	-0-	16 1 32 9	264 3	N	29	57 1	27
08	403 N	364	-0-	-39	-0-	19 1 20 9	325 3	N	18		45
09	390 N	301	-0-	-89	-0-	17 1	284 3	N	-0-		45
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	17 1	269 3	N	-0-		45
11	360 N	305	-0-	-55	-0-	18 1	287 3	N	-0-		45

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)			//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.// 891175									
STARRPRO MINERALS B			WELL #: 2		RRCID -> 249420			COMPL. DATE 04/30/2009			TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06		1710 N	1639	-0-	-71	-0-	90 1	1543 3	N	5		32
							6 9					
07		1860 N	1774	-0-	-86	-0-	97 1	1630 3	N	43		75
							47 9					
08		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	93 1	1609 3	N	28	75 1	28
							31 9					
09		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	95 1	1561 3	N	9		37
							10 9					
10		1767 N	1301	-0-	-466	-0-	75 1	1202 3	N	22		59
							24 9					
11		1680 N	1458	-0-	-222	-0-	87 1	1351 3	N	18		77
							20 9					

SHEERIN "A"			WELL #: 1		RRCID -> 249636			COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STARRPRO MINERALS C UNIT 3			WELL #: 3		RRCID -> 249873			COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206	
06		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	82 1	1401 3	N	26		54
							29 9					
07		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	83 1	1405 3	N	25		79
							28 9					
08		1519 N	1276	-0-	-243	-0-	68 1	1178 3	N	27	80 1	26
							30 9					
09		1500 N	999	-0-	-501	-0-	57 1	942 3	N	-0-		26
10		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	98 1	1583 3	N	31		57
							34 9					
11		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	76 1	1180 3	N	28		85
							31 9					

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 250835			COMPL. DATE 07/04/2009			TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254	
06		4560 X	4306	-0-	-254	-0-	234 1	4004 3	N	62		141
							68 9					
07		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	250 1	4207 3	N	104	180 1	65
							114 9					
08		4433 X	4196	-0-	-237	-0-	226 1	3930 3	N	36		101
							40 9					
09		4320 X	4096	-0-	-224	-0-	233 1	3820 3	N	39	86 1	54
							43 9					
10		4557 X	4250	-0-	-307	-0-	246 1	3965 3	N	35		89
							39 9					
11		4410 X	3911	-0-	-499	-0-	233 1	3643 3	N	32		121
							35 9					

SHEERIN GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 251124			COMPL. DATE 04/16/2009			TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175												
STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE	M		CODE	BALANCE
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	N	74
							9	9				
07		279 N	154	-0-	-125	-0-	9	1	145	3	N	74
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	N	74
09		210 N	127	-0-	-83	-0-	7	1	120	3	N	74
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	N	74
11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	348	3	N	82
							9	9				
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528												
06		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	190	1	2118	3	N	67
							50	9				
07		1860 N	1815	-0-	-45	-0-	163	1	1639	3	N	79
							13	9				
08		2139 N	1871	-0-	-268	-0-	156	1	1675	3	N	37
							40	9				
09		2370 N	1991	-0-	-379	-0-	167	1	1804	3	N	55
							20	9				
10		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	225	1	2335	3	N	18
							62	9				
11		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	209	1	1986	3	N	49
							34	9				
STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254293 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660												
06		660 N	638	-0-	-22	-0-	35	1	603	3	N	59
							36	1	607	3	N	25
07		691 N	691	-0-	-0-	-0-	48	9				
							32	1	560	3	N	45
08		651 N	614	-0-	-37	-0-	22	9				
							30	1	492	3	N	45
09		630 N	522	-0-	-108	-0-	30	1	486	3	N	27
10		682 N	552	-0-	-130	-0-	30	1				
							36	9				
11		600 N	532	-0-	-68	-0-	32	1	500	3	N	27
BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9376 - 9388												
06		2580 X	93	-0-	-2487	-0-	26	1	59	3	N	27
							8	9				
07		1705 X	9	-0-	-1696	-0-	3	1	6	3	N	27
08		310 X	4	-0-	-306	-0-	1	1	3	3	N	27
09		210 X	35	-0-	-175	-0-	11	1	24	3	N	27
10		186 X	6	-0-	-180	-0-	2	1	4	3	N	27
11		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	261	1	774	3	N	27
BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 254676 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)			//CONT.//	33972 360	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//	891175												
GARCIA, M. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	255855	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	10997	PERF.	10534 - 10542				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

SHEERIN GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	256168	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	8851 - 8859				

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

STARRPRO MINERALS C UNIT 3			WELL #:	5	RRCID ->	258768	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	8168 - 8182				

06		3510 X	3400	-0-	-110	-0-	187	1	3203	3	N	9				99
							10	9								
07		3627 X	2612	-0-	-1015	-0-	145	1	2444	3	N	21				120
							23	9								
08		3441 X	2890	-0-	-551	-0-	154	1	2668	3	N	62				182
							68	9								
09		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	235	1	3845	3	N	40	178	1		44
							44	9								
10		3503 X	3140	-0-	-363	-0-	183	1	2954	3	N	3				47
							3	9								
11		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	214	1	3341	3	N	20				67
							22	9								

STARRPRO MINERALS DGU			WELL #:	1	RRCID ->	258897	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	8429	PERF.	7948 - 7956				

06		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	117	1	2010	3	N	27				149
							30	9								
07		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	102	1	1726	3	N	32	116	1		65
							35	9								
08		2015 N	1574	-0-	-441	-0-	85	1	1481	3	N	7				72
							8	9								
09		2130 N	1575	-0-	-555	-0-	89	1	1456	3	N	27				99
							30	9								
10		1860 N	1533	-0-	-327	-0-	88	1	1421	3	N	22				121
							24	9								
11		1530 N	1262	-0-	-268	-0-	75	1	1164	3	N	21	38	1		104
							23	9								

SEMMES			WELL #:	3	RRCID ->	259409	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	6376 - 7984				

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

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	17070 X	15109	-0-	-1961	-0-	824	1	14131	3	N	140	148	1	203	
						154	9								
07	17639 X	16666	-0-	-973	-0-	925	1	15580	3	N	146	133	1	216	
						161	9								
08	17639 X	14975	-0-	-2664	-0-	809	1	14048	3	N	107	68	1	255	
						118	9								
09	15840 X	15335	-0-	-505	-0-	874	1	14319	3	N	129	181	1	203	
						142	9								
10	16678 X	15868	-0-	-810	-0-	916	1	14774	3	N	162	179	1	186	
						178	9								
11	16140 X	14417	-0-	-1723	-0-	858	1	13396	3	N	148	146	1	188	
						163	9								

BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524

06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	222	1	497	3	N	14	121	1	54
						15	9							
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	249	1	507	3	N	1			55
						1	9							
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	207	1	484	3	N	10			65
						11	9							
09	720 N	551	-0-	-169	-0-	168	1	381	3	N	2			67
						2	9							
10	744 N	513	-0-	-231	-0-	164	1	343	3	N	5			72
						6	9							
11	690 N	465	-0-	-225	-0-	115	1	340	3	N	9			81
						10	9							

SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948

06	2010 N	1962	-0-	-48	-0-	106	1	1824	3	N	29			146
						32	9							
07	2139 N	2055	-0-	-84	-0-	114	1	1927	3	N	13			159
						14	9							
08	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	109	1	1891	3	N	20	99	1	80
						22	9							
09	1950 N	1841	-0-	-109	-0-	106	1	1735	3	N	-0-			80
						114	1	1846	3	N	19			99
						21	9							
11	1950 N	1842	-0-	-108	-0-	110	1	1713	3	N	17			116
						19	9							

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265152 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668

06	1590 N	1388	-0-	-202	-0-	112	1	1252	3	N	22			49
						24	9							
07	1736 N	1406	-0-	-330	-0-	124	1	1251	3	N	28			77
						31	9							
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	139	1	1493	3	N	29	77	1	29
						32	9							
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	120	1	1300	3	N	13			42
						14	9							
10	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	115	1	1200	3	N	37			79
						41	9							
11	1620 N	1241	-0-	-379	-0-	114	1	1086	3	N	37			116
						41	9							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175												
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1140 N	1137	-0-	-3	-0-	60	1	1029	3	N	44	121
						48	9					
07	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	59	1	1002	3	N	42 67 1	96
						46	9					
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	60	1	1039	3	N	66 135 1	27
						73	9					
09	1140 N	1089	-0-	-51	-0-	60	1	987	3	N	38	65
						42	9					
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	64	1	1040	3	N	44	109
						48	9					
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	66	1	1032	3	N	63 40 1	132
						69	9					

STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442												
06	3480 X	3008	-0-	-472	-0-	162	1	2783	3	N	57 82 1	84
						63	9					
07	3596 X	2817	-0-	-779	-0-	154	1	2591	3	N	65 66 1	83
						72	9					
08	3596 X	2880	-0-	-716	-0-	154	1	2676	3	N	45 63 1	65
						50	9					
09	3450 X	3209	-0-	-241	-0-	181	1	2965	3	N	57	122
						63	9					
10	3100 X	3011	-0-	-89	-0-	172	1	2780	3	N	54	176
						59	9					
11	3000 X	2760	-0-	-240	-0-	161	1	2521	3	N	71 178 1	69
						78	9					

STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 8314												
06	480 N	425	-0-	-55	-0-	23	1	388	3	N	13	52
						14	9					
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	475	3	N	18	70
						20	9					
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	32	1	549	3	N	23 44 1	49
						25	9					
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	727	3	N	3	52
						3	9					
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	54	1	877	3	N	17	69
						19	9					
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	54	1	846	3	N	33	102
						36	9					

GARNER RANCH (OLMOS) 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
JOHN N. GARNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059645 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	780	-0-	780	B	-17216	183	1	597	3	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17216				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17216				N	-0-	-0-

GARNER, J. N. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068814 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	4	1	8	3	N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

GARZA (CONSOLIDATED)		34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
GARZA L.		WELL #: 2		RRCID -> 163582		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9967 - 10556			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	480 N	460	-0-	-20 B	-0-	87	1	373	2	Y	-0-
07	496 N	465	-0-	-31 B	-0-	68	1	397	2	Y	-0-
08	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	59	1	417	2	Y	-0-
09	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	44	1	416	2	Y	-0-
10	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	61	1	415	2	Y	-0-
11	450 N	440	-0-	-10 B	-0-	72	1	368	2	Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 11		RRCID -> 175958		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532			
06	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	15	1	64	2	Y	-0-
07	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	11	1	62	2	Y	-0-
08	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	9	1	62	2	Y	-0-
09	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	7	1	67	2	Y	-0-
10	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	10	1	71	2	Y	-0-
11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	11	1	55	2	Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 12		RRCID -> 177716		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527			
06	5243 X	5243	-0-	-0- B	-0-	995	1	4248	2	Y	10
07	4371 X	1821	-0-	-2550 B	-0-	268	1	1553	2	Y	10
08	2720 X	2720	-0-	-0- B	-0-	338	1	2382	2	Y	10
09	5210 X	5210	-0-	-0- B	-0-	495	1	4715	2	Y	10
10	5425 X	3942	-0-	-1483 B	-0-	508	1	3434	2	Y	10
11	5250 X	2577	-0-	-2673 B	-0-	420	1	2157	2	Y	10

GARZA, L.		WELL #: 13		RRCID -> 178137		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374			
06	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	132	1	561	2	Y	2
07	744 N	560	-0-	-184 B	-0-	82	1	478	2	Y	2
08	682 N	560	-0-	-122 B	-0-	69	1	491	2	Y	2
09	690 N	550	-0-	-140 B	-0-	52	1	498	2	Y	2
10	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	73	1	492	2	Y	2
11	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	93	1	480	2	Y	2

GARZA, L.		WELL #: 15		RRCID -> 184553		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951			
06	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	207	1	885	2	Y	-0-
07	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	235	1	1362	2	Y	-0-
08	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	152	1	1074	2	Y	-0-
09	1080 N	1074	-0-	-6 B	-0-	102	1	972	2	Y	-0-
10	1612 N	1129	-0-	-483 B	-0-	146	1	983	2	Y	-0-
11	1200 N	1111	-0-	-89 B	-0-	181	1	930	2	Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 16		RRCID -> 185104		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080			
06	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	191	1	814	2	Y	8
07	961 N	953	-0-	-8 B	-0-	140	1	813	2	Y	8
08	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	121	1	850	2	Y	8
09	1020 N	953	-0-	-67 B	-0-	91	1	862	2	Y	8
10	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	127	1	858	2	Y	8
11	930 N	928	-0-	-2 B	-0-	151	1	777	2	Y	8

GARZA, L.		WELL #: 18		RRCID -> 185406		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554			
06	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	85	1	363	2	Y	-0-
07	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	75	1	436	2	Y	-0-
08	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	60	1	423	2	Y	-0-
09	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	43	1	412	2	Y	-0-
10	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	64	1	432	2	Y	-0-
11	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	80	1	410	2	Y	-0-

GARZA (CONSOLIDATED) SMITH PRODUCTION INC. GARZA, L.		//CONT.// 34112 350 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

GARZA, L.		WELL #: 17		RRCID -> 186016		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10054 - 10074	
06	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	39	1 167 2	Y	-0-	-0-	
07	155 N	97	-0-	-58 B	-0-	14	1 83 2	Y	-0-	-0-	
08	186 N	55	-0-	-131 B	-0-	7	1 48 2	Y	-0-	-0-	
09	210 N	139	-0-	-71 B	-0-	13	1 126 2	Y	-0-	-0-	
10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	25	1 168 2	Y	-0-	-0-	
11	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	40	1 205 2	Y	-0-	-0-	

GARZA, L.		WELL #: 20		RRCID -> 186991		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10164 - 10200	
06	360 N	313	-0-	-47 B	-0-	59	1 254 2	Y	-0-	-0-	
07	465 N	330	-0-	-135 B	-0-	49	1 281 2	Y	-0-	-0-	
08	403 N	323	-0-	-80 B	-0-	40	1 283 2	Y	-0-	-0-	
09	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	28	1 269 2	Y	-0-	-0-	
10	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	40	1 267 2	Y	-0-	-0-	
11	300 N	283	-0-	-17 B	-0-	46	1 237 2	Y	-0-	-0-	

GARZA, L.		WELL #: 21		RRCID -> 187934		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 9942 - 9977	
06	330 N	443	-0-	113 B	-2319	84	1 359 2	Y	-0-	-0-	
07	341 N	423	-0-	82 B	-2237	62	1 361 2	Y	-0-	-0-	
08	310 N	422	-0-	112 B	-2125	52	1 370 2	Y	-0-	-0-	
09	450 N	389	-0-	-61 B	-2125	37	1 352 2	Y	-0-	-0-	
10	434 N	346	-0-	-88 B	-2125	45	1 301 2	Y	-0-	-0-	
11	420 N	362	-0-	-58 B	-2125	59	1 303 2	Y	-0-	-0-	

GARZA, L.		WELL #: 23		RRCID -> 191890		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9983 - 10442	
06	420 N	370	-0-	-50 B	-0-	70	1 300 2	Y	-0-	-0-	
07	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	60	1 349 2	Y	-0-	-0-	
08	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	48	1 339 2	Y	-0-	-0-	
09	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	37	1 355 2	Y	-0-	-0-	
10	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	55	1 368 2	Y	-0-	-0-	
11	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	67	1 342 2	Y	-0-	-0-	

GARZA, L.		WELL #: 26		RRCID -> 195216		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10333 - 10360	
06	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	27	1 117 2	Y	-0-	-0-	
07	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	21	1 120 2	Y	-0-	-0-	
08	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	17	1 117 2	Y	-0-	-0-	
09	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	12	1 119 2	Y	-0-	-0-	
10	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	19	1 126 2	Y	-0-	-0-	
11	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	23	1 121 2	Y	-0-	-0-	

GARZA, L.		WELL #: 24		RRCID -> 195383		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13036		PERF. 9974 - 12883	
06	1800 N	1725	-0-	-75 B	-0-	327	1 1398 2	Y	-0-	-0-	
07	2077 N	1753	-0-	-324 B	-0-	258	1 1495 2	Y	-0-	-0-	
08	2418 N	1698	-0-	-720 B	-0-	211	1 1487 2	Y	-0-	-0-	
09	1740 N	1646	-0-	-94 B	-0-	156	1 1490 2	Y	-0-	-0-	
10	1767 N	1649	-0-	-118 B	-0-	213	1 1436 2	Y	-0-	-0-	
11	1650 N	1608	-0-	-42 B	-0-	262	1 1346 2	Y	-0-	-0-	

GARZA, L.		WELL #: 25		RRCID -> 195432		COMPL. DATE 05/26/2003		TOTAL DEPTH 12730		PERF.10533 - 12476	
06	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	97	1 417 2	Y	-0-	-0-	
07	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	78	1 455 2	Y	-0-	-0-	
08	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	67	1 477 2	Y	-0-	-0-	
09	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	50	1 471 2	Y	-0-	-0-	
10	527 N	496	-0-	-31 B	-0-	64	1 432 2	Y	-0-	-0-	
11	540 N	296	-0-	-244 B	-0-	48	1 248 2	Y	-0-	-0-	

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		34112 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
GARZA, L.		WELL #:		29	RRCID ->	197452	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10485 - 10518	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARZA, L.		WELL #:		30	RRCID ->	199535	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10660 - 11284	
06	1470 X	1411	-0-	-59 B	-0-	268	1	1143	2	Y	-0-	-0-
07	1724 X	1724	-0-	-0- B	-0-	253	1	1471	2	Y	-0-	-0-
08	1710 X	1710	-0-	-0- B	-0-	212	1	1498	2	Y	-0-	-0-
09	1569 X	1569	-0-	-0- B	-0-	149	1	1420	2	Y	-0-	-0-
10	1736 N	1652	-0-	-84 B	-0-	213	1	1439	2	Y	-0-	-0-
11	1650 N	1646	-0-	-4 B	-0-	268	1	1378	2	Y	-0-	-0-

GARZA, L		WELL #:		33	RRCID ->	206489	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10680 - 10946	
06	330 N	370	-0-	40 B	-29228	70	1	300	2	Y	-0-	-0-
07	372 N	365	-0-	-7 B	-29228	54	1	311	2	Y	-0-	-0-
08	372 N	370	-0-	-2 B	-29228	46	1	324	2	Y	-0-	-0-
09	360 N	359	-0-	-1 B	-29228	34	1	325	2	Y	-0-	-0-
10	372 N	369	-0-	-3 B	-29228	48	1	321	2	Y	-0-	-0-
11	360 N	355	-0-	-5 B	-29228	58	1	297	2	Y	-0-	-0-

GARZA, L		WELL #:		35	RRCID ->	207400	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10687 - 11288	
06	1770 X	1612	-0-	-158 B	-0-	306	1	1306	2	Y	-0-	140
07	1829 X	1626	-0-	-203 B	-0-	235	1	1366	2	Y	23	163
						25	9					
08	1829 X	1736	-0-	-93 B	-0-	215	1	1521	2	Y	-0-	163
09	1770 X	1438	-0-	-332 B	-0-	136	1	1302	2	Y	-0-	163
10	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	233	1	1571	2	Y	-0-	131
11	1680 N	1411	-0-	-269 B	-0-	230	1	1181	2	Y	-0-	131

GARZA, L		WELL #:		34	RRCID ->	208680	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10655 - 10694	
06	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	158	1	675	2	Y	-0-	-0-
07	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	118	1	686	2	Y	-0-	-0-
08	837 N	832	-0-	-5 B	-0-	103	1	729	2	Y	-0-	-0-
09	840 N	779	-0-	-61 B	-0-	74	1	705	2	Y	-0-	-0-
10	806 N	752	-0-	-54 B	-0-	97	1	655	2	Y	-0-	-0-
11	810 N	584	-0-	-226 B	-0-	95	1	489	2	Y	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)			34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP			728883									
GATES 05-D			WELL #: 7015		RRCID -> 257970		COMPL. DATE 10/02/2010			TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	1004 1	8134 3	Y	303	317 1	-0-	
						333 9						
07	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	984 1	7921 3	Y	279	279 1	-0-	
						307 9						
08	10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	1009 1	8717 3	Y	358	358 1	-0-	
						394 9						
09	9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	1196 1	8132 3	Y	290	290 1	-0-	
						319 9						
10	9455 X	8406	-0-	-1049	-0-	841 1	7260 3	Y	277	277 1	-0-	
						305 9						
11	9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-			Y	290	290 1	-0-	

GATES 05-D			WELL #: 319		RRCID -> 258655		COMPL. DATE 05/08/2010			TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

GATES 05-D			WELL #: 419		RRCID -> 258921		COMPL. DATE 02/17/2010			TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

GATES 05-D			WELL #: 606A		RRCID -> 258922		COMPL. DATE 04/06/2010			TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

GATES 05-D			WELL #: 707A		RRCID -> 258923		COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	212 1	1720 3	Y	263	277 1	-0-	
						289 9						
07	3100 N	3913	-0-	813	813	399 1	3211 3	Y	275	275 1	-0-	
						303 9						
08	3100 N	3909	-0-	809	1622	369 1	3189 3	Y	319	319 1	-0-	
						351 9						
09	3000 N	3696	-0-	696	2318	437 1	2976 3	Y	257	257 1	-0-	
						283 9						
10	5155 X	2837	-0-	-2318	-0-	269 1	2319 3	Y	226	226 1	-0-	
						249 9						
11	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			Y	237	237 1	-0-	

GATES 05D			WELL #: 1287		RRCID -> 258924		COMPL. DATE 02/22/2010			TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	399	1	3215	3	Y	70	74 1 -0-
							77	9					
07		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	444	1	3553	3	Y	64	64 1 -0-
							70	9					
08		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	376	1	3203	3	Y	47	47 1 -0-
							52	9					
09		3480 X	3477	-0-	-3	-0-	443	1	2981	3	Y	48	48 1 -0-
							53	9					
10		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	401	1	3409	3	Y	48	48 1 -0-
							53	9					
11		8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	1230	1	6996	3	Y	94	94 1 -0-
							103	9					

GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372													
06		2850 X	2002	-0-	-848	-0-	211	1	1704	3	Y	79	83 1 -0-
							87	9					
07		2449 X	2033	-0-	-416	-0-	215	1	1730	3	Y	80	80 1 -0-
							88	9					
08		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	267	1	2294	3	Y	124	124 1 -0-
							136	9					
09		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	316	1	2139	3	Y	120	120 1 -0-
							132	9					
10		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	262	1	2250	3	Y	115	115 1 -0-
							127	9					
11		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	326	1	1867	3	Y	88	88 1 -0-
							97	9					

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332													
06		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	159	1	1285	3	Y	49	53 1 -0-
							54	9					
07		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	174	1	1398	3	Y	53	53 1 -0-
							58	9					
08		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	134	1	1147	3	Y	62	62 1 -0-
							68	9					
09		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	158	1	1070	3	Y	60	60 1 -0-
							66	9					
10		1488 N	1320	-0-	-168	-0-	131	1	1126	3	Y	57	57 1 -0-
							63	9					
11		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	217	1	1245	3	Y	58	58 1 -0-
							64	9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	3660 X	3028	-0-	-632	-0-	324	1	2612	3	Y	84	89	1	-0-
						92	9							
07	3782 X	3333	-0-	-449	-0-	361	1	2887	3	Y	77	77	1	-0-
						85	9							
08	3782 X	3284	-0-	-498	-0-	334	1	2847	3	Y	94	94	1	-0-
						103	9							
09	3600 X	3150	-0-	-450	-0-	394	1	2650	3	Y	96	96	1	-0-
						106	9							
10	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	356	1	3031	3	Y	96	96	1	-0-
						106	9							
11	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	424	1	2414	3	Y	94	94	1	-0-
						103	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712														
06	2850 X	2571	-0-	-279	-0-	270	1	2185	3	Y	105	111	1	-0-
						116	9							
07	2945 X	2613	-0-	-332	-0-	276	1	2219	3	Y	107	107	1	-0-
						118	9							
08	2945 X	2139	-0-	-806	-0-	216	1	1855	3	Y	62	62	1	-0-
						68	9							
09	2850 X	2051	-0-	-799	-0-	255	1	1730	3	Y	60	60	1	-0-
						66	9							
10	2542 X	2095	-0-	-447	-0-	212	1	1820	3	Y	57	57	1	-0-
						63	9							
*11	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	471	1	2697	3	Y	117	117	1	-0-
						129	9							

GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010														
06	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	266	1	2156	3	Y	263	274	1	-0-
						289	9							
07	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	251	1	2019	3	Y	240	240	1	-0-
						264	9							
08	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	232	1	2005	3	Y	279	279	1	-0-
						307	9							
09	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	275	1	1871	3	Y	225	225	1	-0-
						248	9							
10	2511 N	2171	-0-	-340	-0-	203	1	1750	3	Y	198	198	1	-0-
						218	9							
11	2430 N	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	207	207	1	-0-

GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325														
06	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	372	1	3002	3	Y	87	90	1	-0-
						96	9							
07	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	602	1	4831	3	Y	94	94	1	-0-
						103	9							
08	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	560	1	4794	3	Y	86	86	1	-0-
						95	9							
09	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	662	1	4475	3	Y	81	81	1	-0-
						89	9							
*10	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	371	1	3179	3	Y	95	95	1	-0-
						105	9							
*11	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	564	1	3102	3	Y	92	92	1	-0-
						101	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B		WELL #: 2024		RRCID -> 259695		COMPL. DATE 03/18/2016		TOTAL DEPTH 8773		PERF. 9355 - 14015						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B		WELL #: 1023		RRCID -> 260275		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 8603		PERF. 9115 - 14265						
06	10680 X	7949	-0-	-2731	-0-	869	1	7016	3	Y	58	61	1			-0-
						64	9									
07	10726 X	9114	-0-	-1612	-0-	1003	1	8045	3	Y	60	60	1			-0-
						66	9									
08	10416 X	8409	-0-	-2007	-0-	874	1	7478	3	Y	52	52	1			-0-
						57	9									
09	8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	1050	1	7097	3	Y	50	50	1			-0-
						55	9									
10	8153 X	8073	-0-	-80	-0-	840	1	7201	3	Y	29	29	1			-0-
						32	9									
11	7890 X	7200	-0-	-690	-0-	1103	1	6071	3	Y	24	24	1			-0-
						26	9									

GATES 05D		WELL #: 68		RRCID -> 260433		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 8381		PERF. 9007 - 14092						
06	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	990	1	8022	3	Y	197	208	1			-0-
						217	9									
07	6355 X	5819	-0-	-536	-0-	588	1	4740	3	Y	446	446	1			-0-
						491	9									
08	6355 X	5822	-0-	-533	-0-	545	1	4708	3	Y	517	517	1			-0-
						569	9									
09	6150 X	5494	-0-	-656	-0-	645	1	4389	3	Y	418	418	1			-0-
						460	9									
10	9300 X	4279	-0-	-5021	-0-	406	1	3500	3	Y	339	339	1			-0-
						373	9									
11	9000 X	-0-	-0-	-9000	-0-					Y	215	215	1			-0-

GATES 05-D		WELL #: 108A		RRCID -> 261175		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 8428		PERF. 8969 - 14162						
06	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	492	1	3985	3	Y	164	172	1			-0-
						180	9									
07	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	570	1	4588	3	Y	206	206	1			-0-
						227	9									
08	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	527	1	4556	3	Y	239	239	1			-0-
						263	9									
09	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	625	1	4251	3	Y	193	193	1			-0-
						212	9									
10	4619 X	3017	-0-	-1602	-0-	294	1	2537	3	Y	169	169	1			-0-
						186	9									
11	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	130	130	1			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	203	1	1639	3	Y	105	108	1	-0-
							116	9							
07		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	207	1	1664	3	Y	107	107	1	-0-
							118	9							
08		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	236	1	2026	3	Y	124	124	1	-0-
							136	9							
09		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	279	1	1889	3	Y	120	120	1	-0-
							132	9							
10		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	232	1	1987	3	Y	115	115	1	-0-
							127	9							
11		3000 N	4661	-0-	1661	1661	664	1	3804	3	Y	175	175	1	-0-
							193	9							

GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262															
06		4560 X	3988	-0-	-572	-0-	414	1	3357	3	Y	197	206	1	-0-
							217	9							
07		6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	684	1	5506	3	Y	240	240	1	-0-
							264	9							
08		6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	633	1	5467	3	Y	279	279	1	-0-
							307	9							
09		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	750	1	5101	3	Y	225	225	1	-0-
							248	9							
10		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	520	1	4484	3	Y	170	170	1	-0-
							187	9							
11		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	178	178	1	-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350															
06		3480 X	3397	-0-	-83	-0-	348	1	2818	3	Y	210	218	1	-0-
							231	9							
07		3596 X	3450	-0-	-146	-0-	356	1	2860	3	Y	213	213	1	-0-
							234	9							
08		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	380	1	3267	3	Y	201	201	1	-0-
							221	9							
09		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	450	1	3050	3	Y	194	194	1	-0-
							213	9							
10		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	350	1	3000	3	Y	175	175	1	-0-
							193	9							
11		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	491	1	2812	3	Y	205	205	1	-0-
							226	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	EOM BALANCE

06	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	395	1	3188	3	Y	375	387	1	-0-
						413	9							
07	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	408	1	3271	3	Y	249	249	1	-0-
						274	9							
08	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	379	1	3247	3	Y	229	229	1	-0-
						252	9							
09	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	444	1	3005	3	Y	215	215	1	-0-
						237	9							
10	3689 X	2209	-0-	-1480	-0-	221	1	1894	3	Y	85	85	1	-0-
						94	9							
11	3570 X	2218	-0-	-1352	-0-	327	1	1803	3	Y	80	80	1	-0-
						88	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978														
06	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	639	1	5153	3	Y	54	57	1	-0-
						59	9							
07	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	736	1	5885	3	Y	51	51	1	-0-
						56	9							
08	4402 X	1627	-0-	-2775	-0-	165	1	1407	3	Y	50	50	1	-0-
						55	9							
09	4260 X	1906	-0-	-2354	-0-	238	1	1599	3	Y	63	63	1	-0-
						69	9							
10	5983 X	2437	-0-	-3546	-0-	248	1	2110	3	Y	72	72	1	-0-
						79	9							
11	5790 X	2312	-0-	-3478	-0-	325	1	1848	3	Y	126	126	1	-0-
						139	9							

GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827														
06	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	277	1	2237	3	Y	260	273	1	-0-
						286	9							
07	3100 N	3405	-0-	305	305	362	1	2905	3	Y	125	125	1	-0-
						138	9							
08	3100 N	3346	-0-	246	551	337	1	2882	3	Y	115	115	1	-0-
						127	9							
09	3000 N	3207	-0-	207	758	398	1	2690	3	Y	108	108	1	-0-
						119	9							
10	4541 X	3783	-0-	-758	-0-	360	1	3087	3	Y	305	305	1	-0-
						336	9							
11	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	547	1	3013	3	Y	296	296	1	-0-
						326	9							

GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147														
06	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	388	1	3134	3	Y	548	570	1	-0-
						603	9							
07	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	392	1	3149	3	Y	218	218	1	-0-
						240	9							
08	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	365	1	3126	3	Y	200	200	1	-0-
						220	9							
09	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	431	1	2917	3	Y	189	189	1	-0-
						208	9							
10	3627 X	2727	-0-	-900	-0-	268	1	2297	3	Y	147	147	1	-0-
						162	9							
11	3510 X	2913	-0-	-597	-0-	423	1	2327	3	Y	148	148	1	-0-
						163	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3660 X	3197	-0-	-463	-0-	317	1	2562	3	Y	289	300	1	-0-
07	3782 X	3439	-0-	-343	-0-	318	9	2905	3	Y	156	156	1	-0-
08	3782 X	3377	-0-	-405	-0-	362	1	2883	3	Y	143	143	1	-0-
09	3240 X	3220	-0-	-20	-0-	172	9	2675	3	Y	135	135	1	-0-
10	2976 X	2696	-0-	-280	-0-	337	1	2329	3	Y	86	86	1	-0-
11	2880 X	2715	-0-	-165	-0-	157	9	2221	3	Y	82	82	1	-0-
						396	1							
						149	9							
						272	1							
						95	9							
						404	1							
						90	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341														
06	2790 X	1506	-0-	-1284	-0-	160	1	1287	3	Y	54	58	1	-0-
07	2883 X	1711	-0-	-1172	-0-	59	9	1471	3	Y	51	51	1	-0-
08	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	184	1	2822	3	Y	47	47	1	-0-
09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	56	9	2626	3	Y	48	48	1	-0-
10	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	331	1	3004	3	Y	48	48	1	-0-
11	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	52	9	2635	3	Y	94	94	1	-0-
						390	1							
						53	9							
						353	1							
						53	9							
						463	1							
						103	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246														
06	5340 X	3223	-0-	-2117	-0-	349	1	2812	3	Y	56	60	1	-0-
07	5518 X	3554	-0-	-1964	-0-	62	9	3109	3	Y	51	51	1	-0-
08	5518 X	4111	-0-	-1407	-0-	389	1	3568	3	Y	114	114	1	-0-
09	5340 X	4072	-0-	-1268	-0-	56	9	3430	3	Y	120	120	1	-0-
10	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	418	1	3924	3	Y	120	120	1	-0-
11	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	125	9	2660	3	Y	157	157	1	-0-
						510	1							
						132	9							
						461	1							
						132	9							
						468	1							
						173	9							
GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618														
06	3420 X	3258	-0-	-162	-0-	334	1	2702	3	Y	202	208	1	-0-
07	3534 X	3335	-0-	-199	-0-	222	9	2630	3	Y	343	343	1	-0-
08	3503 X	3261	-0-	-242	-0-	328	1	2609	3	Y	315	315	1	-0-
09	3300 X	3123	-0-	-177	-0-	377	9	2435	3	Y	298	298	1	-0-
*10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	305	1	2568	3	Y	244	244	1	-0-
*11	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	347	9	2506	3	Y	237	237	1	-0-
						360	1							
						328	9							
						299	1							
						268	9							
						455	1							
						261	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

06	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	355 74 9	1	2863	3	Y	67	67 1	-0-
07	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	396 68 9	1	3165	3	Y	62	62 1	-0-
08	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	328 52 9	1	2797	3	Y	47	47 1	-0-
09	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	387 53 9	1	2602	3	Y	48	48 1	-0-
10	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	350 53 9	1	2977	3	Y	48	48 1	-0-
11	3210 X	2994	-0-	-216	-0-	437 69 9	1	2488	3	Y	63	63 1	-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217													
06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	227 144 9	1	1835	3	Y	131	138 1	-0-
07	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	232 146 9	1	1863	3	Y	133	133 1	-0-
08	2139 N	1294	-0-	-845	-0-	128 68 9	1	1098	3	Y	62	62 1	-0-
09	2070 N	1242	-0-	-828	-0-	151 66 9	1	1025	3	Y	60	60 1	-0-
10	2139 N	1267	-0-	-872	-0-	126 63 9	1	1078	3	Y	57	57 1	-0-
*11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	185 64 9	1	1061	3	Y	58	58 1	-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377													
06	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	489 116 9	1	3954	3	Y	105	112 1	-0-
07	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	500 118 9	1	4016	3	Y	107	107 1	-0-
08	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	563 171 9	1	4832	3	Y	155	155 1	-0-
09	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	665 164 9	1	4505	3	Y	149	149 1	-0-
10	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	553 158 9	1	4741	3	Y	144	144 1	-0-
11	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	745 129 9	1	4265	3	Y	117	117 1	-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852													
06	6390 X	3183	-0-	-3207	-0-	337 116 9	1	2730	3	Y	105	110 1	-0-
07	6107 X	3236	-0-	-2871	-0-	345 118 9	1	2773	3	Y	107	107 1	-0-
08	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	591 205 9	1	5076	3	Y	186	186 1	-0-
09	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	699 197 9	1	4734	3	Y	179	179 1	-0-
10	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	581 189 9	1	4980	3	Y	172	172 1	-0-
11	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	1015 193 9	1	5810	3	Y	175	175 1	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	457	1	3696	3	Y	203	212	1	-0-
						223	9							
07	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	483	1	3883	3	Y	213	213	1	-0-
						234	9							
08	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	699	1	6004	3	Y	279	279	1	-0-
						307	9							
09	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	826	1	5599	3	Y	269	269	1	-0-
						296	9							
10	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	664	1	5695	3	Y	250	250	1	-0-
						275	9							
11	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	971	1	5560	3	Y	197	197	1	-0-
						217	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637														
06	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	235	1	1901	3	Y	53	59	1	-0-
						58	9							
07	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	240	1	1931	3	Y	53	53	1	-0-
						58	9							
08	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	233	1	2001	3	Y	59	59	1	-0-
						65	9							
09	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	275	1	1867	3	Y	57	57	1	-0-
						63	9							
10	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	229	1	1963	3	Y	55	55	1	-0-
						61	9							
11	2130 N	2106	-0-	-24	-0-	306	1	1752	3	Y	44	44	1	-0-
						48	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297														
06	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	319	1	2578	3	Y	210	218	1	-0-
						231	9							
07	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	326	1	2618	3	Y	213	213	1	-0-
						234	9							
08	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	358	1	3075	3	Y	217	217	1	-0-
						239	9							
09	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	423	1	2868	3	Y	209	209	1	-0-
						230	9							
10	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	352	1	3016	3	Y	201	201	1	-0-
						221	9							
11	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	588	1	3366	3	Y	234	234	1	-0-
						257	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192														
06	3720 X	2067	-0-	-1653	-0-	205	1	1660	3	Y	184	189	1	-0-
						202	9							
07	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	210	1	1686	3	Y	187	187	1	-0-
						206	9							
08	2201 X	1328	-0-	-873	-0-	128	1	1098	3	Y	93	93	1	-0-
						102	9							
09	2130 X	1274	-0-	-856	-0-	151	1	1024	3	Y	90	90	1	-0-
						99	9							
10	1922 N	1299	-0-	-623	-0-	126	1	1078	3	Y	86	86	1	-0-
						95	9							
11	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	266	1	1522	3	Y	146	146	1	-0-
						161	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	486	1	3933	3	Y	263	275	1		-0-
							289	9								
07		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	497	1	3994	3	Y	267	267	1		-0-
							294	9								
08		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	366	1	3149	3	Y	248	248	1		-0-
							273	9								
09		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	433	1	2936	3	Y	239	239	1		-0-
							263	9								
10		4557 X	3701	-0-	-856	-0-	360	1	3088	3	Y	230	230	1		-0-
							253	9								
11		4410 X	3533	-0-	-877	-0-	487	1	2789	3	Y	234	234	1		-0-
							257	9								

GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015																
06		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	213	1	1726	3	Y	26	29	1		-0-
							29	9								
07		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	218	1	1752	3	Y	27	27	1		-0-
							30	9								
08		1798 N	1649	-0-	-149	-0-	165	1	1416	3	Y	62	62	1		-0-
							68	9								
09		1740 N	1581	-0-	-159	-0-	195	1	1320	3	Y	60	60	1		-0-
							66	9								
10		2015 N	1614	-0-	-401	-0-	162	1	1389	3	Y	57	57	1		-0-
							63	9								
11		1590 N	1278	-0-	-312	-0-	185	1	1061	3	Y	29	29	1		-0-
							32	9								

GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171																
06		1230 N	1210	-0-	-20	-0-	126	1	1020	3	Y	58	61	1		-0-
							64	9								
07		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	197	1	1578	3	Y	94	94	1		-0-
							103	9								
08		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	184	1	1571	3	Y	86	86	1		-0-
							95	9								
09		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	214	1	1444	3	Y	81	81	1		-0-
							89	9								
10		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	191	1	1640	3	Y	61	61	1		-0-
							67	9								
11		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	297	1	1637	3	Y	59	59	1		-0-
							65	9								

GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408																
06		3150 X	2315	-0-	-835	-0-	199	1	1610	3	Y	460	482	1		-0-
							506	9								
07		3255 X	1806	-0-	-1449	-0-	182	1	1469	3	Y	141	141	1		-0-
							155	9								
08		3255 X	1806	-0-	-1449	-0-	169	1	1458	3	Y	163	163	1		-0-
							179	9								
09		2370 X	1706	-0-	-664	-0-	200	1	1361	3	Y	132	132	1		-0-
							145	9								
10		1860 X	1144	-0-	-716	-0-	109	1	941	3	Y	85	85	1		-0-
							94	9								
11		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	89	89	1		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06		3000 N	4037	-0-	1037	2215	419	1	3387	3	Y	210	218	1	-0-
							231	9							
07		3100 N	4102	-0-	1002	3217	428	1	3440	3	Y	213	213	1	-0-
							234	9							
08		5117 X	1900	-0-	-3217	-0-	187	1	1611	3	Y	93	93	1	-0-
							102	9							
09		1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	222	1	1502	3	Y	90	90	1	-0-
							99	9							
10		3937 X	1798	-0-	-2139	-0-	178	1	1529	3	Y	83	83	1	-0-
							91	9							
11		3810 X	3243	-0-	-567	-0-	463	1	2651	3	Y	117	117	1	-0-
							129	9							

GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003															
06		17610 X	17268	-0-	-342	-0-	1825	1	14792	3	Y	592	617	1	-0-
							651	9							
07		23178 X	23178	-0-	-0-	-0-	2431	1	19575	3	Y	1065	1065	1	-0-
							1172	9							
08		23047 X	23047	-0-	-0-	-0-	2250	1	19440	3	Y	1234	1234	1	-0-
							1357	9							
09		21170 X	21170	-0-	-0-	-0-	2577	1	17533	3	Y	964	964	1	-0-
							1060	9							
10		17174 X	16442	-0-	-732	-0-	1617	1	13955	3	Y	791	791	1	-0-
							870	9							
11		16620 X	-0-	-0-	-16620	-0-					Y	801	801	1	-0-

GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013															
06		3180 X	3128	-0-	-52	-0-	319	1	2578	3	Y	210	217	1	-0-
							231	9							
07		3286 X	3178	-0-	-108	-0-	326	1	2618	3	Y	213	213	1	-0-
							234	9							
08		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	318	1	2732	3	Y	217	217	1	-0-
							239	9							
09		3180 X	3155	-0-	-25	-0-	376	1	2549	3	Y	209	209	1	-0-
							230	9							
*10		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	313	1	2681	3	Y	201	201	1	-0-
							221	9							
11		2910 X	2734	-0-	-176	-0-	383	1	2190	3	Y	146	146	1	-0-
							161	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092															
06		2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	238	1	1923	3	Y	158	164	1	-0-
							174	9							
07		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	243	1	1953	3	Y	160	160	1	-0-
							176	9							
08		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	167	1	1439	3	Y	87	87	1	-0-
							96	9							
09		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	198	1	1343	3	Y	84	84	1	-0-
							92	9							
10		2232 N	1666	-0-	-566	-0-	165	1	1413	3	Y	80	80	1	-0-
							88	9							
11		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	242	1	1384	3	Y	58	58	1	-0-
							64	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8980 - 14216														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

06	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	936	1	7588	3	Y	559	588	1	-0-
						615	9							
07	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	976	1	7859	3	Y	312	312	1	-0-
						343	9							
08	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	903	1	7806	3	Y	362	362	1	-0-
						398	9							
09	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	1071	1	7284	3	Y	293	293	1	-0-
						322	9							
10	8804 X	5944	-0-	-2860	-0-	602	1	5197	3	Y	132	132	1	-0-
						145	9							
11	8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	105	105	1	-0-

GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544														
06	2700 X	2517	-0-	-183	-0-	253	1	2047	3	Y	197	206	1	-0-
						217	9							
07	2790 X	2492	-0-	-298	-0-	254	1	2049	3	Y	172	172	1	-0-
						189	9							
08	2790 X	2489	-0-	-301	-0-	235	1	2035	3	Y	199	199	1	-0-
						219	9							
09	2550 X	2355	-0-	-195	-0-	279	1	1899	3	Y	161	161	1	-0-
						177	9							
10	2387 X	1417	-0-	-970	-0-	134	1	1159	3	Y	113	113	1	-0-
						124	9							
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	119	119	1	-0-

GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448														
06	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	350	1	2838	3	Y	230	239	1	-0-
						253	9							
07	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	376	1	3028	3	Y	309	309	1	-0-
						340	9							
08	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	348	1	3008	3	Y	358	358	1	-0-
						394	9							
09	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	412	1	2806	3	Y	290	290	1	-0-
						319	9							
10	3286 X	2355	-0-	-931	-0-	216	1	1860	3	Y	254	254	1	-0-
						279	9							
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	267	267	1	-0-

GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466														
06	4350 X	3864	-0-	-486	-0-	381	1	3085	3	Y	362	379	1	-0-
						398	9							
07	4495 X	3575	-0-	-920	-0-	353	1	2845	3	Y	343	343	1	-0-
						377	9							
08	4495 X	3590	-0-	-905	-0-	327	1	2825	3	Y	398	398	1	-0-
						438	9							
09	3930 X	3376	-0-	-554	-0-	387	1	2635	3	Y	322	322	1	-0-
						354	9							
10	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	398	1	3434	3	Y	311	311	1	-0-
						342	9							
11	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	326	326	1	-0-

 GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	525	1	4258	3	Y	132	139	1	-0-
						145	9							
07	3255 X	2794	-0-	-461	-0-	296	1	2385	3	Y	103	103	1	-0-
						113	9							
08	3255 X	2774	-0-	-481	-0-	274	1	2369	3	Y	119	119	1	-0-
						131	9							
09	3150 X	2641	-0-	-509	-0-	325	1	2210	3	Y	96	96	1	-0-
						106	9							
10	4929 X	1467	-0-	-3462	-0-	139	1	1204	3	Y	113	113	1	-0-
						124	9							
11	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	118	118	1	-0-

 GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371

06	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	340	1	2756	3	Y	164	171	1	-0-
						180	9							
07	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	402	1	3242	3	Y	172	172	1	-0-
						189	9							
08	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	373	1	3220	3	Y	199	199	1	-0-
						219	9							
09	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	442	1	3004	3	Y	161	161	1	-0-
						177	9							
10	3193 X	1955	-0-	-1238	-0-	190	1	1641	3	Y	113	113	1	-0-
						124	9							
11	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	119	119	1	-0-

 GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181

06	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	280	1	2265	3	Y	132	138	1	-0-
						145	9							
07	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	300	1	2416	3	Y	172	172	1	-0-
						189	9							
08	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	278	1	2399	3	Y	199	199	1	-0-
						219	9							
09	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	329	1	2238	3	Y	161	161	1	-0-
						177	9							
10	2635 X	1637	-0-	-998	-0-	157	1	1356	3	Y	113	113	1	-0-
						124	9							
11	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	118	118	1	-0-

 GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224

06	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	440	1	3562	3	Y	131	135	1	-0-
						144	9							
07	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	450	1	3617	3	Y	133	133	1	-0-
						146	9							
08	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	278	1	2392	3	Y	217	217	1	-0-
						239	9							
09	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	329	1	2230	3	Y	209	209	1	-0-
						230	9							
10	4123 X	2760	-0-	-1363	-0-	266	1	2279	3	Y	195	195	1	-0-
						215	9							
11	3990 X	2365	-0-	-1625	-0-	318	1	1821	3	Y	205	205	1	-0-
						226	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3660 X	2841	-0-	-819	-0-	300	1	2425	3	Y	105	111	1			-0-
						116	9									
07	3627 X	2794	-0-	-833	-0-	297	1	2384	3	Y	103	103	1			-0-
						113	9									
08	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	330	1	2831	3	Y	124	124	1			-0-
						136	9									
09	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	390	1	2640	3	Y	120	120	1			-0-
						132	9									
10	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	313	1	2687	3	Y	111	111	1			-0-
						122	9									
11	2730 X	2642	-0-	-88	-0-	378	1	2167	3	Y	88	88	1			-0-
						97	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058																
06	3360 X	1973	-0-	-1387	-0-	211	1	1704	3	Y	53	54	1			-0-
						58	9									
07	3472 X	2003	-0-	-1469	-0-	215	1	1730	3	Y	53	53	1			-0-
						58	9									
08	3472 X	2111	-0-	-1361	-0-	213	1	1830	3	Y	62	62	1			-0-
						68	9									
09	3360 X	2026	-0-	-1334	-0-	252	1	1708	3	Y	60	60	1			-0-
						66	9									
10	1984 X	1934	-0-	-50	-0-	196	1	1679	3	Y	54	54	1			-0-
						59	9									
*11	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	322	1	1844	3	Y	58	58	1			-0-
						64	9									

GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024																
06	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	286	1	2320	3	Y	66	69	1			-0-
						73	9									
07	2790 X	2403	-0-	-387	-0-	257	1	2072	3	Y	67	67	1			-0-
						74	9									
08	2821 X	2460	-0-	-361	-0-	246	1	2126	3	Y	80	80	1			-0-
						88	9									
09	2700 X	2346	-0-	-354	-0-	292	1	1984	3	Y	64	64	1			-0-
						70	9									
10	2418 N	1721	-0-	-697	-0-	172	1	1487	3	Y	56	56	1			-0-
						62	9									
11	2370 N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	59	59	1			-0-

GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049																
06	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	296	1	2402	3	Y	99	106	1			-0-
						109	9									
07	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	243	1	1958	3	Y	100	100	1			-0-
						110	9									
08	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	225	1	1944	3	Y	116	116	1			-0-
						128	9									
09	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	267	1	1814	3	Y	93	93	1			-0-
						102	9									
10	2325 N	1338	-0-	-987	-0-	129	1	1115	3	Y	85	85	1			-0-
						94	9									
11	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	89	89	1			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

06		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	159	1	1283	3	Y	29
							32	9				-0-
07		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	187	1	1498	3	Y	31
							34	9				-0-
08		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	174	1	1487	3	Y	29
							32	9				-0-
09		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	205	1	1388	3	Y	27
							30	9				-0-
*10		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	241	1	2071	3	Y	30
							33	9				-0-
*11		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	379	1	2088	3	Y	30
							33	9				-0-

GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105												
06		3000 N	3437	-0-	437	437	354	1	2866	3	Y	197
							217	9				-0-
07		2097 X	1660	-0-	-437	-0-	171	1	1376	3	Y	103
							113	9				-0-
08		1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	158	1	1367	3	Y	119
							131	9				-0-
09		1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	188	1	1276	3	Y	96
							106	9				-0-
10		2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	205	1	1772	3	Y	141
							155	9				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	148
												-0-

GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842												
06		3000 N	4115	-0-	1115	1115	432	1	3493	3	Y	173
							190	9				-0-
07		4381 X	3266	-0-	-1115	-0-	339	1	2721	3	Y	187
							206	9				-0-
08		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	316	1	2700	3	Y	172
							189	9				-0-
09		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	373	1	2520	3	Y	162
							178	9				-0-
10		4061 X	3239	-0-	-822	-0-	321	1	2751	3	Y	152
							167	9				-0-
11		3930 X	3335	-0-	-595	-0-	488	1	2684	3	Y	148
							163	9				-0-

GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142												
06		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	392	1	3165	3	Y	202
							222	9				-0-
07		5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	625	1	5014	3	Y	156
							172	9				-0-
08		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	581	1	4976	3	Y	143
							157	9				-0-
09		5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	687	1	4644	3	Y	135
							149	9				-0-
10		3689 X	3616	-0-	-73	-0-	364	1	3118	3	Y	122
							134	9				-0-
*11		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	553	1	3043	3	Y	119
							131	9				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3000 N	3368	-0-	368	792	350	1	2838	3	Y	164	172 1 -0-
07	4419 X	3627	-0-	-792	-0-	180	9	3058	3	Y	172	172 1 -0-
08	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	380	1	3038	3	Y	199	199 1 -0-
09	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	189	9	2834	3	Y	161	161 1 -0-
*10	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	351	1	2275	3	Y	141	141 1 -0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	219	9			Y	148	148 1 -0-
						417	1					
						177	9					
						155	9					
GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197												
06	10710 X	10449	-0-	-261	-0-	1132	1	9172	3	Y	132	139 1 -0-
07	11067 X	3914	-0-	-7153	-0-	145	9	3364	3	Y	120	120 1 -0-
08	11067 X	3880	-0-	-7187	-0-	418	1	3340	3	Y	139	139 1 -0-
09	10560 X	3699	-0-	-6861	-0-	132	9	3117	3	Y	113	113 1 -0-
10	10633 X	1925	-0-	-8708	-0-	387	1	1641	3	Y	85	85 1 -0-
11	10290 X	-0-	-0-	-10290	-0-	153	9			Y	89	89 1 -0-
						458	1					
						124	9					
						190	1					
						94	9					
GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781												
06	4860 X	4858	-0-	-2	-0-	502	1	4067	3	Y	263	274 1 -0-
07	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	289	9	5199	3	Y	343	343 1 -0-
08	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	646	1	5164	3	Y	398	398 1 -0-
09	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	377	9	4818	3	Y	322	322 1 -0-
10	4712 X	4331	-0-	-381	-0-	598	1	3631	3	Y	254	254 1 -0-
11	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-	438	9			Y	267	267 1 -0-
						708	1					
						354	9					
						421	1					
						279	9					
GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062												
06	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	869	1	7043	3	Y	197	203 1 -0-
07	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	217	9	7738	3	Y	165	165 1 -0-
08	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	961	1	7685	3	Y	191	191 1 -0-
09	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	182	9	7170	3	Y	154	154 1 -0-
*10	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	889	1	7737	3	Y	166	166 1 -0-
11	7920 X	-0-	-0-	-7920	-0-	210	9			Y	178	178 1 -0-
						1054	1					
						169	9					
						897	1					
						183	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	5310 X	4410	-0-	-900	-0-	445	1	3603	3	Y	329	345 1 -0-
07	5487 X	2160	-0-	-3327	-0-	362	9	1658	3	Y	269	269 1 -0-
08	5487 X	2252	-0-	-3235	-0-	206	1	1701	3	Y	322	322 1 -0-
09	4470 X	2107	-0-	-2363	-0-	296	9	1587	3	Y	261	261 1 -0-
*10	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	197	1	4947	3	Y	350	350 1 -0-
11	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-	354	9			Y	385	385 1 -0-
						233	1					
						287	9					
						573	1					
						385	9					
GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337												
06	3000 N	7247	-0-	4247	13030	744	1	6033	3	Y	427	446 1 -0-
07	15157 X	2127	-0-	-13030	-0-	470	9	1590	3	Y	309	309 1 -0-
08	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	197	1	1578	3	Y	358	358 1 -0-
09	1920 X	1871	-0-	-49	-0-	340	9	1372	3	Y	270	270 1 -0-
10	7006 X	1370	-0-	-5636	-0-	183	1	1027	3	Y	204	204 1 -0-
11	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-	394	9			Y	167	167 1 -0-
						202	1					
						297	9					
						119	1					
						224	9					
GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725												
06	9030 X	5591	-0-	-3439	-0-	582	1	4720	3	Y	263	275 1 -0-
07	9331 X	5781	-0-	-3550	-0-	289	9	4863	3	Y	285	285 1 -0-
08	9331 X	5752	-0-	-3579	-0-	604	1	4830	3	Y	330	330 1 -0-
09	5670 X	5461	-0-	-209	-0-	314	9	4505	3	Y	267	267 1 -0-
*10	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	559	1	6796	3	Y	254	254 1 -0-
11	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-	363	9			Y	116	116 1 -0-
						662	1					
						294	9					
						788	1					
						279	9					
GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798												
06	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	381	1	3084	3	Y	197	205 1 -0-
07	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	217	9	3118	3	Y	213	213 1 -0-
08	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	387	1	3096	3	Y	247	247 1 -0-
09	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	234	9	2791	3	Y	193	193 1 -0-
10	3596 X	2725	-0-	-871	-0-	358	1	2275	3	Y	169	169 1 -0-
11	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-	272	9			Y	178	178 1 -0-
						410	1					
						212	9					
						264	1					
						186	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	3000 N	8136	-0-	5136	5136	862	1	6985	3	Y	263	272 1 -0-
						289	9					
07	14097 X	8961	-0-	-5136	-0-	965	1	7769	3	Y	206	206 1 -0-
						227	9					
08	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	893	1	7715	3	Y	239	239 1 -0-
						263	9					
09	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	1058	1	7198	3	Y	193	193 1 -0-
						212	9					
10	8122 X	7716	-0-	-406	-0-	772	1	6665	3	Y	254	254 1 -0-
						279	9					
11	7860 X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	258	258 1 -0-

GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626												
06	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	731	1	5921	3	Y	99	105 1 -0-
						109	9					
07	4743 X	1722	-0-	-3021	-0-	186	1	1499	3	Y	34	34 1 -0-
						37	9					
08	4743 X	1703	-0-	-3040	-0-	172	1	1487	3	Y	40	40 1 -0-
						44	9					
09	4590 X	1518	-0-	-3072	-0-	190	1	1295	3	Y	30	30 1 -0-
						33	9					
10	6882 X	1007	-0-	-5875	-0-	102	1	879	3	Y	24	24 1 -0-
						26	9					
11	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	24	24 1 -0-

GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068												
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	158	1	1283	3	Y	33	35 1 -0-
						36	9					
07	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	224	1	1805	3	Y	69	69 1 -0-
						76	9					
08	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	207	1	1792	3	Y	80	80 1 -0-
						88	9					
09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	246	1	1672	3	Y	64	64 1 -0-
						70	9					
10	1488 N	1161	-0-	-327	-0-	114	1	984	3	Y	57	57 1 -0-
						63	9					
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	59	59 1 -0-

GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717												
06	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	580	1	4670	3	Y	226	235 1 -0-
						249	9					
07	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	645	1	5163	3	Y	208	208 1 -0-
						229	9					
08	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	588	1	5009	3	Y	235	235 1 -0-
						259	9					
09	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	692	1	4660	3	Y	241	241 1 -0-
						265	9					
*10	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	627	1	5330	3	Y	241	241 1 -0-
						265	9					
*11	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	853	1	4852	3	Y	251	251 1 -0-
						276	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
06		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	274	1	2210	3	Y	109	113	1	-0-
							120	9							
07		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	305	1	2443	3	Y	100	100	1	-0-
							110	9							
08		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	313	1	2670	3	Y	141	141	1	-0-
							155	9							
09		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	369	1	2484	3	Y	144	144	1	-0-
							158	9							
*10		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	334	1	2841	3	Y	145	145	1	-0-
							160	9							
11		2490 X	2195	-0-	-295	-0-	307	1	1749	3	Y	126	126	1	-0-
							139	9							

GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137															
06		5130 X	5091	-0-	-39	-0-	545	1	4393	3	Y	139	146	1	-0-
							153	9							
07		5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	607	1	4857	3	Y	129	129	1	-0-
							142	9							
08		5332 X	5192	-0-	-140	-0-	537	1	4577	3	Y	71	71	1	-0-
							78	9							
09		5160 X	4969	-0-	-191	-0-	632	1	4258	3	Y	72	72	1	-0-
							79	9							
*10		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	572	1	4871	3	Y	72	72	1	-0-
							79	9							
11		4950 X	4425	-0-	-525	-0-	641	1	3645	3	Y	126	126	1	-0-
							139	9							

GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181															
06		4920 X	3621	-0-	-1299	-0-	390	1	3139	3	Y	84	90	1	-0-
							92	9							
07		5084 X	3989	-0-	-1095	-0-	434	1	3470	3	Y	77	77	1	-0-
							85	9							
08		5084 X	4097	-0-	-987	-0-	406	1	3458	3	Y	212	212	1	-0-
							233	9							
09		4920 X	3748	-0-	-1172	-0-	455	1	3066	3	Y	206	206	1	-0-
							227	9							
10		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	433	1	3680	3	Y	217	217	1	-0-
							239	9							
11		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	563	1	3202	3	Y	220	220	1	-0-
							242	9							

GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917															
06		5010 X	4466	-0-	-544	-0-	477	1	3842	3	Y	134	140	1	-0-
							147	9							
07		5177 X	4914	-0-	-263	-0-	531	1	4247	3	Y	124	124	1	-0-
							136	9							
08		5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	573	1	4882	3	Y	94	94	1	-0-
							103	9							
09		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	675	1	4542	3	Y	96	96	1	-0-
							106	9							
*10		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	611	1	5195	3	Y	96	96	1	-0-
							106	9							
11		4320 X	2097	-0-	-2223	-0-	303	1	1725	3	Y	63	63	1	-0-
							69	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-		748 1	6025 3	Y	142	147 1		-0-
								156 9						
07		7639 X	7639	-0-	-0-	-0-		833 1	6662 3	Y	131	131 1		-0-
								144 9						
08		6293 X	5524	-0-	-769	-0-		564 1	4805 3	Y	141	141 1		-0-
								155 9						
09		6090 X	5293	-0-	-797	-0-		664 1	4471 3	Y	144	144 1		-0-
								158 9						
10		7006 X	5872	-0-	-1134	-0-		601 1	5113 3	Y	144	144 1		-0-
								158 9						
11		6780 X	4832	-0-	-1948	-0-		720 1	4095 3	Y	15	15 1		-0-
								17 9						

GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138														
06		2790 X	2380	-0-	-410	-0-		256 1	2060 3	Y	58	59 1		-0-
								64 9						
07		2883 X	2620	-0-	-263	-0-		284 1	2277 3	Y	54	54 1		-0-
								59 9						
08		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-		313 1	2670 3	Y	47	47 1		-0-
								52 9						
09		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-		357 1	2401 3	Y	47	47 1		-0-
								52 9						
*10		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-		334 1	2842 3	Y	48	48 1		-0-
								53 9						
*11		3000 N	3086	-0-	86	86		446 1	2537 3	Y	94	94 1		-0-
								103 9						

GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143														
06		4110 X	3683	-0-	-427	-0-		396 1	3189 3	Y	89	94 1		-0-
								98 9						
07		4247 X	4056	-0-	-191	-0-		441 1	3525 3	Y	82	82 1		-0-
								90 9						
08		4247 X	3990	-0-	-257	-0-		400 1	3408 3	Y	165	165 1		-0-
								182 9						
09		4110 X	3827	-0-	-283	-0-		471 1	3170 3	Y	169	169 1		-0-
								186 9						
*10		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-		426 1	3626 3	Y	169	169 1		-0-
								186 9						
*11		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-		658 1	3744 3	Y	157	157 1		-0-
								173 9						

GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250														
06		3180 X	2660	-0-	-520	-0-		287 1	2311 3	Y	56	61 1		-0-
								62 9						
07		3286 X	2930	-0-	-356	-0-		319 1	2554 3	Y	52	52 1		-0-
								57 9						
08		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-		373 1	3178 3	Y	188	188 1		-0-
								207 9						
09		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-		439 1	2957 3	Y	193	193 1		-0-
								212 9						
*10		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-		398 1	3382 3	Y	193	193 1		-0-
								212 9						
*11		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-		498 1	2832 3	Y	251	251 1		-0-
								276 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1830 X	1785	-0-	-45	-0-	187	1	84	89	1	-0-
							92	9				
07		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	208	1	77	77	1	-0-
							85	9				
08		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	209	1	94	94	1	-0-
							103	9				
09		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	246	1	96	96	1	-0-
							106	9				
10		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	223	1	96	96	1	-0-
							106	9				
11		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	260	1	31	31	1	-0-
							34	9				

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306												
06		3390 X	3198	-0-	-192	-0-	311	1	341	354	1	-0-
							375	9				
07		3503 X	3252	-0-	-251	-0-	318	1	347	347	1	-0-
							382	9				
08		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	381	1	155	155	1	-0-
							171	9				
09		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	450	1	150	150	1	-0-
							165	9				
10		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	374	1	144	144	1	-0-
							158	9				
11		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	580	1	146	146	1	-0-
							161	9				

GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203												
06		4500 X	4450	-0-	-50	-0-	477	1	120	126	1	-0-
							132	9				
07		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	531	1	111	111	1	-0-
							122	9				
08		4650 X	1360	-0-	-3290	-0-	140	1	24	24	1	-0-
							26	9				
09		4470 X	1303	-0-	-3167	-0-	165	1	24	24	1	-0-
							26	9				
10		4464 X	1447	-0-	-3017	-0-	149	1	24	24	1	-0-
							26	9				
11		4320 X	1610	-0-	-2710	-0-	238	1	16	16	1	-0-
							18	9				

GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699												
06		5850 X	1970	-0-	-3880	-0-	211	1	56	61	1	-0-
							62	9				
07		6045 X	2101	-0-	-3944	-0-	227	1	51	51	1	-0-
							56	9				
08		6045 X	2517	-0-	-3528	-0-	253	1	94	94	1	-0-
							103	9				
09		5850 X	2415	-0-	-3435	-0-	299	1	96	96	1	-0-
							106	9				
*10		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	270	1	96	96	1	-0-
							106	9				
*11		6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	940	1	126	126	1	-0-
							139	9				

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	265	1	2135	3	Y	50	52	1	-0-
						55	9							
07	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	295	1	2360	3	Y	46	46	1	-0-
						51	9							
08	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	221	1	1882	3	Y	70	70	1	-0-
						77	9							
09	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	260	1	1750	3	Y	72	72	1	-0-
						79	9							
10	2480 N	2316	-0-	-164	-0-	235	1	2002	3	Y	72	72	1	-0-
						79	9							
11	2100 N	1662	-0-	-438	-0-	238	1	1355	3	Y	63	63	1	-0-
						69	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164

06	11724 X	11724	-0-	-0-	-0-	1261	1	10203	3	Y	236	247	1	-0-
						260	9							
07	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	1289	1	10362	3	Y	240	240	1	-0-
						264	9							
08	9827 X	9325	-0-	-502	-0-	940	1	8078	3	Y	279	279	1	-0-
						307	9							
09	9510 X	8942	-0-	-568	-0-	1112	1	7534	3	Y	269	269	1	-0-
						296	9							
10	11842 X	9126	-0-	-2716	-0-	923	1	7919	3	Y	258	258	1	-0-
						284	9							
11	11460 X	3948	-0-	-7512	-0-	563	1	3224	3	Y	146	146	1	-0-
						161	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233

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

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231

06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	159	1	1289	3	Y	26	29	1	-0-
						29	9							
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	163	1	1309	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
08	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	182	1	1562	3	Y	31	31	1	-0-
						34	9							
09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	215	1	1457	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	179	1	1532	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							
11	1440 N	1386	-0-	-54	-0-	201	1	1153	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2850 X	2174	-0-	-676	-0-	230	1	1857	3	Y	79	82	1	-0-
07	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	235	1	1886	3	Y	80	80	1	-0-
08	2325 X	2139	-0-	-186	-0-	216	1	1855	3	Y	62	62	1	-0-
09	2220 X	2051	-0-	-169	-0-	255	1	1730	3	Y	60	60	1	-0-
10	2170 N	2095	-0-	-75	-0-	212	1	1820	3	Y	57	57	1	-0-
11	2070 N	1251	-0-	-819	-0-	181	1	1038	3	Y	29	29	1	-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222														
06	4620 X	1202	-0-	-3418	-0-	130	1	1049	3	Y	21	21	1	-0-
07	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	133	1	1065	3	Y	21	21	1	-0-
08	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	145	1	1245	3	Y	31	31	1	-0-
09	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	171	1	1161	3	Y	30	30	1	-0-
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	142	1	1221	3	Y	29	29	1	-0-
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	181	1	1037	3	Y	29	29	1	-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172														
06	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	924	1	7472	3	Y	315	329	1	-0-
07	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	944	1	7589	3	Y	320	320	1	-0-
08	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	682	1	5856	3	Y	145	145	1	-0-
09	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	776	1	5260	3	Y	134	134	1	-0-
10	8680 X	7028	-0-	-1652	-0-	717	1	6153	3	Y	144	144	1	-0-
11	8400 X	2820	-0-	-5580	-0-	391	1	2236	3	Y	175	175	1	-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	4260 X	2458	-0-	-1802	-0-	251	1	2033	3	Y	158	165	1	-0-
07	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	174	9	2064	3	Y	160	160	1	-0-
08	2635 X	1520	-0-	-1115	-0-	257	1	1270	3	Y	93	93	1	-0-
09	2520 X	1458	-0-	-1062	-0-	176	9	1184	3	Y	90	90	1	-0-
10	2356 N	1485	-0-	-871	-0-	148	1	1245	3	Y	86	86	1	-0-
11	1470 N	1451	-0-	-19	-0-	102	9	1153	3	Y	88	88	1	-0-
						175	1							
						99	9							
						145	1							
						95	9							
						201	1							
						97	9							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149														
06	3720 X	2719	-0-	-1001	-0-	267	1	2163	3	Y	263	272	1	-0-
07	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	289	9	2197	3	Y	267	267	1	-0-
08	2914 X	2017	-0-	-897	-0-	273	1	1562	3	Y	248	248	1	-0-
09	2790 X	1935	-0-	-855	-0-	294	9	1457	3	Y	239	239	1	-0-
10	2511 N	1964	-0-	-547	-0-	182	1	1532	3	Y	230	230	1	-0-
11	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	273	9	1844	3	Y	205	205	1	-0-
						215	1							
						263	9							
						179	1							
						253	9							
						322	1							
						226	9							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184														
06	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	202	1	1639	3	Y	53	56	1	-0-
07	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	58	9	1664	3	Y	53	53	1	-0-
08	1674 X	1587	-0-	-87	-0-	162	1	1391	3	Y	31	31	1	-0-
09	1620 X	1523	-0-	-97	-0-	34	9	1298	3	Y	30	30	1	-0-
10	1891 X	1556	-0-	-335	-0-	192	1	1365	3	Y	29	29	1	-0-
11	1830 X	1359	-0-	-471	-0-	33	9	1130	3	Y	29	29	1	-0-
						159	1							
						32	9							
						197	1							
						32	9							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	116	1	939	3	Y	29	31	1	-0-
							32	9							
07		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	202	1	1623	3	Y	31	31	1	-0-
							34	9							
08		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	189	1	1616	3	Y	29	29	1	-0-
							32	9							
09		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	220	1	1485	3	Y	27	27	1	-0-
							30	9							
*10		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	140	1	1203	3	Y	30	30	1	-0-
							33	9							
*11		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	218	1	1200	3	Y	30	30	1	-0-
							33	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009															
06		2490 X	1049	-0-	-1441	-0-	109	1	876	3	Y	58	61	1	-0-
							64	9							
07		2511 X	1278	-0-	-1233	-0-	130	1	1045	3	Y	94	94	1	-0-
							103	9							
08		2418 X	1258	-0-	-1160	-0-	122	1	1041	3	Y	86	86	1	-0-
							95	9							
09		1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	141	1	956	3	Y	81	81	1	-0-
							89	9							
*10		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	222	1	1903	3	Y	46	46	1	-0-
							51	9							
*11		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	345	1	1900	3	Y	44	44	1	-0-
							48	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068															
06		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	141	1	1142	3	Y	29	30	1	-0-
							32	9							
07		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	161	1	1289	3	Y	31	31	1	-0-
							34	9							
08		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	150	1	1284	3	Y	29	29	1	-0-
							32	9							
09		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	174	1	1179	3	Y	27	27	1	-0-
							30	9							
10		1333 N	1150	-0-	-183	-0-	115	1	984	3	Y	46	46	1	-0-
							51	9							
11		1290 N	1208	-0-	-82	-0-	178	1	982	3	Y	44	44	1	-0-
							48	9							

GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006															
06		3000 N	3208	-0-	208	208	308	1	2486	3	Y	376	396	1	-0-
							414	9							
07		3887 X	3679	-0-	-208	-0-	347	1	2783	3	Y	499	499	1	-0-
							549	9							
08		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	323	1	2761	3	Y	458	458	1	-0-
							504	9							
09		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	381	1	2577	3	Y	433	433	1	-0-
							476	9							
*10		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	478	1	4096	3	Y	457	457	1	-0-
							503	9							
*11		5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	726	1	3997	3	Y	444	444	1	-0-
							488	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	537	1	4339	3	Y	462	484	1	-0-
07	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	508	9	4770	3	Y	499	499	1	-0-
08	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	549	9	4734	3	Y	458	458	1	-0-
09	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	553	1	4418	3	Y	433	433	1	-0-
*10	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	504	9	4555	3	Y	396	396	1	-0-
11	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	653	1	4445	3	Y	385	385	1	-0-
						476	9							
						531	1							
						436	9							
						807	1							
						424	9							
GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103														
06	7890 X	6790	-0-	-1100	-0-	706	1	5702	3	Y	347	362	1	-0-
07	8153 X	7633	-0-	-520	-0-	382	9	6482	3	Y	312	312	1	-0-
08	8153 X	7500	-0-	-653	-0-	808	1	6433	3	Y	286	286	1	-0-
09	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	343	9	6004	3	Y	271	271	1	-0-
10	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	752	1	6205	3	Y	366	366	1	-0-
11	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	315	9	6055	3	Y	356	356	1	-0-
						888	1							
						298	9							
						724	1							
						403	9							
						1100	1							
						392	9							
GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 14164														
06	6720 X	6577	-0-	-143	-0-	679	1	5484	3	Y	376	393	1	-0-
07	14234 X	14234	-0-	-0-	-0-	414	9	12291	3	Y	374	374	1	-0-
08	13999 X	13999	-0-	-0-	-0-	1532	1	12196	3	Y	344	344	1	-0-
09	13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	411	9	11384	3	Y	325	325	1	-0-
*10	13988 X	13988	-0-	-0-	-0-	1425	1	12197	3	Y	335	335	1	-0-
11	14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	378	9	11902	3	Y	326	326	1	-0-
						1684	1							
						358	9							
						1422	1							
						369	9							
						2162	1							
						359	9							
GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125														
06	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	385	1	3111	3	Y	260	271	1	-0-
07	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	286	9	4372	3	Y	187	187	1	-0-
08	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	545	1	4340	3	Y	172	172	1	-0-
09	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	206	9	4050	3	Y	162	162	1	-0-
*10	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	507	1	5135	3	Y	244	244	1	-0-
*11	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	189	9	5011	3	Y	237	237	1	-0-
						599	1							
						178	9							
						268	9							
						910	1							
						261	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		8580 X	7405	-0-	-1175	-0-	770	1	6221	3	Y	376	392	1	-0-
							414	9							
07		9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	1010	1	8102	3	Y	592	592	1	-0-
							651	9							
08		9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	940	1	8041	3	Y	544	544	1	-0-
							598	9							
09		9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	1110	1	7504	3	Y	514	514	1	-0-
							565	9							
10		8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	827	1	7092	3	Y	427	427	1	-0-
							470	9							
11		8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	1257	1	6921	3	Y	415	415	1	-0-
							457	9							

GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871															
06		2610 X	2250	-0-	-360	-0-	213	1	1719	3	Y	289	301	1	-0-
							318	9							
07		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	297	1	2384	3	Y	249	249	1	-0-
							274	9							
08		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	276	1	2367	3	Y	229	229	1	-0-
							252	9							
09		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	319	1	2160	3	Y	212	212	1	-0-
							233	9							
10		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	224	1	1926	3	Y	213	213	1	-0-
							234	9							
11		2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	341	1	1880	3	Y	207	207	1	-0-
							228	9							

GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850															
06		4440 X	2823	-0-	-1617	-0-	304	1	2455	3	Y	58	58	1	-0-
							64	9							
07		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	648	1	5197	3	Y	218	218	1	-0-
							240	9							
08		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	603	1	5158	3	Y	200	200	1	-0-
							220	9							
09		5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	712	1	4814	3	Y	189	189	1	-0-
							208	9							
10		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	503	1	4310	3	Y	244	244	1	-0-
							268	9							
11		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	764	1	4206	3	Y	237	237	1	-0-
							261	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996															
06		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	275	1	2223	3	Y	58	60	1	-0-
							64	9							
07		1860 N	1385	-0-	-475	-0-	150	1	1201	3	Y	31	31	1	-0-
							34	9							
08		1860 N	1367	-0-	-493	-0-	140	1	1195	3	Y	29	29	1	-0-
							32	9							
09		1800 N	1290	-0-	-510	-0-	162	1	1098	3	Y	27	27	1	-0-
							30	9							
10		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	143	1	1225	3	Y	30	30	1	-0-
							33	9							
11		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	222	1	1222	3	Y	30	30	1	-0-
							33	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4050 X	3349	-0-	-701	-0-	351	1	2838	3	Y	145	152	1	-0-
						160	9							
07	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	434	1	3485	3	Y	405	405	1	-0-
						446	9							
08	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	404	1	3459	3	Y	372	372	1	-0-
						409	9							
09	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	477	1	3228	3	Y	352	352	1	-0-
						387	9							
*10	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	474	1	4066	3	Y	427	427	1	-0-
						470	9							
*11	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	721	1	3967	3	Y	415	415	1	-0-
						457	9							
GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015														
06	4860 X	4673	-0-	-187	-0-	476	1	3847	3	Y	318	331	1	-0-
						350	9							
07	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	617	1	4953	3	Y	343	343	1	-0-
						377	9							
08	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	574	1	4916	3	Y	315	315	1	-0-
						347	9							
09	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	678	1	4588	3	Y	298	298	1	-0-
						328	9							
*10	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	460	1	3944	3	Y	335	335	1	-0-
						369	9							
11	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	699	1	3848	3	Y	326	326	1	-0-
						359	9							
GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086														
06	3060 X	2877	-0-	-183	-0-	240	1	1937	3	Y	636	663	1	-0-
						700	9							
07	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	571	1	4586	3	Y	125	125	1	-0-
						138	9							
08	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	532	1	4552	3	Y	115	115	1	-0-
						127	9							
09	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	628	1	4248	3	Y	108	108	1	-0-
						119	9							
*10	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	292	1	2507	3	Y	122	122	1	-0-
						134	9							
*11	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	444	1	2446	3	Y	119	119	1	-0-
						131	9							
GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266														
06	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	726	1	5867	3	Y	549	572	1	-0-
						604	9							
07	6758 X	6668	-0-	-90	-0-	693	1	5564	3	Y	374	374	1	-0-
						411	9							
08	6758 X	6546	-0-	-212	-0-	645	1	5523	3	Y	344	344	1	-0-
						378	9							
09	6540 X	6274	-0-	-266	-0-	762	1	5154	3	Y	325	325	1	-0-
						358	9							
*10	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	666	1	5716	3	Y	457	457	1	-0-
						503	9							
*11	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	1013	1	5578	3	Y	444	444	1	-0-
						488	9							

 GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	621	1	5021	3	Y	405	425	1	-0-
						446	9							
07	5859 X	4813	-0-	-1046	-0-	507	1	4066	3	Y	218	218	1	-0-
						240	9							
08	5859 X	4728	-0-	-1131	-0-	472	1	4035	3	Y	201	201	1	-0-
						221	9							
09	5670 X	4532	-0-	-1138	-0-	557	1	3767	3	Y	189	189	1	-0-
						208	9							
10	5828 X	4468	-0-	-1360	-0-	446	1	3821	3	Y	183	183	1	-0-
						201	9							
11	5640 X	4601	-0-	-1039	-0-	677	1	3728	3	Y	178	178	1	-0-
						196	9							

 GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080

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

 GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140

06	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	517	1	4175	3	Y	289	301	1	-0-
						318	9							
07	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	530	1	4250	3	Y	312	312	1	-0-
						343	9							
08	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	492	1	4209	3	Y	286	286	1	-0-
						315	9							
09	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	582	1	3936	3	Y	271	271	1	-0-
						298	9							
10	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	724	1	6205	3	Y	366	366	1	-0-
						403	9							
11	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	1100	1	6055	3	Y	356	356	1	-0-
						392	9							

 GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391

06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	199	1	1608	3	Y	26	28	1	-0-
						29	9							
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	207	1	1663	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	139	1	1190	3	Y	31	31	1	-0-
						34	9							
09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	164	1	1112	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
10	1860 N	1331	-0-	-529	-0-	136	1	1163	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							
11	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	314	1	1798	3	Y	58	58	1	-0-
						64	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06		3000 N	3506	-0-	506	1176		363	1	2941	3	Y	184	193	1	-0-
								202	9							
07		3100 N	3626	-0-	526	1702		378	1	3042	3	Y	187	187	1	-0-
								206	9							
08		3428 X	1726	-0-	-1702	-0-		169	1	1455	3	Y	93	93	1	-0-
								102	9							
09		1770 X	1657	-0-	-113	-0-		200	1	1358	3	Y	90	90	1	-0-
								99	9							
10		3410 X	1682	-0-	-1728	-0-		166	1	1421	3	Y	86	86	1	-0-
								95	9							
11		3300 X	2004	-0-	-1296	-0-		284	1	1623	3	Y	88	88	1	-0-
								97	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437																
06		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-		270	1	2183	3	Y	53	56	1	-0-
								58	9							
07		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-		281	1	2258	3	Y	53	53	1	-0-
								58	9							
08		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-		200	1	1720	3	Y	62	62	1	-0-
								68	9							
09		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-		237	1	1605	3	Y	60	60	1	-0-
								66	9							
10		2542 N	1938	-0-	-604	-0-		196	1	1679	3	Y	57	57	1	-0-
								63	9							
11		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-		340	1	1947	3	Y	58	58	1	-0-
								64	9							

GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175																
06		2040 N	1900	-0-	-140	-0-		203	1	1639	3	Y	53	56	1	-0-
								58	9							
07		2077 N	1929	-0-	-148	-0-		207	1	1664	3	Y	53	53	1	-0-
								58	9							
08		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-		233	1	2001	3	Y	124	124	1	-0-
								136	9							
09		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-		275	1	1867	3	Y	120	120	1	-0-
								132	9							
10		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-		229	1	1963	3	Y	115	115	1	-0-
								127	9							
11		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-		314	1	1797	3	Y	88	88	1	-0-
								97	9							

GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260																
06		3420 X	2601	-0-	-819	-0-		251	1	2032	3	Y	289	300	1	-0-
								318	9							
07		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-		257	1	2064	3	Y	293	293	1	-0-
								322	9							
08		2790 X	1628	-0-	-1162	-0-		159	1	1367	3	Y	93	93	1	-0-
								102	9							
09		2670 X	1562	-0-	-1108	-0-		188	1	1275	3	Y	90	90	1	-0-
								99	9							
10		2356 N	1592	-0-	-764	-0-		156	1	1341	3	Y	86	86	1	-0-
								95	9							
11		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-		234	1	1342	3	Y	87	87	1	-0-
								96	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3120 X	3074	-0-	-46	-0-	316	1	2556	3	Y	184	191 1 -0-
07	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	202	9	2596	3	Y	187	187 1 -0-
08	3224 X	2643	-0-	-581	-0-	261	1	2246	3	Y	124	124 1 -0-
09	3120 X	2535	-0-	-585	-0-	136	9	2094	3	Y	120	120 1 -0-
10	2976 X	2587	-0-	-389	-0-	309	1	2203	3	Y	115	115 1 -0-
11	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	132	9	2420	3	Y	175	175 1 -0-
						257	1					
						127	9					
						423	1					
						193	9					
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545												
06	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	639	1	5146	3	Y	335	347 1 -0-
07	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	369	9	5039	3	Y	309	309 1 -0-
08	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	630	1	4783	3	Y	282	282 1 -0-
09	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	340	9	4506	3	Y	281	281 1 -0-
10	5983 X	5452	-0-	-531	-0-	561	1	4594	3	Y	289	289 1 -0-
11	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	310	9	6199	3	Y	188	188 1 -0-
						669	1					
						309	9					
						540	1					
						318	9					
						1090	1					
						207	9					
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594												
06	5520 X	4152	-0-	-1368	-0-	445	1	3585	3	Y	111	115 1 -0-
07	4960 X	4063	-0-	-897	-0-	122	9	3511	3	Y	103	103 1 -0-
08	4960 X	3708	-0-	-1252	-0-	439	1	3198	3	Y	123	123 1 -0-
09	4800 X	4246	-0-	-554	-0-	113	9	3559	3	Y	144	144 1 -0-
10	4154 X	4102	-0-	-52	-0-	375	1	3527	3	Y	145	145 1 -0-
11	4020 X	3803	-0-	-217	-0-	135	9	3000	3	Y	251	251 1 -0-
						529	1					
						158	9					
						415	1					
						160	9					
						527	1					
						276	9					
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	8430 X	1758	-0-	-6672	-0-	181	1	1455	3	Y	111	113	1	-0-
07	6169 X	1716	-0-	-4453	-0-	122	9	1425	3	Y	103	103	1	-0-
08	6169 X	3773	-0-	-2396	-0-	113	9	3265	3	Y	114	114	1	-0-
09	5970 X	3769	-0-	-2201	-0-	383	1	3169	3	Y	117	117	1	-0-
*10	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	125	9	3240	3	Y	120	120	1	-0-
*11	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	471	1	6875	3	Y	220	220	1	-0-
						129	9							
						381	1							
						132	9							
						242	9							
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493														
06	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	510	1	4112	3	Y	349	361	1	-0-
07	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	384	9	4028	3	Y	322	322	1	-0-
08	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	503	1	5808	3	Y	258	258	1	-0-
09	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	354	9	5629	3	Y	265	265	1	-0-
*10	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	681	1	5579	3	Y	265	265	1	-0-
*11	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	284	9	4012	3	Y	282	282	1	-0-
						836	1							
						292	9							
						656	1							
						292	9							
						705	1							
						310	9							
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496														
06	10530 X	8833	-0-	-1697	-0-	945	1	7612	3	Y	251	262	1	-0-
07	10292 X	8643	-0-	-1649	-0-	276	9	7456	3	Y	232	232	1	-0-
08	10292 X	5929	-0-	-4363	-0-	932	1	5104	3	Y	205	205	1	-0-
09	9960 X	6110	-0-	-3850	-0-	255	9	5112	3	Y	217	217	1	-0-
10	8835 X	5899	-0-	-2936	-0-	599	1	5065	3	Y	217	217	1	-0-
11	8550 X	5347	-0-	-3203	-0-	226	9	4372	3	Y	188	188	1	-0-
						759	1							
						239	9							
						595	1							
						239	9							
						768	1							
						207	9							
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	593	1	4800	3	Y	236	248 1 -0-
07	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	260	9	4806	3	Y	232	232 1 -0-
08	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	598	1	5477	3	Y	310	310 1 -0-
09	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	255	9	5112	3	Y	299	299 1 -0-
10	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	637	1	5349	3	Y	287	287 1 -0-
11	5400 X	3597	-0-	-1803	-0-	341	9	2772	3	Y	310	310 1 -0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385												
06	5610 X	2808	-0-	-2802	-0-	290	1	2344	3	Y	158	164 1 -0-
07	3255 X	2902	-0-	-353	-0-	174	9	2424	3	Y	160	160 1 -0-
08	3038 X	2908	-0-	-130	-0-	302	1	2513	3	Y	93	93 1 -0-
09	2910 X	2791	-0-	-119	-0-	176	9	2346	3	Y	90	90 1 -0-
10	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	293	1	2455	3	Y	86	86 1 -0-
11	2640 N	2617	-0-	-23	-0-	102	9	2173	3	Y	59	59 1 -0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676												
06	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	707	1	5699	3	Y	123	128 1 -0-
07	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	135	9	6302	3	Y	113	113 1 -0-
08	17135 X	17135	-0-	-0-	-0-	788	1	15129	3	Y	211	211 1 -0-
09	16405 X	16405	-0-	-0-	-0-	124	9	14075	3	Y	217	217 1 -0-
10	18231 X	18231	-0-	-0-	-0-	1774	1	16100	3	Y	217	217 1 -0-
11	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	232	9	8254	3	Y	188	188 1 -0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

06		3180 X	2075	-0-	-1105	-0-	219	1	1769	3	Y	79	83	1	-0-
							87	9							
07		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	228	1	1829	3	Y	80	80	1	-0-
							88	9							
08		2232 X	1363	-0-	-869	-0-	139	1	1190	3	Y	31	31	1	-0-
							34	9							
09		2160 X	1309	-0-	-851	-0-	164	1	1112	3	Y	30	30	1	-0-
							33	9							
10		2046 N	1331	-0-	-715	-0-	136	1	1163	3	Y	29	29	1	-0-
							32	9							
11		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	327	1	1873	3	Y	59	59	1	-0-
							65	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055															

06		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	189	1	1529	3	Y	79	83	1	-0-
							87	9							
07		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	193	1	1553	3	Y	80	80	1	-0-
							88	9							
08		1922 N	1451	-0-	-471	-0-	148	1	1269	3	Y	31	31	1	-0-
							34	9							
09		1800 N	1392	-0-	-408	-0-	175	1	1184	3	Y	30	30	1	-0-
							33	9							
10		1767 N	1422	-0-	-345	-0-	145	1	1245	3	Y	29	29	1	-0-
							32	9							
11		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	225	1	1291	3	Y	29	29	1	-0-
							32	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110															

06		2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	313	1	2535	3	Y	53	56	1	-0-
							58	9							
07		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	320	1	2574	3	Y	53	53	1	-0-
							58	9							
08		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	142	1	1221	3	Y	62	62	1	-0-
							68	9							
09		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	168	1	1138	3	Y	60	60	1	-0-
							66	9							
10		2945 N	1399	-0-	-1546	-0-	139	1	1197	3	Y	57	57	1	-0-
							63	9							
11		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	270	1	1545	3	Y	88	88	1	-0-
							97	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220															

06		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	230	1	1857	3	Y	53	55	1	-0-
							58	9							
07		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	235	1	1886	3	Y	53	53	1	-0-
							58	9							
08		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	136	1	1170	3	Y	62	62	1	-0-
							68	9							
09		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	161	1	1093	3	Y	60	60	1	-0-
							66	9							
10		2170 N	1347	-0-	-823	-0-	134	1	1150	3	Y	57	57	1	-0-
							63	9							
11		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	395	1	2259	3	Y	58	58	1	-0-
							64	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205															
06		12870 X	7628	-0-	-5242	-0-	796	1	6443	3	Y	354	371	1	-0-
							389	9							
07		11563 X	7643	-0-	-3920	-0-	803	1	6457	3	Y	348	348	1	-0-
							383	9							
08		10416 X	2141	-0-	-8275	-0-	190	1	1632	3	Y	290	290	1	-0-
							319	9							
09		9990 X	2052	-0-	-7938	-0-	225	1	1520	3	Y	279	279	1	-0-
							307	9							
10		7471 X	2220	-0-	-5251	-0-	199	1	1705	3	Y	287	287	1	-0-
							316	9							
11		7230 X	2016	-0-	-5214	-0-	258	1	1477	3	Y	255	255	1	-0-
							281	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194															
06		11517 X	11517	-0-	-0-	-0-	1243	1	10051	3	Y	203	212	1	-0-
							223	9							
07		11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	1251	1	10052	3	Y	199	199	1	-0-
							219	9							
08		13421 X	13421	-0-	-0-	-0-	1367	1	11747	3	Y	279	279	1	-0-
							307	9							
09		12879 X	12879	-0-	-0-	-0-	1618	1	10965	3	Y	269	269	1	-0-
							296	9							
10		13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	1336	1	11463	3	Y	258	258	1	-0-
							284	9							
11		11694 X	11694	-0-	-0-	-0-	1705	1	9763	3	Y	205	205	1	-0-
							226	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187															
06		3120 X	1908	-0-	-1212	-0-	197	1	1595	3	Y	105	110	1	-0-
							116	9							
07		2697 X	1939	-0-	-758	-0-	202	1	1619	3	Y	107	107	1	-0-
							118	9							
08		2387 X	1921	-0-	-466	-0-	193	1	1660	3	Y	62	62	1	-0-
							68	9							
09		2280 X	1841	-0-	-439	-0-	228	1	1547	3	Y	60	60	1	-0-
							66	9							
10		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	190	1	1628	3	Y	57	57	1	-0-
							63	9							
11		3000 N	3027	-0-	27	27	431	1	2467	3	Y	117	117	1	-0-
							129	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		9311 X	9311	-0-	-0-	-0-		1002	1	8107	3	Y	184	191	1	-0-
								202	9							
07		9639 X	9639	-0-	-0-	-0-		1044	1	8389	3	Y	187	187	1	-0-
								206	9							
08		5990 X	5990	-0-	-0-	-0-		607	1	5212	3	Y	155	155	1	-0-
								171	9							
09		5746 X	5746	-0-	-0-	-0-		718	1	4864	3	Y	149	149	1	-0-
								164	9							
10		9424 X	5841	-0-	-3583	-0-		593	1	5090	3	Y	144	144	1	-0-
								158	9							
11		9120 X	6087	-0-	-3033	-0-		881	1	5045	3	Y	146	146	1	-0-
								161	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094																
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766																
06		5310 X	4944	-0-	-366	-0-		534	1	4303	3	Y	97	102	1	-0-
								107	9							
07		5637 X	5637	-0-	-0-	-0-		615	1	4921	3	Y	92	92	1	-0-
								101	9							
08		6297 X	6297	-0-	-0-	-0-		634	1	5408	3	Y	232	232	1	-0-
								255	9							
09		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-		755	1	5086	3	Y	241	241	1	-0-
								265	9							
10		6767 X	6767	-0-	-0-	-0-		684	1	5818	3	Y	241	241	1	-0-
								265	9							
11		6382 X	6382	-0-	-0-	-0-		918	1	5222	3	Y	220	220	1	-0-
								242	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695																
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722																
06		4830 X	3084	-0-	-1746	-0-		330	1	2662	3	Y	84	90	1	-0-
								92	9							
07		4309 X	3396	-0-	-913	-0-		368	1	2943	3	Y	77	77	1	-0-
								85	9							
08		4247 X	3077	-0-	-1170	-0-		304	1	2593	3	Y	164	164	1	-0-
								180	9							
09		3840 X	2957	-0-	-883	-0-		358	1	2413	3	Y	169	169	1	-0-
								186	9							
*10		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-		324	1	2760	3	Y	169	169	1	-0-
								186	9							
*11		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-		463	1	2635	3	Y	157	157	1	-0-
								173	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

06	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	505 1	4068 3	Y	167	177 1	-0-		
						184 9							
07	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	562 1	4497 3	Y	154	154 1	-0-		
						169 9							
08	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	492 1	4195 3	Y	235	235 1	-0-		
						259 9							
09	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	580 1	3904 3	Y	241	241 1	-0-		
						265 9							
*10	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	525 1	4465 3	Y	241	241 1	-0-		
						265 9							
11	4560 X	4339	-0-	-221	-0-	619 1	3519 3	Y	183	183 1	-0-		
						201 9							

GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175													
06	5580 X	4491	-0-	-1089	-0-	453 1	3656 3	Y	347	362 1	-0-		
						382 9							
07	5766 X	3989	-0-	-1777	-0-	423 1	3394 3	Y	156	156 1	-0-		
						172 9							
08	5766 X	3919	-0-	-1847	-0-	394 1	3368 3	Y	143	143 1	-0-		
						157 9							
09	4530 X	3757	-0-	-773	-0-	465 1	3143 3	Y	135	135 1	-0-		
						149 9							
*10	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	410 1	3515 3	Y	305	305 1	-0-		
						336 9							
*11	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	623 1	3431 3	Y	296	296 1	-0-		
						326 9							

GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619													
06	5190 X	4476	-0-	-714	-0-	483 1	3892 3	Y	92	97 1	-0-		
						101 9							
07	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	502 1	4017 3	Y	79	79 1	-0-		
						87 9							
08	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	744 1	6345 3	Y	116	116 1	-0-		
						128 9							
09	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	885 1	5961 3	Y	120	120 1	-0-		
						132 9							
*10	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	801 1	6819 3	Y	120	120 1	-0-		
						132 9							
*11	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	849 1	4828 3	Y	126	126 1	-0-		
						139 9							

GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879													
06	11070 X	3873	-0-	-7197	-0-	417 1	3364 3	Y	84	89 1	-0-		
						92 9							
07	4402 X	4270	-0-	-132	-0-	465 1	3720 3	Y	77	77 1	-0-		
						85 9							
08	4371 X	4100	-0-	-271	-0-	409 1	3484 3	Y	188	188 1	-0-		
						207 9							
09	4020 X	3934	-0-	-86	-0-	481 1	3241 3	Y	193	193 1	-0-		
						212 9							
*10	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	436 1	3707 3	Y	193	193 1	-0-		
						212 9							
*11	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	688 1	3916 3	Y	220	220 1	-0-		
						242 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	4830 X	4735	-0-	-95	-0-	502	1	4049	3	Y	167	175	1	-0-
						184	9							
07	4743 X	4632	-0-	-111	-0-	496	1	3965	3	Y	155	155	1	-0-
						171	9							
08	4960 X	3193	-0-	-1767	-0-	325	1	2768	3	Y	91	91	1	-0-
						100	9							
09	4800 X	3291	-0-	-1509	-0-	412	1	2773	3	Y	96	96	1	-0-
						106	9							
10	4712 X	3177	-0-	-1535	-0-	323	1	2748	3	Y	96	96	1	-0-
						106	9							
11	4560 X	3630	-0-	-930	-0-	507	1	2881	3	Y	220	220	1	-0-
						242	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708														
06	2040 N	1329	-0-	-711	-0-	143	1	1155	3	Y	28	29	1	-0-
						31	9							
07	1860 N	1466	-0-	-394	-0-	160	1	1277	3	Y	26	26	1	-0-
						29	9							
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	173	1	1475	3	Y	70	70	1	-0-
						77	9							
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	204	1	1372	3	Y	72	72	1	-0-
						79	9							
*10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	184	1	1569	3	Y	72	72	1	-0-
						79	9							
*11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	238	1	1355	3	Y	31	31	1	-0-
						34	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738														
06	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	729	1	5873	3	Y	291	302	1	-0-
						320	9							
07	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	840	1	6718	3	Y	278	278	1	-0-
						306	9							
08	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	743	1	6331	3	Y	235	235	1	-0-
						259	9							
09	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	875	1	5890	3	Y	241	241	1	-0-
						265	9							
*10	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	792	1	6738	3	Y	241	241	1	-0-
						265	9							
11	6600 X	6271	-0-	-329	-0-	896	1	5099	3	Y	251	251	1	-0-
						276	9							

GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580														
06	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	414	1	3338	3	Y	123	127	1	-0-
						135	9							
07	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	461	1	3692	3	Y	113	113	1	-0-
						124	9							
08	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	429	1	3655	3	Y	64	64	1	-0-
						70	9							
09	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	555	1	3738	3	Y	72	72	1	-0-
						79	9							
*10	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	502	1	4276	3	Y	72	72	1	-0-
						79	9							
11	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	1381	1	7858	3	Y	157	157	1	-0-
						173	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06		9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	1012	1	8158	3	Y	290	301	1	-0-
							319	9							
07		10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	1127	1	9020	3	Y	268	268	1	-0-
							295	9							
08		8959 X	8943	-0-	-16	-0-	909	1	7750	3	Y	258	258	1	-0-
							284	9							
09		8670 X	8578	-0-	-92	-0-	1072	1	7214	3	Y	265	265	1	-0-
							292	9							
*10		9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	969	1	8244	3	Y	265	265	1	-0-
							292	9							
*11		9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	1368	1	7786	3	Y	154	154	1	-0-
							169	9							

GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695															
06		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	262	1	2110	3	Y	53	53	1	-0-
							58	9							
07		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	291	1	2332	3	Y	49	49	1	-0-
							54	9							
08		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	256	1	2187	3	Y	70	70	1	-0-
							77	9							
09		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	302	1	2034	3	Y	72	72	1	-0-
							79	9							
10		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	274	1	2327	3	Y	72	72	1	-0-
							79	9							
*11		3000 N	3318	-0-	318	318	481	1	2734	3	Y	94	94	1	-0-
							103	9							

GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098															
06		9870 X	4790	-0-	-5080	-0-	508	1	4092	3	Y	173	177	1	-0-
							190	9							
07		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	566	1	4524	3	Y	160	160	1	-0-
							176	9							
08		5146 X	4445	-0-	-701	-0-	450	1	3840	3	Y	141	141	1	-0-
							155	9							
09		4950 X	4261	-0-	-689	-0-	531	1	3572	3	Y	144	144	1	-0-
							158	9							
10		4743 X	4720	-0-	-23	-0-	480	1	4082	3	Y	144	144	1	-0-
							158	9							
11		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	818	1	4656	3	Y	188	188	1	-0-
							207	9							

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264															
06		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	155	1	1252	3	Y	147	152	1	-0-
							162	9							
07		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	174	1	1388	3	Y	136	136	1	-0-
							150	9							
08		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	244	1	2083	3	Y	141	141	1	-0-
							155	9							
09		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	287	1	1934	3	Y	144	144	1	-0-
							158	9							
*10		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	251	1	2137	3	Y	139	139	1	-0-
							153	9							
11		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	338	1	1922	3	Y	157	157	1	-0-
							173	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06		3000 N	2949	-0-	-51	3	312	1	2512	3	Y	114	117	1	-0-
							125	9							
07		3100 N	3240	-0-	140	143	347	1	2776	3	Y	106	106	1	-0-
							117	9							
08		3254 X	3111	-0-	-143	-0-	313	1	2669	3	Y	117	117	1	-0-
							129	9							
09		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	369	1	2484	3	Y	120	120	1	-0-
							132	9							
*10		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	334	1	2841	3	Y	120	120	1	-0-
							132	9							
11		2820 X	2416	-0-	-404	-0-	351	1	1996	3	Y	63	63	1	-0-
							69	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211															
06		2250 N	2162	-0-	-88	-0-	219	1	1769	3	Y	158	164	1	-0-
							174	9							
07		2325 N	2197	-0-	-128	-0-	224	1	1797	3	Y	160	160	1	-0-
							176	9							
08		2325 N	1341	-0-	-984	-0-	136	1	1171	3	Y	31	31	1	-0-
							34	9							
09		2160 N	1287	-0-	-873	-0-	161	1	1093	3	Y	30	30	1	-0-
							33	9							
10		2046 N	1316	-0-	-730	-0-	134	1	1150	3	Y	29	29	1	-0-
							32	9							
11		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	189	1	1084	3	Y	29	29	1	-0-
							32	9							

GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179															
06		3000 N	7973	-0-	4973	15690	871	1	7039	3	Y	57	58	1	-0-
							63	9							
07		20519 X	4829	-0-	-15690	-0-	524	1	4202	3	Y	94	94	1	-0-
							103	9							
08		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	489	1	4184	3	Y	86	86	1	-0-
							95	9							
09		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	568	1	3844	3	Y	81	81	1	-0-
							89	9							
10		8184 X	1454	-0-	-6730	-0-	148	1	1273	3	Y	30	30	1	-0-
							33	9							
11		7920 X	1555	-0-	-6365	-0-	234	1	1288	3	Y	30	30	1	-0-
							33	9							

GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589															
06		2970 X	1057	-0-	-1913	-0-	113	1	914	3	Y	27	30	1	-0-
							30	9							
07		3069 X	2113	-0-	-956	-0-	219	1	1756	3	Y	125	125	1	-0-
							138	9							
08		3069 X	2012	-0-	-1057	-0-	198	1	1692	3	Y	111	111	1	-0-
							122	9							
09		1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	238	1	1607	3	Y	108	108	1	-0-
							119	9							
10		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	125	1	1072	3	Y	30	30	1	-0-
							33	9							
11		1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	194	1	1070	3	Y	30	30	1	-0-
							33	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 9088 - 15326															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		3000 N	19515	-0-	16515	16515	2108	1	17025	3	Y	347	362	1	-0-
							382	9							
07		36407 X	19892	-0-	-16515	-0-	2166	1	17383	3	Y	312	312	1	-0-
							343	9							
08		19650 X	19650	-0-	-0-	-0-	2023	1	17312	3	Y	286	286	1	-0-
							315	9							
09		18552 X	18552	-0-	-0-	-0-	2352	1	15902	3	Y	271	271	1	-0-
							298	9							
10		19778 X	15477	-0-	-4301	-0-	1581	1	13560	3	Y	305	305	1	-0-
							336	9							
11		19140 X	16321	-0-	-2819	-0-	2459	1	13536	3	Y	296	296	1	-0-
							326	9							

GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9147 - 15789															
06		14045 X	14045	-0-	-0-	-0-	1512	1	12215	3	Y	289	300	1	-0-
							318	9							
07		13126 X	13126	-0-	-0-	-0-	1413	1	11336	3	Y	343	343	1	-0-
							377	9							
08		12957 X	12957	-0-	-0-	-0-	1319	1	11291	3	Y	315	315	1	-0-
							347	9							
09		11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	1431	1	9679	3	Y	278	278	1	-0-
							306	9							
10		14198 X	8921	-0-	-5277	-0-	900	1	7720	3	Y	274	274	1	-0-
							301	9							
11		13740 X	9400	-0-	-4340	-0-	1400	1	7706	3	Y	267	267	1	-0-
							294	9							

GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8968 - 16010															
06		13830 X	13830	-0-	-0-	-0-	1492	1	12052	3	Y	260	272	1	-0-
							286	9							
07		13930 X	13930	-0-	-0-	-0-	1512	1	12136	3	Y	256	256	1	-0-
							282	9							
08		13758 X	13758	-0-	-0-	-0-	1412	1	12087	3	Y	235	235	1	-0-
							259	9							
09		12989 X	12989	-0-	-0-	-0-	1642	1	11103	3	Y	222	222	1	-0-
							244	9							
10		13981 X	11744	-0-	-2237	-0-	1198	1	10278	3	Y	244	244	1	-0-
							268	9							
11		13530 X	10485	-0-	-3045	-0-	1578	1	8686	3	Y	201	201	1	-0-
							221	9							

GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997															
06		15300 X	14272	-0-	-1028	-0-	1548	1	12502	3	Y	202	212	1	-0-
							222	9							
07		16348 X	16348	-0-	-0-	-0-	1781	1	14293	3	Y	249	249	1	-0-
							274	9							
08		16150 X	16150	-0-	-0-	-0-	1663	1	14235	3	Y	229	229	1	-0-
							252	9							
09		15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	1934	1	13075	3	Y	216	216	1	-0-
							238	9							
10		15256 X	15256	-0-	-0-	-0-	1576	1	13513	3	Y	152	152	1	-0-
							167	9							
11		16093 X	16093	-0-	-0-	-0-	2449	1	13481	3	Y	148	148	1	-0-
							163	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8972 - 16532													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	12742 X	12742	-0-	-0-	-0-	1362	1	10999	3	Y	346	361 1	-0-
						381	9						
07	14049 X	14049	-0-	-0-	-0-	1515	1	12157	3	Y	343	343 1	-0-
						377	9						
08	13869 X	13869	-0-	-0-	-0-	1415	1	12107	3	Y	315	315 1	-0-
						347	9						
09	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	1645	1	11123	3	Y	298	298 1	-0-
						328	9						
10	13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	1357	1	11635	3	Y	427	427 1	-0-
						470	9						
11	14181 X	14181	-0-	-0-	-0-	2110	1	11614	3	Y	415	415 1	-0-
						457	9						
GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8976 - 13556													
06	19440 X	5748	-0-	-13692	-0-	591	1	4775	3	Y	347	364 1	-0-
						382	9						
07	20088 X	12789	-0-	-7299	-0-	1349	1	10823	3	Y	561	561 1	-0-
						617	9						
08	20088 X	12565	-0-	-7523	-0-	1255	1	10742	3	Y	516	516 1	-0-
						568	9						
09	12044 X	12044	-0-	-0-	-0-	1483	1	10025	3	Y	487	487 1	-0-
						536	9						
10	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	684	1	5869	3	Y	396	396 1	-0-
						436	9						
11	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	1040	1	5727	3	Y	385	385 1	-0-
						424	9						
GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9056 - 16612													
06	9000 X	6186	-0-	-2814	-0-	664	1	5364	3	Y	144	152 1	-0-
						158	9						
07	9300 X	6912	-0-	-2388	-0-	729	1	5851	3	Y	302	302 1	-0-
						332	9						
08	9300 X	7040	-0-	-2260	-0-	704	1	6021	3	Y	286	286 1	-0-
						315	9						
09	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	818	1	5530	3	Y	271	271 1	-0-
						298	9						
10	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	750	1	6434	3	Y	384	384 1	-0-
						422	9						
11	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	1125	1	6191	3	Y	359	359 1	-0-
						395	9						
GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8966 - 16008													
06	9990 X	6633	-0-	-3357	-0-	699	1	5648	3	Y	260	271 1	-0-
						286	9						
07	10013 X	6406	-0-	-3607	-0-	673	1	5401	3	Y	302	302 1	-0-
						332	9						
08	9734 X	6314	-0-	-3420	-0-	629	1	5379	3	Y	278	278 1	-0-
						306	9						
09	6810 X	5960	-0-	-850	-0-	731	1	4941	3	Y	262	262 1	-0-
						288	9						
*10	12564 X	12564	-0-	-0-	-0-	1275	1	10935	3	Y	322	322 1	-0-
						354	9						
*11	12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	1885	1	10378	3	Y	297	297 1	-0-
						327	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 05D		WELL #: 1021A		RRCID -> 276988		COMPL. DATE 09/19/2024		TOTAL DEPTH 8598		PERF. 8876 - 15918	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	8760 X	1038	-0-	-7722	-0-	111 1 32 9	895 3	Y	29	31 1	-0-
07	9052 X	1365	-0-	-7687	-0-	144 1 68 9	1153 3	Y	62	62 1	-0-
08	9052 X	1342	-0-	-7710	-0-	134 1 63 9	1145 3	Y	57	57 1	-0-
09	1080 X	1015	-0-	-65	-0-	125 1 47 9	843 3	Y	43	43 1	-0-
10	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	854 1 369 9	7326 3	Y	335	335 1	-0-
11	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	1284 1 347 9	7069 3	Y	315	315 1	-0-

GATES 10 ROSE A		WELL #: 1052		RRCID -> 277037		COMPL. DATE 09/12/2017		TOTAL DEPTH 8301		PERF. 8766 - 13546	
06	16110 X	15460	-0-	-650	-0-	1672 1 260 9	13528 3	Y	236	249 1	-0-
07	16647 X	16309	-0-	-338	-0-	1775 1 274 9	14260 3	Y	249	249 1	-0-
08	17006 X	17006	-0-	-0-	-0-	1738 1 339 9	14929 3	Y	308	308 1	-0-
09	18071 X	18071	-0-	-0-	-0-	2277 1 362 9	15432 3	Y	329	329 1	-0-
10	18462 X	18462	-0-	-0-	-0-	1891 1 348 9	16223 3	Y	316	316 1	-0-
11	23179 X	23179	-0-	-0-	-0-	3360 1 579 9	19240 3	Y	526	526 1	-0-

GATES 05D		WELL #: 2020A		RRCID -> 277038		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 8514		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES 05D		WELL #: 2419		RRCID -> 277147		COMPL. DATE 04/28/2015		TOTAL DEPTH 8532		PERF. 9100 - 16898	
06	17640 X	15072	-0-	-2568	-0-	1573 1 794 9	12705 3	Y	722	756 1	-0-
07	17701 X	13180	-0-	-4521	-0-	1390 1 638 9	11152 3	Y	580	580 1	-0-
08	17205 X	13257	-0-	-3948	-0-	1324 1 598 9	11335 3	Y	544	544 1	-0-
09	15450 X	12100	-0-	-3350	-0-	1488 1 547 9	10065 3	Y	497	497 1	-0-
*10	18108 X	18108	-0-	-0-	-0-	1821 1 671 9	15616 3	Y	610	610 1	-0-
11	19057 X	19057	-0-	-0-	-0-	2829 1 651 9	15577 3	Y	592	592 1	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	113	1	917	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							
07	3100 N	5917	-0-	2817	2817	648	1	5201	3	Y	62	62	1	-0-
						68	9							
08	3100 N	5848	-0-	2748	5565	605	1	5180	3	Y	57	57	1	-0-
						63	9							
09	3000 N	5336	-0-	2336	7901	680	1	4599	3	Y	52	52	1	-0-
						57	9							
10	8975 X	1074	-0-	-7901	-0-	109	1	933	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							
11	1020 X	975	-0-	-45	-0-	146	1	803	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115														
06	9420 X	9261	-0-	-159	-0-	961	1	7760	3	Y	491	511	1	-0-
						540	9							
07	9734 X	8328	-0-	-1406	-0-	847	1	6796	3	Y	623	623	1	-0-
						685	9							
08	9734 X	8196	-0-	-1538	-0-	792	1	6774	3	Y	573	573	1	-0-
						630	9							
09	9420 X	7738	-0-	-1682	-0-	920	1	6223	3	Y	541	541	1	-0-
						595	9							
10	10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	1002	1	8595	3	Y	671	671	1	-0-
						738	9							
11	10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	1558	1	8576	3	Y	652	652	1	-0-
						717	9							
GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 6020 RRCID -> 277774 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8953 - 15932														
06	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	1381	1	11156	3	Y	549	572	1	-0-
						604	9							
07	13650 X	13650	-0-	-0-	-0-	1440	1	11559	3	Y	592	592	1	-0-
						651	9							
08	13455 X	13455	-0-	-0-	-0-	1345	1	11512	3	Y	544	544	1	-0-
						598	9							
09	12703 X	12703	-0-	-0-	-0-	1564	1	10574	3	Y	514	514	1	-0-
						565	9							
10	12958 X	12884	-0-	-74	-0-	1293	1	11088	3	Y	457	457	1	-0-
						503	9							
*11	13566 X	13566	-0-	-0-	-0-	2010	1	11068	3	Y	444	444	1	-0-
						488	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB											
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D		WELL #: 4020		RRCID -> 278179		COMPL. DATE 10/08/2015		TOTAL DEPTH 8557		PERF. 8990 - 12592							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05D		WELL #: 1020		RRCID -> 278632		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 8487		PERF. 8907 - 16128	
06	25736 X	25736	-0-	-0-	-0-	2765 1	22336 3	Y	577	603 1	-0-
						635 9					
07	29494 X	29494	-0-	-0-	-0-	3188 1	25585 3	Y	655	655 1	-0-
						721 9					
08	29121 X	29121	-0-	-0-	-0-	2978 1	25481 3	Y	602	602 1	-0-
						662 9					
09	27491 X	27491	-0-	-0-	-0-	3461 1	23405 3	Y	568	568 1	-0-
						625 9					
10	26698 X	26698	-0-	-0-	-0-	2739 1	23489 3	Y	427	427 1	-0-
						470 9					
11	28163 X	28163	-0-	-0-	-0-	4259 1	23447 3	Y	415	415 1	-0-
						457 9					

GATES 05D		WELL #: 2620		RRCID -> 278636		COMPL. DATE 04/27/2017		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 9052 - 15694	
06	15690 X	13514	-0-	-2176	-0-	1450 1	11714 3	Y	318	331 1	-0-
						350 9					
07	15779 X	8132	-0-	-7647	-0-	866 1	6946 3	Y	291	291 1	-0-
						320 9					
08	15314 X	8289	-0-	-7025	-0-	835 1	7150 3	Y	276	276 1	-0-
						304 9					
09	13860 X	6203	-0-	-7657	-0-	770 1	5205 3	Y	207	207 1	-0-
						228 9					
10	13609 X	2846	-0-	-10763	-0-	291 1	2498 3	Y	52	52 1	-0-
						57 9					
11	13170 X	2954	-0-	-10216	-0-	446 1	2454 3	Y	49	49 1	-0-
						54 9					

GATES 05D		WELL #: 1820		RRCID -> 278639		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 9044 - 16106	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GATES 05D		WELL #: 2113		RRCID -> 278640		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 8374		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB											
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D		WELL #: 1620		RRCID -> 278943		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 8528		PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D		WELL #: 2713		RRCID -> 279808		COMPL. DATE 02/12/2017		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 8961 - 13487		
06	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	2009 1	16233 3	Y	780	813 1	-0-
							858 9					
07	22690	X	22690	-0-	-0-	-0-	2419 1	19414 3	Y	779	779 1	-0-
							857 9					
08	22308	X	22308	-0-	-0-	-0-	2252 1	19268 3	Y	716	716 1	-0-
							788 9					
09	21385	X	21385	-0-	-0-	-0-	2659 1	17982 3	Y	676	676 1	-0-
							744 9					
*10	21420	X	21420	-0-	-0-	-0-	2149 1	18433 3	Y	762	762 1	-0-
							838 9					
11	22069	X	22069	-0-	-0-	-0-	3267 1	17987 3	Y	741	741 1	-0-
							815 9					

GATES 09 ROSE B		WELL #: 2028		RRCID -> 279810		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 8519		PERF. 9287 - 14535		
06	21960	X	20203	-0-	-1757	-0-	2190 1	17643 3	Y	336	349 1	-0-
							370 9					
07	22816	X	19790	-0-	-3026	-0-	2161 1	17287 3	Y	311	311 1	-0-
							342 9					
08	22816	X	19186	-0-	-3630	-0-	1976 1	16849 3	Y	328	328 1	-0-
							361 9					
09	22080	X	19189	-0-	-2891	-0-	2434 1	16384 3	Y	337	337 1	-0-
							371 9					
10	20491	X	18490	-0-	-2001	-0-	1905 1	16214 3	Y	337	337 1	-0-
							371 9					
11	19830	X	17935	-0-	-1895	-0-	2620 1	14902 3	Y	375	375 1	-0-
							413 9					

GATES 09 ROSE B		WELL #: 3028		RRCID -> 279811		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 8923		PERF. 9155 - 15367		
06	28500	X	27168	-0-	-1332	-0-	2952 1	23784 3	Y	393	409 1	-0-
							432 9					
07	29667	X	26609	-0-	-3058	-0-	2912 1	23298 3	Y	363	363 1	-0-
							399 9					
08	29667	X	24950	-0-	-4717	-0-	2587 1	22053 3	Y	282	282 1	-0-
							310 9					
09	28710	X	24854	-0-	-3856	-0-	3173 1	21363 3	Y	289	289 1	-0-
							318 9					
10	27621	X	23993	-0-	-3628	-0-	2490 1	21185 3	Y	289	289 1	-0-
							318 9					
11	26730	X	26672	-0-	-58	-0-	3931 1	22361 3	Y	345	345 1	-0-
							380 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9281 - 15429													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	23550 X	23160	-0-	-390	-0-	2499	1 20133	3	Y	480	499	1	-0-
07	24335 X	22678	-0-	-1657	-0-	528	9 2466	1	Y	443	443	1	-0-
08	24335 X	21476	-0-	-2859	-0-	487	9 2214	1	Y	352	352	1	-0-
09	23550 X	21405	-0-	-2145	-0-	387	9 2717	1	Y	361	361	1	-0-
10	23374 X	20657	-0-	-2717	-0-	397	9 2131	1	Y	361	361	1	-0-
11	22620 X	20116	-0-	-2504	-0-	2945	1 16756	3	Y	377	377	1	-0-
						415	9						
GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 13278													
06	26597 X	26597	-0-	-0-	-0-	2790	1 22535	3	Y	1156	1205	1	-0-
07	26816 X	26816	-0-	-0-	-0-	1272	9 2831	1	Y	1154	1154	1	-0-
08	26346 X	26346	-0-	-0-	-0-	1269	9 2634	1	Y	1060	1060	1	-0-
09	25254 X	25254	-0-	-0-	-0-	1166	9 3112	1	Y	1001	1001	1	-0-
10	28409 X	28409	-0-	-0-	-0-	1101	9 2834	1	Y	1158	1158	1	-0-
11	28630 X	28630	-0-	-0-	-0-	1274	9 4215	1	Y	1102	1102	1	-0-
						1212	9						
GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862													
06	10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	1098	1 8868	3	Y	405	422	1	-0-
07	12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	446	9 1352	1	Y	530	530	1	-0-
08	12567 X	12567	-0-	-0-	-0-	583	9 1259	1	Y	487	487	1	-0-
09	11645 X	11645	-0-	-0-	-0-	536	9 1437	1	Y	445	445	1	-0-
*10	12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	490	9 1233	1	Y	488	488	1	-0-
11	12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	537	9 1875	1	Y	474	474	1	-0-
						521	9						
GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742													
06	15061 X	15061	-0-	-0-	-0-	1547	1 12496	3	Y	925	966	1	-0-
07	16844 X	16844	-0-	-0-	-0-	1018	9 1730	1	Y	1122	1122	1	-0-
08	16521 X	16521	-0-	-0-	-0-	1234	9 1610	1	Y	1031	1031	1	-0-
09	15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	1134	9 1901	1	Y	974	974	1	-0-
*10	15010 X	15010	-0-	-0-	-0-	1071	9 1456	1	Y	974	974	1	-0-
*11	15950 X	15950	-0-	-0-	-0-	1071	9 2286	1	Y	978	978	1	-0-
						1076	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	28679 X	28679	-0-	-0-	-0-	3026	1 24445 3	Y		1098	1144 1	-0-	
07	31104 X	31104	-0-	-0-	-0-	1208	9 3306 1	Y		1153	1153 1	-0-	
08	30583 X	30583	-0-	-0-	-0-	1268	9 3078 1	Y		1060	1060 1	-0-	
09	29309 X	29309	-0-	-0-	-0-	1166	9 3634 1	Y		1001	1001 1	-0-	
*10	29990 X	29990	-0-	-0-	-0-	1101	9 3014 1	Y		1031	1031 1	-0-	
*11	30852 X	30852	-0-	-0-	-0-	1134	9 4573 1	Y		1000	1000 1	-0-	
						1100	9						
GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8873 - 12697													
06	9960 X	7124	-0-	-2836	-0-	727	1 5877 3	Y		473	496 1	-0-	
07	8928 X	7240	-0-	-1688	-0-	520	9 743 1	Y		480	480 1	-0-	
08	7936 X	7800	-0-	-136	-0-	528	9 753 1	Y		527	527 1	-0-	
09	7560 X	7481	-0-	-79	-0-	580	9 890 1	Y		508	508 1	-0-	
10	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	559	9 740 1	Y		488	488 1	-0-	
11	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	537	9 1031 1	Y		497	497 1	-0-	
						547	9						
GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699													
06	6570 X	6477	-0-	-93	-0-	662	1 5353 3	Y		420	442 1	-0-	
07	6789 X	6582	-0-	-207	-0-	462	9 676 1	Y		427	427 1	-0-	
08	6789 X	6027	-0-	-762	-0-	470	9 582 1	Y		403	403 1	-0-	
09	6570 X	5783	-0-	-787	-0-	443	9 689 1	Y		389	389 1	-0-	
10	6231 X	5890	-0-	-341	-0-	428	9 572 1	Y		373	373 1	-0-	
11	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	410	9 1095 1	Y		526	526 1	-0-	
						579	9						
GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8776 - 13797													
06	11315 X	11315	-0-	-0-	-0-	1207	1 9761 3	Y		315	328 1	-0-	
07	11132 X	11132	-0-	-0-	-0-	347	9 1194 1	Y		310	310 1	-0-	
08	12131 X	12131	-0-	-0-	-0-	341	9 1237 1	Y		246	246 1	-0-	
09	12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	271	9 1561 1	Y		254	254 1	-0-	
10	12698 X	12698	-0-	-0-	-0-	279	9 1298 1	Y		244	244 1	-0-	
11	10980 X	2478	-0-	-8502	-0-	268	9 345 1	Y		141	141 1	-0-	
						155	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	34204 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				//CONT.//	728883										
GATES 10 ROSE A SL				WELL #:	1051	RRCID ->	281646	COMPL. DATE	01/15/2018	TOTAL DEPTH	8252	PERF.	8819 - 13720		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

06		17484 X	17484	-0-	-0-	-0-	1866	1	15098	3	Y	473	490	1	-0-
							520	9							
07		17768 X	17768	-0-	-0-	-0-	1908	1	15332	3	Y	480	480	1	-0-
							528	9							
08		21581 X	21581	-0-	-0-	-0-	2193	1	18842	3	Y	496	496	1	-0-
							546	9							
09		20692 X	20692	-0-	-0-	-0-	2593	1	17572	3	Y	479	479	1	-0-
							527	9							
*10		21131 X	21131	-0-	-0-	-0-	2154	1	18472	3	Y	459	459	1	-0-
							505	9							
11		20266 X	20266	-0-	-0-	-0-	2927	1	16760	3	Y	526	526	1	-0-
							579	9							

GATES 10 ROSE A				WELL #:	1012	RRCID ->	281648	COMPL. DATE	01/18/2018	TOTAL DEPTH	8426	PERF.	9076 - 13857		

06		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	232	1	1879	3	Y	131	137	1	-0-
							144	9							
07		2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	237	1	1909	3	Y	133	133	1	-0-
							146	9							
08		1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	162	1	1390	3	Y	124	124	1	-0-
							136	9							
09		1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	192	1	1297	3	Y	120	120	1	-0-
							132	9							
*10		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	159	1	1365	3	Y	115	115	1	-0-
							127	9							
11		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	185	1	1061	3	Y	117	117	1	-0-
							129	9							

GATES 09 ROSE A BVP 32 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	282314	COMPL. DATE	04/27/2018	TOTAL DEPTH	8953	PERF.	9168 - 14756		

06		25890 X	24667	-0-	-1223	-0-	2686	1	21643	3	Y	307	319	1	-0-
							338	9							
07		26908 X	24169	-0-	-2739	-0-	2651	1	21207	3	Y	283	283	1	-0-
							311	9							
08		26908 X	23223	-0-	-3685	-0-	2411	1	20553	3	Y	235	235	1	-0-
							259	9							
09		26040 X	23122	-0-	-2918	-0-	2956	1	19902	3	Y	240	240	1	-0-
							264	9							
10		25141 X	22327	-0-	-2814	-0-	2320	1	19742	3	Y	241	241	1	-0-
							265	9							
11		24330 X	21647	-0-	-2683	-0-	3190	1	18147	3	Y	282	282	1	-0-
							310	9							

GATES 09 ROSE A BVP 33 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	282358	COMPL. DATE	04/27/2018	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	9025 - 15064		

06		25590 X	24439	-0-	-1151	-0-	2653	1	21378	3	Y	371	388	1	-0-
							408	9							
07		26567 X	23939	-0-	-2628	-0-	2618	1	20944	3	Y	343	343	1	-0-
							377	9							
08		26567 X	23826	-0-	-2741	-0-	2469	1	21047	3	Y	282	282	1	-0-
							310	9							
09		25710 X	23735	-0-	-1975	-0-	3029	1	20388	3	Y	289	289	1	-0-
							318	9							
10		24831 X	22915	-0-	-1916	-0-	2376	1	20221	3	Y	289	289	1	-0-
							318	9							
11		24030 X	23879	-0-	-151	-0-	3518	1	20016	3	Y	314	314	1	-0-
							345	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//	34204 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP			//CONT.//	728883											
GATES 09 ROSE B			WELL #:	1618	RRCID ->	282428	COMPL. DATE	05/10/2018	TOTAL DEPTH	8897	PERF.	9100 - 15930			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

06		16159 X	16159	-0-	-0-	-0-	1752	1	14115	3	Y	265	276	1	-0-
							292	9							
07		14537 X	14537	-0-	-0-	-0-	1588	1	12701	3	Y	225	225	1	-0-
							248	9							
08		8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	854	1	7280	3	Y	133	133	1	-0-
							146	9							
09		7590 X	7491	-0-	-99	-0-	951	1	6404	3	Y	124	124	1	-0-
							136	9							
10		16399 X	7456	-0-	-8943	-0-	769	1	6547	3	Y	127	127	1	-0-
							140	9							
11		15870 X	6474	-0-	-9396	-0-	942	1	5356	3	Y	160	160	1	-0-
							176	9							

GATES 09 ROSE B			WELL #:	5028	RRCID ->	282430	COMPL. DATE	05/23/2018	TOTAL DEPTH	8924	PERF.	9298 - 15406			

06		9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	1079	1	8695	3	Y	167	174	1	-0-
							184	9							
07		9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	1065	1	8516	3	Y	154	154	1	-0-
							169	9							
08		10478 X	9330	-0-	-1148	-0-	955	1	8144	3	Y	210	210	1	-0-
							231	9							
09		10140 X	9364	-0-	-776	-0-	1180	1	7945	3	Y	217	217	1	-0-
							239	9							
10		10106 X	9039	-0-	-1067	-0-	925	1	7875	3	Y	217	217	1	-0-
							239	9							
11		9780 X	8923	-0-	-857	-0-	1293	1	7354	3	Y	251	251	1	-0-
							276	9							

GATES 09 ROSE B			WELL #:	1518	RRCID ->	282431	COMPL. DATE	04/21/2019	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	9110 - 15216			

06		37562 X	37562	-0-	-0-	-0-	4090	1	32951	3	Y	474	492	1	-0-
							521	9							
07		36802 X	36802	-0-	-0-	-0-	4036	1	32284	3	Y	438	438	1	-0-
							482	9							
08		34239 X	34239	-0-	-0-	-0-	3554	1	30298	3	Y	352	352	1	-0-
							387	9							
09		34121 X	34121	-0-	-0-	-0-	4362	1	29362	3	Y	361	361	1	-0-
							397	9							
10		38285 X	32918	-0-	-5367	-0-	3420	1	29101	3	Y	361	361	1	-0-
							397	9							
11		37050 X	27176	-0-	-9874	-0-	4022	1	22878	3	Y	251	251	1	-0-
							276	9							

GATES 09 ROSE B			WELL #:	1718	RRCID ->	282432	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	9064 - 15894			

06		20850 X	18211	-0-	-2639	-0-	1973	1	15900	3	Y	307	320	1	-0-
							338	9							
07		21669 X	17832	-0-	-3837	-0-	1947	1	15574	3	Y	283	283	1	-0-
							311	9							
08		21669 X	20941	-0-	-728	-0-	2171	1	18511	3	Y	235	235	1	-0-
							259	9							
09		20970 X	20870	-0-	-100	-0-	2665	1	17940	3	Y	241	241	1	-0-
							265	9							
10		20136 X	20136	-0-	-0-	-0-	2090	1	17781	3	Y	241	241	1	-0-
							265	9							
11		19592 X	19592	-0-	-0-	-0-	2883	1	16398	3	Y	283	283	1	-0-
							311	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 09 ROSE B WELL #: 1818 RRCID -> 282433 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9029 - 15859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	27690 X	26493	-0-	-1197	-0-	2857	1	23019	3	Y	561	583 1	-0-
						617	9						
07	28613 X	25980	-0-	-2633	-0-	2823	1	22586	3	Y	519	519 1	-0-
						571	9						
08	28613 X	26496	-0-	-2117	-0-	2727	1	23252	3	Y	470	470 1	-0-
						517	9						
09	27690 X	26409	-0-	-1281	-0-	3347	1	22533	3	Y	481	481 1	-0-
						529	9						
10	26753 X	25489	-0-	-1264	-0-	2625	1	22334	3	Y	482	482 1	-0-
						530	9						
11	26095 X	26095	-0-	-0-	-0-	3808	1	21665	3	Y	565	565 1	-0-
						622	9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 6028 RRCID -> 282488 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9195 - 15303

06	11074 X	11074	-0-	-0-	-0-	1162	1	9361	3	Y	501	521 1	-0-
						551	9						
07	11036 X	10809	-0-	-227	-0-	1145	1	9156	3	Y	462	462 1	-0-
						508	9						
08	11036 X	8767	-0-	-2269	-0-	904	1	7711	3	Y	138	138 1	-0-
						152	9						
09	10680 X	10404	-0-	-276	-0-	1322	1	8896	3	Y	169	169 1	-0-
						186	9						
10	10881 X	10041	-0-	-840	-0-	1036	1	8819	3	Y	169	169 1	-0-
						186	9						
*11	20107 X	20107	-0-	-0-	-0-	2970	1	16895	3	Y	220	220 1	-0-
						242	9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 1918 RRCID -> 282529 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9077 - 16037

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

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 A RRCID -> 282571 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9038 - 16179

06	18193 X	18193	-0-	-0-	-0-	1959	1	15784	3	Y	409	425 1	-0-
						450	9						
07	20086 X	20086	-0-	-0-	-0-	2186	1	17484	3	Y	378	378 1	-0-
						416	9						
08	14893 X	14893	-0-	-0-	-0-	1539	1	13122	3	Y	211	211 1	-0-
						232	9						
09	13999 X	13999	-0-	-0-	-0-	1780	1	11986	3	Y	212	212 1	-0-
						233	9						
10	18321 X	15221	-0-	-3100	-0-	1577	1	13415	3	Y	208	208 1	-0-
						229	9						
11	17730 X	6183	-0-	-11547	-0-	909	1	5172	3	Y	93	93 1	-0-
						102	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D UNIT C WELL #: 1719 RRCID -> 282686 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9030 - 15807													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		32520 X	30765	-0-	-1755	-0-	3343	1	27008	3	Y	376	393 1 -0-
							414	9					
07		32612 X	23845	-0-	-8767	-0-	2612	1	20959	3	Y	249	249 1 -0-
							274	9					
08		32612 X	23567	-0-	-9045	-0-	2439	1	20876	3	Y	229	229 1 -0-
							252	9					
09		31560 X	21499	-0-	-10061	-0-	2740	1	18529	3	Y	209	209 1 -0-
							230	9					
10		31372 X	20625	-0-	-10747	-0-	2130	1	18261	3	Y	213	213 1 -0-
							234	9					
11		30360 X	21753	-0-	-8607	-0-	3309	1	18216	3	Y	207	207 1 -0-
							228	9					

GATES 05D UNIT E WELL #: 2119 RRCID -> 282927 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8974 - 15074													
06		29550 X	29229	-0-	-321	-0-	3195	1	25812	3	Y	202	211 1 -0-
							222	9					
07		31000 X	30848	-0-	-152	-0-	3381	1	27131	3	Y	305	305 1 -0-
							336	9					
08		31121 X	31121	-0-	-0-	-0-	3223	1	27583	3	Y	286	286 1 -0-
							315	9					
09		30000 X	28400	-0-	-1600	-0-	3622	1	24490	3	Y	262	262 1 -0-
							288	9					
10		29977 X	28330	-0-	-1647	-0-	2934	1	25162	3	Y	213	213 1 -0-
							234	9					
11		29010 X	25054	-0-	-3956	-0-	3822	1	21041	3	Y	174	174 1 -0-
							191	9					

GATES 05D UNIT F WELL #: 5020 RRCID -> 282928 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9082 - 16147													
06		31770 X	28492	-0-	-3278	-0-	3089	1	24957	3	Y	405	424 1 -0-
							446	9					
07		32829 X	31263	-0-	-1566	-0-	3407	1	27341	3	Y	468	468 1 -0-
							515	9					
08		32457 X	30884	-0-	-1573	-0-	3182	1	27229	3	Y	430	430 1 -0-
							473	9					
09		29220 X	28185	-0-	-1035	-0-	3576	1	24178	3	Y	392	392 1 -0-
							431	9					
*10		30452 X	30452	-0-	-0-	-0-	3124	1	26791	3	Y	488	488 1 -0-
							537	9					
*11		32117 X	32117	-0-	-0-	-0-	4857	1	26739	3	Y	474	474 1 -0-
							521	9					

GATES 05D UNIT D WELL #: 1919 RRCID -> 283028 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8995 - 15206													
06		22050 X	20822	-0-	-1228	-0-	2262	1	18274	3	Y	260	273 1 -0-
							286	9					
07		22165 X	18358	-0-	-3807	-0-	2000	1	16049	3	Y	281	281 1 -0-
							309	9					
08		22041 X	18136	-0-	-3905	-0-	1868	1	15984	3	Y	258	258 1 -0-
							284	9					
09		21330 X	16551	-0-	-4779	-0-	2099	1	14193	3	Y	235	235 1 -0-
							259	9					
10		21235 X	18901	-0-	-2334	-0-	1935	1	16597	3	Y	335	335 1 -0-
							369	9					
11		20550 X	19939	-0-	-611	-0-	3010	1	16570	3	Y	326	326 1 -0-
							359	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D UNIT F WELL #: 3020 RRCID -> 283289 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 9097 - 15980													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	29700 X	26069	-0-	-3631	-0-	2830	1 22857 3	Y	347	362 1	-0-		
07	29822 X	29334	-0-	-488	-0-	382 9 3205	1 25718 3	Y	374	374 1	-0-		
08	28985 X	28985	-0-	-0-	-0-	411 9 2993	1 25614 3	Y	344	344 1	-0-		
09	26730 X	26448	-0-	-282	-0-	378 9 3363	1 22740 3	Y	314	314 1	-0-		
*10	26963 X	26963	-0-	-0-	-0-	345 9 2785	1 23881 3	Y	270	270 1	-0-		
*11	28924 X	28924	-0-	-0-	-0-	297 9 4401	1 24229 3	Y	267	267 1	-0-		
						294 9							
GATES 05D UNIT G WELL #: 7020 RRCID -> 283290 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8983 - 16364													
06	41152 X	41152	-0-	-0-	-0-	4400	1 35544 3	Y	1098	1146 1	-0-		
07	43901 X	43901	-0-	-0-	-0-	1208 9 4751	1 38121 3	Y	935	935 1	-0-		
08	43308 X	43308	-0-	-0-	-0-	1029 9 4432	1 37931 3	Y	859	859 1	-0-		
09	40924 X	40924	-0-	-0-	-0-	945 9 5157	1 34874 3	Y	812	812 1	-0-		
10	41261 X	31358	-0-	-9903	-0-	893 9 3177	1 27243 3	Y	853	853 1	-0-		
11	39930 X	33056	-0-	-6874	-0-	938 9 4941	1 27202 3	Y	830	830 1	-0-		
						913 9							
GATES 05D UNIT G WELL #: 9020 RRCID -> 283291 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9267 - 16248													
06	22170 X	20050	-0-	-2120	-0-	2174	1 17558 3	Y	289	301 1	-0-		
07	23188 X	23188	-0-	-0-	-0-	318 9 2505	1 20101 3	Y	529	529 1	-0-		
08	22909 X	19224	-0-	-3685	-0-	582 9 1964	1 16811 3	Y	408	408 1	-0-		
09	20550 X	18026	-0-	-2524	-0-	449 9 2268	1 15337 3	Y	383	383 1	-0-		
*10	22959 X	22959	-0-	-0-	-0-	421 9 2349	1 20140 3	Y	427	427 1	-0-		
*11	24216 X	24216	-0-	-0-	-0-	470 9 3652	1 20107 3	Y	415	415 1	-0-		
						457 9							
GATES 05D UNIT H WELL #: 1120 RRCID -> 283292 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9137 - 16718													
06	14751 X	14751	-0-	-0-	-0-	1583	1 12786 3	Y	347	364 1	-0-		
07	14322 X	7436	-0-	-6886	-0-	382 9 763	1 6125 3	Y	498	498 1	-0-		
08	14322 X	7322	-0-	-7000	-0-	548 9 713	1 6105 3	Y	458	458 1	-0-		
09	13860 X	6918	-0-	-6942	-0-	504 9 830	1 5612 3	Y	433	433 1	-0-		
10	14849 X	11612	-0-	-3237	-0-	476 9 1143	1 9798 3	Y	610	610 1	-0-		
11	14370 X	12204	-0-	-2166	-0-	671 9 1776	1 9777 3	Y	592	592 1	-0-		
						651 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D UNIT H WELL #: 1320 RRCID -> 283293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9225 - 17006													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		45892 X	45892	-0-	-0-	-0-	4957	1	40045	3	Y	809	842 1 -0-
							890	9					
07		48664 X	48664	-0-	-0-	-0-	5294	1	42478	3	Y	811	811 1 -0-
							892	9					
08		48070 X	48070	-0-	-0-	-0-	4944	1	42306	3	Y	745	745 1 -0-
							820	9					
09		45380 X	45380	-0-	-0-	-0-	5747	1	38860	3	Y	703	703 1 -0-
							773	9					
10		46500 X	35953	-0-	-10547	-0-	3678	1	31537	3	Y	671	671 1 -0-
							738	9					
11		45000 X	37916	-0-	-7084	-0-	5718	1	31481	3	Y	652	652 1 -0-
							717	9					

GATES 05D UNIT I WELL #: 1520 RRCID -> 283446 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9006 - 15045													
06		35250 X	26852	-0-	-8398	-0-	2906	1	23471	3	Y	432	450 1 -0-
							475	9					
07		34658 X	27966	-0-	-6692	-0-	3012	1	24167	3	Y	715	715 1 -0-
							787	9					
08		31031 X	27700	-0-	-3331	-0-	2822	1	24153	3	Y	659	659 1 -0-
							725	9					
09		27630 X	26151	-0-	-1479	-0-	3281	1	22186	3	Y	622	622 1 -0-
							684	9					
10		29605 X	29605	-0-	-0-	-0-	3004	1	25763	3	Y	762	762 1 -0-
							838	9					
11		31203 X	31203	-0-	-0-	-0-	4671	1	25717	3	Y	741	741 1 -0-
							815	9					

GATES 05D UNIT J WELL #: 1720 RRCID -> 283449 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9190 - 15561													
06		36600 X	28222	-0-	-8378	-0-	3042	1	24576	3	Y	549	572 1 -0-
							604	9					
07		37045 X	26176	-0-	-10869	-0-	2761	1	22154	3	Y	1146	1146 1 -0-
							1261	9					
08		32550 X	26663	-0-	-5887	-0-	2664	1	22802	3	Y	1088	1088 1 -0-
							1197	9					
09		28920 X	25173	-0-	-3747	-0-	3097	1	20945	3	Y	1028	1028 1 -0-
							1131	9					
10		28551 X	23068	-0-	-5483	-0-	2357	1	20208	3	Y	457	457 1 -0-
							503	9					
11		27630 X	24324	-0-	-3306	-0-	3664	1	20172	3	Y	444	444 1 -0-
							488	9					

GATES 05D UNIT A WELL #: 9019 RRCID -> 283452 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9040 - 15141													
06		7590 X	1288	-0-	-6302	-0-	138	1	1118	3	Y	29	29 1 -0-
							32	9					
07		7626 X	6414	-0-	-1212	-0-	692	1	5556	3	Y	151	151 1 -0-
							166	9					
08		7409 X	6333	-0-	-1076	-0-	647	1	5534	3	Y	138	138 1 -0-
							152	9					
09		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	518	1	3504	3	Y	90	90 1 -0-
							99	9					
*10		7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	726	1	6227	3	Y	174	174 1 -0-
							191	9					
*11		6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	949	1	5225	3	Y	142	142 1 -0-
							156	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D UNIT A WELL #: 1119 RRCID -> 283453 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9049 - 15961													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		28620 X	26499	-0-	-2121	-0-	2870	1	23183	3	Y	405	424 1 -0-
							446	9					
07		28737 X	28619	-0-	-118	-0-	3122	1	25051	3	Y	405	405 1 -0-
							446	9					
08		28273 X	28273	-0-	-0-	-0-	2915	1	24949	3	Y	372	372 1 -0-
							409	9					
09		27180 X	25804	-0-	-1376	-0-	3276	1	22154	3	Y	340	340 1 -0-
							374	9					
10		26908 X	26516	-0-	-392	-0-	2696	1	23116	3	Y	640	640 1 -0-
							704	9					
11		27948 X	27948	-0-	-0-	-0-	4191	1	23073	3	Y	622	622 1 -0-
							684	9					

GATES 05D UNIT J WELL #: 3021A RRCID -> 283470 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9520 - 16121													
06		29319 X	29319	-0-	-0-	-0-	3153	1	25466	3	Y	636	663 1 -0-
							700	9					
07		22082 X	22082	-0-	-0-	-0-	2401	1	19270	3	Y	374	374 1 -0-
							411	9					
08		21111 X	21111	-0-	-0-	-0-	2170	1	18575	3	Y	333	333 1 -0-
							366	9					
09		16477 X	16477	-0-	-0-	-0-	2086	1	14105	3	Y	260	260 1 -0-
							286	9					
10		29574 X	21600	-0-	-7974	-0-	2214	1	18983	3	Y	366	366 1 -0-
							403	9					
11		28620 X	22779	-0-	-5841	-0-	3441	1	18947	3	Y	355	355 1 -0-
							391	9					

GATES 05D UNIT A WELL #: 7019 RRCID -> 284135 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9229 - 15160													
06		24990 X	21975	-0-	-3015	-0-	2386	1	19271	3	Y	289	302 1 -0-
							318	9					
07		25110 X	24426	-0-	-684	-0-	2665	1	21384	3	Y	343	343 1 -0-
							377	9					
08		24366 X	24133	-0-	-233	-0-	2489	1	21297	3	Y	315	315 1 -0-
							347	9					
09		22530 X	22018	-0-	-512	-0-	2796	1	18905	3	Y	288	288 1 -0-
							317	9					
*10		24045 X	24045	-0-	-0-	-0-	2469	1	21174	3	Y	365	365 1 -0-
							402	9					
*11		22014 X	22014	-0-	-0-	-0-	3332	1	18343	3	Y	308	308 1 -0-
							339	9					

GATES 05D UNIT M WELL #: 3021 RRCID -> 284136 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8995 - 16764													
06		33900 X	30711	-0-	-3189	-0-	3302	1	26677	3	Y	665	694 1 -0-
							732	9					
07		36492 X	36492	-0-	-0-	-0-	3969	1	31850	3	Y	612	612 1 -0-
							673	9					
08		34848 X	34848	-0-	-0-	-0-	3583	1	30667	3	Y	544	544 1 -0-
							598	9					
09		31604 X	31604	-0-	-0-	-0-	4002	1	27059	3	Y	494	494 1 -0-
							543	9					
*10		35929 X	35929	-0-	-0-	-0-	3675	1	31516	3	Y	671	671 1 -0-
							738	9					
*11		37885 X	37885	-0-	-0-	-0-	5713	1	31455	3	Y	652	652 1 -0-
							717	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D UNIT L WELL #: 7021A RRCID -> 284311 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9149 - 16916															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06		35250 X	34730	-0-	-520	-0-	3784	1	30564	3	Y	347	363	1	-0-
							382	9							
07		37988 X	37988	-0-	-0-	-0-	4163	1	33410	3	Y	377	377	1	-0-
							415	9							
08		36425 X	36322	-0-	-103	-0-	3762	1	32191	3	Y	335	335	1	-0-
							369	9							
09		35250 X	33028	-0-	-2222	-0-	4212	1	28480	3	Y	305	305	1	-0-
							336	9							
10		35495 X	25476	-0-	-10019	-0-	2633	1	22576	3	Y	243	243	1	-0-
							267	9							
11		34350 X	26998	-0-	-7352	-0-	4110	1	22627	3	Y	237	237	1	-0-
							261	9							

GATES 05D UNIT L WELL #: 9021A RRCID -> 284312 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9079 - 16648															
06		35280 X	28777	-0-	-6503	-0-	3114	1	25156	3	Y	461	482	1	-0-
							507	9							
07		35371 X	21346	-0-	-14025	-0-	2319	1	18610	3	Y	379	379	1	-0-
							417	9							
08		34379 X	21784	-0-	-12595	-0-	2238	1	19150	3	Y	360	360	1	-0-
							396	9							
09		29550 X	18434	-0-	-11116	-0-	2332	1	15768	3	Y	304	304	1	-0-
							334	9							
*10		32238 X	32238	-0-	-0-	-0-	3304	1	28331	3	Y	548	548	1	-0-
							603	9							
*11		29464 X	29464	-0-	-0-	-0-	4451	1	24505	3	Y	462	462	1	-0-
							508	9							

GATES 05D UNIT M WELL #: 5021 RRCID -> 284313 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9429 - 14801															
06		20820 X	18937	-0-	-1883	-0-	2044	1	16511	3	Y	347	361	1	-0-
							382	9							
07		22643 X	22643	-0-	-0-	-0-	2463	1	19765	3	Y	377	377	1	-0-
							415	9							
08		20274 X	15888	-0-	-4386	-0-	1634	1	13983	3	Y	246	246	1	-0-
							271	9							
09		19410 X	18308	-0-	-1102	-0-	2318	1	15678	3	Y	284	284	1	-0-
							312	9							
10		19189 X	16870	-0-	-2319	-0-	1716	1	14718	3	Y	396	396	1	-0-
							436	9							
11		18570 X	17780	-0-	-790	-0-	2668	1	14688	3	Y	385	385	1	-0-
							424	9							

GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 284318 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133															
06		32910 X	28681	-0-	-4229	-0-	3111	1	25127	3	Y	403	419	1	-0-
							443	9							
07		34007 X	27812	-0-	-6195	-0-	3035	1	24353	3	Y	385	385	1	-0-
							424	9							
08		34007 X	26639	-0-	-7368	-0-	2748	1	23514	3	Y	343	343	1	-0-
							377	9							
09		29520 X	23412	-0-	-6108	-0-	2973	1	20107	3	Y	302	302	1	-0-
							332	9							
10		29171 X	25636	-0-	-3535	-0-	2642	1	22658	3	Y	305	305	1	-0-
							336	9							
11		28230 X	27051	-0-	-1179	-0-	4108	1	22617	3	Y	296	296	1	-0-
							326	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 1298 RRCID -> 284810 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9451 - 14355														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	18450 X	17654	-0-	-796	-0-	1815	1	14683	3	Y	1051	1097	1	-0-
						1156	9							
07	19065 X	17940	-0-	-1125	-0-	1855	1	14911	3	Y	1067	1067	1	-0-
						1174	9							
08	20731 X	20731	-0-	-0-	-0-	2023	1	17378	3	Y	1209	1209	1	-0-
						1330	9							
09	19883 X	19883	-0-	-0-	-0-	2392	1	16207	3	Y	1167	1167	1	-0-
						1284	9							
10	20268 X	20268	-0-	-0-	-0-	1988	1	17048	3	Y	1120	1120	1	-0-
						1232	9							
11	16500 X	13925	-0-	-2575	-0-	1989	1	11389	3	Y	497	497	1	-0-
						547	9							

GATES 05D WELL #: 1299 RRCID -> 284811 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 9327 - 14455														
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	204	1	1648	3	Y	22	24	1	-0-
						24	9							
07	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	232	1	1867	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
08	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	138	1	1185	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							
09	1350 N	1253	-0-	-97	-0-	157	1	1066	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
10	1922 N	1419	-0-	-503	-0-	145	1	1242	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	251	1	1438	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							

GATES 05D WELL #: 1290X RRCID -> 284812 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8577 - 15958														
06	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	726	1	5876	3	Y	499	521	1	-0-
						549	9							
07	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	743	1	5968	3	Y	507	507	1	-0-
						558	9							
08	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	852	1	7322	3	Y	651	651	1	-0-
						716	9							
09	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	1008	1	6828	3	Y	628	628	1	-0-
						691	9							
*10	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	837	1	7181	3	Y	603	603	1	-0-
						663	9							
11	11144 X	11144	-0-	-0-	-0-	1542	1	8830	3	Y	702	702	1	-0-
						772	9							

GATES 05D WELL #: 1297 RRCID -> 284904 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8908 - 15590														
06	22170 X	18276	-0-	-3894	-0-	1877	1	15186	3	Y	1103	1152	1	-0-
						1213	9							
07	22909 X	18560	-0-	-4349	-0-	1918	1	15411	3	Y	1119	1119	1	-0-
						1231	9							
08	21080 X	20499	-0-	-581	-0-	1992	1	17109	3	Y	1271	1271	1	-0-
						1398	9							
09	19660 X	19660	-0-	-0-	-0-	2355	1	15956	3	Y	1226	1226	1	-0-
						1349	9							
10	20037 X	20037	-0-	-0-	-0-	1957	1	16785	3	Y	1177	1177	1	-0-
						1295	9							
11	22685 X	22685	-0-	-0-	-0-	3253	1	18628	3	Y	731	731	1	-0-
						804	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 1290XI RRCID -> 284905 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8838 - 15627														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	20924 X	20924	-0-	-0-	-0-	2184	1	17671	3	Y	972	1018	1	-0-
						1069	9							
07	21265 X	21265	-0-	-0-	-0-	2233	1	17946	3	Y	987	987	1	-0-
						1086	9							
08	20002 X	20002	-0-	-0-	-0-	1958	1	16816	3	Y	1116	1116	1	-0-
						1228	9							
09	19180 X	19180	-0-	-0-	-0-	2314	1	15681	3	Y	1077	1077	1	-0-
						1185	9							
10	20522 X	19549	-0-	-973	-0-	1923	1	16490	3	Y	1033	1033	1	-0-
						1136	9							
11	19860 X	17228	-0-	-2632	-0-	2403	1	13763	3	Y	965	965	1	-0-
						1062	9							

GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1405 RRCID -> 285147 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9045 - 14033														
06	25071 X	25071	-0-	-0-	-0-	2597	1	20980	3	Y	1358	1419	1	-0-
						1494	9							
07	26402 X	26402	-0-	-0-	-0-	2743	1	22013	3	Y	1496	1496	1	-0-
						1646	9							
08	26288 X	25914	-0-	-374	-0-	2553	1	21848	3	Y	1375	1375	1	-0-
						1513	9							
09	25350 X	24826	-0-	-524	-0-	3015	1	20383	3	Y	1298	1298	1	-0-
						1428	9							
10	26594 X	26594	-0-	-0-	-0-	2616	1	22436	3	Y	1402	1402	1	-0-
						1542	9							
11	27179 X	27179	-0-	-0-	-0-	3949	1	21742	3	Y	1353	1353	1	-0-
						1488	9							

GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1305 RRCID -> 285148 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8813 - 13893														
06	20370 X	18432	-0-	-1938	-0-	1918	1	15496	3	Y	925	964	1	-0-
						1018	9							
07	21018 X	20868	-0-	-150	-0-	2206	1	17702	3	Y	873	873	1	-0-
						960	9							
08	20894 X	20505	-0-	-389	-0-	2053	1	17570	3	Y	802	802	1	-0-
						882	9							
09	19649 X	19649	-0-	-0-	-0-	2424	1	16392	3	Y	757	757	1	-0-
						833	9							
*10	20189 X	20189	-0-	-0-	-0-	2000	1	17149	3	Y	945	945	1	-0-
						1040	9							
11	20778 X	20778	-0-	-0-	-0-	3039	1	16729	3	Y	918	918	1	-0-
						1010	9							

GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1205 RRCID -> 285150 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 8872 - 13752														
06	25006 X	25006	-0-	-0-	-0-	2583	1	20865	3	Y	1416	1479	1	-0-
						1558	9							
07	26133 X	24294	-0-	-1839	-0-	2517	1	20201	3	Y	1433	1433	1	-0-
						1576	9							
08	26226 X	23852	-0-	-2374	-0-	2344	1	20058	3	Y	1318	1318	1	-0-
						1450	9							
09	25290 X	22848	-0-	-2442	-0-	2767	1	18713	3	Y	1244	1244	1	-0-
						1368	9							
*10	26527 X	26527	-0-	-0-	-0-	2606	1	22345	3	Y	1433	1433	1	-0-
						1576	9							
11	26710 X	26710	-0-	-0-	-0-	3875	1	21336	3	Y	1363	1363	1	-0-
						1499	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		34204 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883											
GATES '05-D' UNIT N		WELL #:		1105	RRCID -> 285159			COMPL. DATE 05/09/2018			TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9055 - 13825				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

06		26252 X	26252	-0-	-0-	-0-	2769	1	22371	3	Y	1011	1055 1	-0-	
							1112	9							
07		27435 X	26816	-0-	-619	-0-	2835	1	22747	3	Y	1122	1122 1	-0-	
							1234	9							
08		27497 X	26348	-0-	-1149	-0-	2638	1	22576	3	Y	1031	1031 1	-0-	
							1134	9							
09		26550 X	25249	-0-	-1301	-0-	3115	1	21063	3	Y	974	974 1	-0-	
							1071	9							
10		27015 X	27015	-0-	-0-	-0-	2709	1	23232	3	Y	976	976 1	-0-	
							1074	9							
11		27638 X	27638	-0-	-0-	-0-	4089	1	22513	3	Y	942	942 1	-0-	
							1036	9							

GATES 05D				WELL #:		1726A	RRCID -> 285611			COMPL. DATE 02/14/2019			TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8769 - 13549		

06		10320 X	9009	-0-	-1311	-0-	938	1	7586	3	Y	441	465 1	-0-	
							485	9							
07		10664 X	9809	-0-	-855	-0-	1027	1	8254	3	Y	480	480 1	-0-	
							528	9							
08		10695 X	10695	-0-	-0-	-0-	1051	1	9030	3	Y	558	558 1	-0-	
							614	9							
09		9900 X	9892	-0-	-8	-0-	1199	1	8122	3	Y	519	519 1	-0-	
							571	9							
10		10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	1033	1	8859	3	Y	517	517 1	-0-	
							569	9							
11		8520 X	8293	-0-	-227	-0-	1171	1	6704	3	Y	380	380 1	-0-	
							418	9							

GATES 05D				WELL #:		1726B	RRCID -> 285612			COMPL. DATE 02/14/2019			TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9034 - 14514		

06		11461 X	11461	-0-	-0-	-0-	1213	1	9816	3	Y	393	411 1	-0-	
							432	9							
07		11667 X	11667	-0-	-0-	-0-	1242	1	9985	3	Y	400	400 1	-0-	
							440	9							
08		11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	1102	1	9470	3	Y	496	496 1	-0-	
							546	9							
09		10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	1303	1	8831	3	Y	479	479 1	-0-	
							527	9							
10		11408 X	10878	-0-	-530	-0-	1083	1	9290	3	Y	459	459 1	-0-	
							505	9							
11		11040 X	6835	-0-	-4205	-0-	964	1	5518	3	Y	321	321 1	-0-	
							353	9							

GATES 10 ROSE A UNIT D				WELL #:		1	RRCID -> 285613			COMPL. DATE 02/16/2019			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8870 - 15150		

06		10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	1070	1	8653	3	Y	420	446 1	-0-	
							462	9							
07		10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	1093	1	8787	3	Y	427	427 1	-0-	
							470	9							
08		11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	1088	1	9348	3	Y	527	527 1	-0-	
							580	9							
09		10564 X	10564	-0-	-0-	-0-	1287	1	8718	3	Y	508	508 1	-0-	
							559	9							
10		10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	1069	1	9168	3	Y	488	488 1	-0-	
							537	9							
11		13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	1856	1	10626	3	Y	1315	1315 1	-0-	
							1447	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 285982 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9012 - 14892																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
06		9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	981	1	7934	3	Y	236	250	1	-0-	
							260	9								
07		10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	1079	1	8670	3	Y	258	258	1	-0-	
							284	9								
08		8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	790	1	6784	3	Y	465	465	1	-0-	
							512	9								
09		7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	933	1	6326	3	Y	448	448	1	-0-	
							493	9								
10		9207 X	7905	-0-	-1302	-0-	776	1	6655	3	Y	431	431	1	-0-	
							474	9								
11		8910 X	8000	-0-	-910	-0-	1127	1	6455	3	Y	380	380	1	-0-	
							418	9								

GATES 10 ROSE A WELL #: 5746 RRCID -> 285987 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8955 - 19635																
06		12357 X	12357	-0-	-0-	-0-	1318	1	10663	3	Y	342	356	1	-0-	
							376	9								
07		12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	1347	1	10828	3	Y	347	347	1	-0-	
							382	9								
08		12773 X	12773	-0-	-0-	-0-	1293	1	11105	3	Y	341	341	1	-0-	
							375	9								
09		12247 X	12247	-0-	-0-	-0-	1528	1	10357	3	Y	329	329	1	-0-	
							362	9								
*10		12512 X	12512	-0-	-0-	-0-	1270	1	10894	3	Y	316	316	1	-0-	
							348	9								
*11		16237 X	16237	-0-	-0-	-0-	2347	1	13440	3	Y	409	409	1	-0-	
							450	9								

GATES 10 ROSE A WELL #: 5747 RRCID -> 285988 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9195 - 19875																
06		17130 X	16387	-0-	-743	-0-	1720	1	13912	3	Y	686	717	1	-0-	
							755	9								
07		17863 X	17863	-0-	-0-	-0-	1886	1	15155	3	Y	747	747	1	-0-	
							822	9								
08		17701 X	15669	-0-	-2032	-0-	1563	1	13424	3	Y	620	620	1	-0-	
							682	9								
09		17130 X	15025	-0-	-2105	-0-	1848	1	12519	3	Y	598	598	1	-0-	
							658	9								
10		16151 X	15335	-0-	-816	-0-	1535	1	13169	3	Y	574	574	1	-0-	
							631	9								
*11		16797 X	16797	-0-	-0-	-0-	2387	1	13671	3	Y	672	672	1	-0-	
							739	9								

GATES 10 ROSE A WELL #: 5748 RRCID -> 285989 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9077 - 19957																
06		11490 X	10567	-0-	-923	-0-	1134	1	9173	3	Y	236	247	1	-0-	
							260	9								
07		11780 X	10742	-0-	-1038	-0-	1160	1	9318	3	Y	240	240	1	-0-	
							264	9								
08		11222 X	9667	-0-	-1555	-0-	983	1	8445	3	Y	217	217	1	-0-	
							239	9								
09		10830 X	9263	-0-	-1567	-0-	1162	1	7871	3	Y	209	209	1	-0-	
							230	9								
10		10664 X	9469	-0-	-1195	-0-	966	1	8282	3	Y	201	201	1	-0-	
							221	9								
11		10320 X	9182	-0-	-1138	-0-	1336	1	7653	3	Y	175	175	1	-0-	
							193	9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A WELL #: 5745 RRCID -> 286038 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8862 - 19542															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			

06		18720 X	17389	-0-	-1331	-0-	1872	1	15141	3	Y	342	358	1	-0-
							376	9							
07		19344 X	17672	-0-	-1672	-0-	1913	1	15377	3	Y	347	347	1	-0-
							382	9							
08		18445 X	16465	-0-	-1980	-0-	1685	1	14473	3	Y	279	279	1	-0-
							307	9							
09		17820 X	15785	-0-	-2035	-0-	1992	1	13497	3	Y	269	269	1	-0-
							296	9							
10		17577 X	16138	-0-	-1439	-0-	1655	1	14199	3	Y	258	258	1	-0-
							284	9							
11		17010 X	15612	-0-	-1398	-0-	2283	1	13072	3	Y	234	234	1	-0-
							257	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5749 RRCID -> 286052 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8981 - 20205															
06		18540 X	17483	-0-	-1057	-0-	1847	1	14943	3	Y	630	658	1	-0-
							693	9							
07		19158 X	17770	-0-	-1388	-0-	1889	1	15177	3	Y	640	640	1	-0-
							704	9							
08		18600 X	17637	-0-	-963	-0-	1779	1	15278	3	Y	527	527	1	-0-
							580	9							
09		17940 X	16911	-0-	-1029	-0-	2103	1	14249	3	Y	508	508	1	-0-
							559	9							
10		17360 X	17273	-0-	-87	-0-	1747	1	14989	3	Y	488	488	1	-0-
							537	9							
11		16800 X	15592	-0-	-1208	-0-	2246	1	12864	3	Y	438	438	1	-0-
							482	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5743 RRCID -> 286055 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9138 - 18618															
06		15270 X	8126	-0-	-7144	-0-	818	1	6615	3	Y	630	658	1	-0-
							693	9							
07		10292 X	8264	-0-	-2028	-0-	837	1	6723	3	Y	640	640	1	-0-
							704	9							
08		11799 X	11799	-0-	-0-	-0-	1145	1	9836	3	Y	744	744	1	-0-
							818	9							
09		11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	1354	1	9173	3	Y	718	718	1	-0-
							790	9							
*10		11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	1125	1	9649	3	Y	689	689	1	-0-
							758	9							
*11		9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	1365	1	7815	3	Y	614	614	1	-0-
							675	9							

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 286191 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 9196 - 15896															
06		10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	1088	1	8806	3	Y	420	441	1	-0-
							462	9							
07		10525 X	10525	-0-	-0-	-0-	1113	1	8942	3	Y	427	427	1	-0-
							470	9							
08		10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	1034	1	8883	3	Y	496	496	1	-0-
							546	9							
09		10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	1222	1	8282	3	Y	478	478	1	-0-
							526	9							
10		10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	1016	1	8715	3	Y	459	459	1	-0-
							505	9							
11		11298 X	11298	-0-	-0-	-0-	1608	1	9208	3	Y	438	438	1	-0-
							482	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286353 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8902 - 16582													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	870	1 7035 3	Y	552	577 1	-0-		
07	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	607	9 889 1	Y	560	560 1	-0-		
08	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	616	9 886 1	Y	558	558 1	-0-		
09	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	614	9 1048 1	Y	538	538 1	-0-		
10	8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	592	9 871 1	Y	517	517 1	-0-		
11	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	871	1 569 9	Y	438	438 1	-0-		
						1288	1 7377 3	Y					
						482	9						

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 286356 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8693 - 17243													
06	14880 X	8735	-0-	-6145	-0-	929	1 7517 3	Y	263	276 1	-0-		
07	13609 X	8877	-0-	-4732	-0-	289	9 950 1	Y	267	267 1	-0-		
08	14108 X	14108	-0-	-0-	-0-	294	9 1403 1	Y	589	589 1	-0-		
09	13528 X	13528	-0-	-0-	-0-	648	9 1659 1	Y	568	568 1	-0-		
10	13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	625	9 1379 1	Y	546	546 1	-0-		
11	13452 X	13452	-0-	-0-	-0-	601	9 1952 1	Y	292	292 1	-0-		
						321	9						

GATES 10 ROSE A WELL #: 5742 RRCID -> 286357 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8925 - 17005													
06	4620 X	3322	-0-	-1298	-0-	324	1 2622 3	Y	342	360 1	-0-		
07	4774 X	3376	-0-	-1398	-0-	376	9 331 1	Y	347	347 1	-0-		
08	4650 X	4537	-0-	-113	-0-	382	9 423 1	Y	434	434 1	-0-		
09	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	477	9 501 1	Y	419	419 1	-0-		
*10	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	461	9 416 1	Y	402	402 1	-0-		
*11	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	442	9 793 1	Y	438	438 1	-0-		
						482	9						

GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 286469 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9017 - 16897													
06	8280 X	7349	-0-	-931	-0-	773	1 6251 3	Y	295	309 1	-0-		
07	8556 X	8361	-0-	-195	-0-	325	9 884 1	Y	336	336 1	-0-		
08	8463 X	7663	-0-	-800	-0-	370	9 781 1	Y	155	155 1	-0-		
09	8160 X	7348	-0-	-812	-0-	171	9 924 1	Y	150	150 1	-0-		
10	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	165	9 768 1	Y	144	144 1	-0-		
11	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	158	9 1200 1	Y	205	205 1	-0-		
						226	9						

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292														
JOHN GARNER RANCH WELL #: 8H RRCID -> 295324 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9419 - 20160														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		76920 X	57388	-0-	-19532	-0-	54866	2	2522	9	N	2293	2258	108
07		75454 X	54409	-0-	-21045	-0-	51935	2	2474	9	N	2249	2223	134
08		70990 X	42999	-0-	-27991	-0-	40826	2	2173	9	N	1975	2017	92
09		62760 X	36396	-0-	-26364	-0-	34006	2	2390	9	N	2173	2179	86
10		60388 X	49895	-0-	-10493	-0-	47593	2	2302	9	N	2093	2029	150
*11		57390 X	47240	-0-	-10150	-0-	44520	2	2720	9	N	2473	2540	83

JOHN GARNER RANCH WELL #: 6H RRCID -> 295330 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10079 - 19365														
06		64290 X	44763	-0-	-19527	-0-	43348	2	1415	9	N	1286	1282	61
07		63271 X	42587	-0-	-20684	-0-	41197	2	1390	9	N	1264	1250	75
08		58962 X	42837	-0-	-16125	-0-	41429	2	1408	9	N	1280	1296	59
09		49950 X	40741	-0-	-9209	-0-	39353	2	1388	9	N	1262	1271	50
10		47337 X	38545	-0-	-8792	-0-	37188	2	1357	9	N	1234	1195	89
*11		44760 X	35314	-0-	-9446	-0-	33794	2	1520	9	N	1382	1425	46

JOHN GARNER RANCH WELL #: 7H RRCID -> 295420 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9449 - 19804														
06		75480 X	57614	-0-	-17866	-0-	55225	2	2389	9	N	2172	2143	102
07		73749 X	54822	-0-	-18927	-0-	52357	2	2465	9	N	2241	2210	133
08		69223 X	54388	-0-	-14835	-0-	52408	2	1980	9	N	1800	1849	84
09		62040 X	50824	-0-	-11216	-0-	48816	2	2008	9	N	1825	1837	72
10		60419 X	48553	-0-	-11866	-0-	46572	2	1981	9	N	1801	1744	129
*11		57600 X	44823	-0-	-12777	-0-	42505	2	2318	9	N	2107	2165	71

JOHN GARNER RANCH WELL #: 9H RRCID -> 295447 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9818 - 20579														
06		76200 X	70485	-0-	-5715	-0-	66926	2	3559	9	N	3235	3173	151
07		78740 X	68341	-0-	-10399	-0-	64840	2	3501	9	N	3183	3145	189
08		78740 X	67840	-0-	-10900	-0-	64944	2	2896	9	N	2633	2699	123
09		75330 X	65540	-0-	-9790	-0-	62551	2	2989	9	N	2717	2732	108
10		73904 X	61619	-0-	-12285	-0-	58637	2	2982	9	N	2711	2624	195
*11		70500 X	57269	-0-	-13231	-0-	53743	2	3526	9	N	3205	3293	107

JOHN GARNER RANCH WELL #: 10H RRCID -> 297361 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9300 - 20722														
06		119070 X	83010	-0-	-36060	-0-	79275	2	3735	9	N	3395	3300	242
07		123039 X	86159	-0-	-36880	-0-	81943	2	4216	9	N	3833	3859	216
08		123039 X	81488	-0-	-41551	-0-	77616	2	3872	9	N	3520	3606	130
09		83790 X	67265	-0-	-16525	-0-	64252	2	3013	9	N	2739	2672	197
10		86583 X	65230	-0-	-21353	-0-	62170	2	3060	9	N	2782	2756	223
*11		83370 X	59599	-0-	-23771	-0-	57133	2	2466	9	N	2242	2342	123

JOHN GARNER RANCH WELL #: 12H RRCID -> 297362 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9517 - 21092														
06		105450 X	71189	-0-	-34261	-0-	67394	2	3795	9	N	3450	3329	244
07		108965 X	68951	-0-	-40014	-0-	66997	2	1954	9	N	1776	1913	107
08		108965 X	56234	-0-	-52731	-0-	53999	2	2235	9	N	2032	2064	75
09		75720 X	50024	-0-	-25696	-0-	47301	2	2723	9	N	2475	2375	175
10		73563 X	52541	-0-	-21022	-0-	49616	2	2925	9	N	2659	2621	213
*11		71190 X	48866	-0-	-22324	-0-	46492	2	2374	9	N	2158	2253	118

JOHN GARNER RANCH WELL #: 14H RRCID -> 297363 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9665 - 19822														
06		156270 X	105505	-0-	-50765	-0-	100777	2	4728	9	N	4298	4187	307
07		161479 X	102134	-0-	-59345	-0-	96657	2	5477	9	N	4979	5005	281
08		161479 X	31044	-0-	-130435	-0-	29651	2	1393	9	N	1266	1493	54
09		118950 X	27260	-0-	-91690	-0-	25327	2	1933	9	N	1757	1687	124
10		115041 X	17777	-0-	-97264	-0-	16887	2	890	9	N	809	863	70
*11		105510 X	18848	-0-	-86662	-0-	17958	2	890	9	N	809	835	44

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		3570 X	2999	-0-	-571	-0-	80 1	2762 2	Y	134	116 1	102
							10 4	147 9				
07		3689 X	3388	-0-	-301	-0-	149 1	3110 2	Y	111	137 1	76
							7 4	122 9				
08		3503 X	2874	-0-	-629	-0-	104 1	2587 2	Y	117	154 1	39
							54 4	129 9				
09		3390 X	2529	-0-	-861	-0-	92 1	2269 2	Y	144	93 1	90
							10 4	158 9				
10		3503 X	2434	-0-	-1069	-0-	51 1	2246 2	Y	98	140 1	48
							29 4	108 9				
11		3270 X	2604	-0-	-666	-0-	70 1	2340 2	Y	127	102 1	73
							54 4	140 9				
LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850												
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	4 1	137 2	Y	10	9 1	7
							11 9					
07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	8 1	161 2	Y	9	10 1	6
							10 9					
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	6 1	153 2	Y	8	11 1	3
							3 4	9 9				
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	6 1	156 2	Y	11	7 1	7
							1 4	12 9				
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	4 1	193 2	Y	10	12 1	5
							2 4	11 9				
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	6 1	208 2	Y	9	8 1	6
							5 4	10 9				
LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A												
06		2070 N	2045	-0-	-25	-0-	50 1	1749 2	Y	218	190 1	166
							6 4	240 9				
07		2232 N	2132	-0-	-100	-0-	88 1	1840 2	Y	182	224 1	124
							4 4	200 9				
08		2139 N	2083	-0-	-56	-0-	71 1	1764 2	Y	192	252 1	64
							37 4	211 9				
09		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	70 1	1719 2	Y	235	152 1	147
							7 4	259 9				
10		2139 N	2093	-0-	-46	-0-	40 1	1777 2	Y	230	274 1	103
							23 4	253 9				
11		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	52 1	1746 2	Y	207	188 1	122
							41 4	228 9				
LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670												
06		3870 X	3629	-0-	-241	-0-	101 1	3516 2	Y	-0-		-0-
							12 4					
07		4061 X	3788	-0-	-273	-0-	173 1	3607 2	Y	-0-		-0-
							8 4					
08		4061 X	3542	-0-	-519	-0-	134 1	3338 2	Y	-0-		-0-
							70 4					
09		3930 X	3422	-0-	-508	-0-	133 1	3275 2	Y	-0-		-0-
							14 4					
10		3906 X	3545	-0-	-361	-0-	77 1	3424 2	Y	-0-		-0-
							44 4					
11		3660 X	3506	-0-	-154	-0-	99 1	3330 2	Y	-0-		-0-
							77 4					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450

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

LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835

06	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	50 1	1715 2	959 4	45 9	Y	41	36 1				31
07	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	83 1	1724 2	621 4	36 9	Y	33	41 1				23
08	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	67 1	1665 2	725 4	40 9	Y	36	47 1				12
09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	66 1	1624 2	73 4	50 9	Y	45	29 1				28
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	38 1	1689 2	219 4	46 9	Y	42	51 1				19
11	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	50 1	1665 2	516 4	43 9	Y	39	35 1				23

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375

06	960 N	926	-0-	-34	-0-	25 1	875 2	3 4	23 9	Y	21	18 1				16
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	42 1	882 2	2 4	19 9	Y	17	21 1				12
08	961 N	914	-0-	-47	-0-	34 1	842 2	18 4	20 9	Y	18	24 1				6
09	930 N	887	-0-	-43	-0-	34 1	825 2	4 4	24 9	Y	22	14 1				14
10	930 N	906	-0-	-24	-0-	19 1	852 2	11 4	24 9	Y	22	26 1				10
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	25 1	836 2	19 4	21 9	Y	19	18 1				11

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

06	900 N	893	-0-	-7	-0-	24 1	845 2	23 4	1 9	Y	1	1 1				1
07	961 N	916	-0-	-45	-0-	41 1	858 2	16 4	1 9	Y	1	1 1				1
08	899 N	869	-0-	-30	-0-	32 1	805 2	32 4	2 9	Y	-0-	1 1				-0-
09	900 N	828	-0-	-72	-0-	32 1	789 2	5 4	2 9	Y	2	1 1				1
10	930 N	860	-0-	-70	-0-	19 1	826 2	15 4	1 9	Y	-0-	1 1				-0-
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	24 1	790 2	28 4	1 9	Y	1	1 1				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	17 1	573 2	Y		21	18 1			16
							478 4	23 9							
07		957 N	957	-0-	-0-	-0-	28 1	590 2	Y		17	21 1			12
							320 4	19 9							
08		953 N	953	-0-	-0-	-0-	22 1	554 2	Y		18	24 1			6
							357 4	20 9							
09		1020 N	628	-0-	-392	-0-	22 1	547 2	Y		22	14 1			14
							35 4	24 9							
10		961 N	709	-0-	-252	-0-	13 1	566 2	Y		22	26 1			10
							106 4	24 9							
11		930 N	837	-0-	-93	-0-	16 1	549 2	Y		19	18 1			11
							251 4	21 9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250															
06		2280 N	2193	-0-	-87	-0-	60 1	2074 2	Y		47	41 1			36
							7 4	52 9							
07		2480 N	2301	-0-	-179	-0-	103 1	2149 2	Y		40	49 1			27
							5 4	44 9							
08		2325 N	2183	-0-	-142	-0-	81 1	2014 2	Y		42	55 1			14
							42 4	46 9							
09		2190 N	1914	-0-	-276	-0-	72 1	1778 2	Y		51	33 1			32
							8 4	56 9							
10		2294 N	2123	-0-	-171	-0-	45 1	1998 2	Y		50	60 1			22
							25 4	55 9							
11		2100 N	2040	-0-	-60	-0-	56 1	1889 2	Y		46	41 1			27
							44 4	51 9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350															
06		1380 N	1226	-0-	-154	-0-	33 1	1152 2	Y		34	30 1			26
							4 4	37 9							
07		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	65 1	1363 2	Y		28	35 1			19
							3 4	31 9							
08		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	54 1	1348 2	Y		31	40 1			10
							28 4	34 9							
09		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	55 1	1344 2	Y		37	24 1			23
							6 4	41 9							
10		1457 N	1374	-0-	-83	-0-	29 1	1289 2	Y		36	43 1			16
							16 4	40 9							
11		1410 N	940	-0-	-470	-0-	26 1	860 2	Y		31	29 1			18
							20 4	34 9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250															
06		1350 N	1235	-0-	-115	-0-	34 1	1173 2	Y		22	19 1			17
							4 4	24 9							
07		1364 N	1225	-0-	-139	-0-	55 1	1147 2	Y		19	23 1			13
							2 4	21 9							
08		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	42 1	1050 2	Y		20	26 1			7
							22 4	22 9							
09		1230 N	1080	-0-	-150	-0-	41 1	1009 2	Y		24	16 1			15
							4 4	26 9							
10		1240 N	962	-0-	-278	-0-	20 1	904 2	Y		24	28 1			11
							12 4	26 9							
11		1110 N	823	-0-	-287	-0-	23 1	764 2	Y		16	19 1			8
							18 4	18 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
06		2010 N	1786	-0-	-224	-0-	48 1	1680 2	Y	47	42	1		36
							6 4	52 9						
07		2108 N	1859	-0-	-249	-0-	83 1	1727 2	Y	41	49	1		28
							4 4	45 9						
08		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	80 1	1995 2	Y	44	57	1		15
							42 4	48 9						
09		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	74 1	1821 2	Y	53	35	1		33
							8 4	58 9						
10		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	43 1	1923 2	Y	52	62	1		23
							25 4	57 9						
11		2100 N	2029	-0-	-71	-0-	56 1	1878 2	Y	46	42	1		27
							44 4	51 9						

LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550														
06		2640 X	2413	-0-	-227	-0-	65 1	2243 2	Y	88	76	1		67
							8 4	97 9						
07		3038 X	2712	-0-	-326	-0-	121 1	2510 2	Y	69	87	1		49
							5 4	76 9						
08		3038 X	2668	-0-	-370	-0-	98 1	2433 2	Y	78	101	1		26
							51 4	86 9						
09		2940 X	2550	-0-	-390	-0-	95 1	2342 2	Y	94	61	1		59
							10 4	103 9						
10		2697 X	2643	-0-	-54	-0-	55 1	2456 2	Y	92	110	1		41
							31 4	101 9						
11		2610 X	2607	-0-	-3	-0-	71 1	2388 2	Y	84	76	1		49
							56 4	92 9						

LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500														
06		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	42 1	1457 2	Y	102	89	1		78
							5 4	112 9						
07		1581 N	1524	-0-	-57	-0-	65 1	1362 2	Y	85	105	1		58
							3 4	94 9						
08		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	53 1	1311 2	Y	90	118	1		30
							27 4	99 9						
09		1620 N	1389	-0-	-231	-0-	49 1	1213 2	Y	111	72	1		69
							5 4	122 9						
10		1519 N	1313	-0-	-206	-0-	26 1	1153 2	Y	108	129	1		48
							15 4	119 9						
11		1440 N	1263	-0-	-177	-0-	33 1	1097 2	Y	97	88	1		57
							26 4	107 9						

LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250														
06		780 N	730	-0-	-50	-0-	20 1	708 2	Y	-0-				-0-
							2 4							
07		857 N	857	-0-	-0-	-0-	39 1	816 2	Y	-0-				-0-
							2 4							
08		837 N	716	-0-	-121	-0-	27 1	675 2	Y	-0-				-0-
							14 4							
09		761 N	761	-0-	-0-	-0-	30 1	728 2	Y	-0-				-0-
							3 4							
10		868 N	764	-0-	-104	-0-	17 1	738 2	Y	-0-				-0-
							9 4							
11		715 N	715	-0-	-0-	-0-	20 1	679 2	Y	-0-				-0-
							16 4							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	77 1	2674 2	23 9	Y	21	18	1			16
07		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	108 1	2243 2	17 9	Y	15	20	1			11
08		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	95 1	2363 2	20 9	Y	18	23	1			6
09		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	91 1	2242 2	24 9	Y	22	14	1			14
10		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	58 1	2571 2	24 9	Y	22	26	1			10
11		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	63 1	2132 2	21 9	Y	19	18	1			11

LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200																
06		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	55 1	1895 2	1 9	Y	1	1	1			1
07		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	97 1	2021 2	1 9	Y	1	1	1			1
08		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	100 1	2498 2	1 9	Y	1	2	1			-0-
09		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	82 1	2027 2	2 9	Y	2	1	1			1
10		2108 N	1715	-0-	-393	-0-	37 1	1655 2	2 9	Y	2	2	1			1
11		2280 N	1722	-0-	-558	-0-	49 1	1634 2	1 9	Y	1	1	1			1

LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000																
06		900 N	888	-0-	-12	-0-	24 1	844 2	17 9	Y	15	13	1			11
07		930 N	748	-0-	-182	-0-	34 1	700 2	13 9	Y	12	15	1			8
08		930 N	727	-0-	-203	-0-	27 1	672 2	14 9	Y	13	17	1			4
09		900 N	898	-0-	-2	-0-	34 1	843 2	17 9	Y	15	10	1			9
10		886 N	886	-0-	-0-	-0-	19 1	838 2	18 9	Y	16	18	1			7
11		891 N	891	-0-	-0-	-0-	25 1	834 2	13 9	Y	12	12	1			7

LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250																
06		2280 N	2060	-0-	-220	-0-	55 1	1890 2	108 9	Y	98	88	1			75
07		2356 N	2104	-0-	-252	-0-	92 1	1913 2	95 9	Y	86	103	1			58
08		2139 N	2019	-0-	-120	-0-	73 1	1809 2	99 9	Y	90	118	1			30
09		2070 N	1960	-0-	-110	-0-	72 1	1759 2	122 9	Y	111	72	1			69
10		2108 N	1952	-0-	-156	-0-	40 1	1770 2	119 9	Y	108	129	1			48
11		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	53 1	1787 2	107 9	Y	97	88	1			57

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	35 1	1200 2	N	16	14 1	12	
						4 4	18 9					
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	49 1	1024 2	N	13	16 1	9	
						2 4	14 9					
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	49 1	1217 2	N	14	18 1	5	
						25 4	15 9					
09	1260 N	1191	-0-	-69	-0-	46 1	1121 2	N	17	11 1	11	
						5 4	19 9					
10	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	58 1	2587 2	N	17	20 1	8	
						33 4	19 9					
11	1260 N	1081	-0-	-179	-0-	30 1	1013 2	N	13	13 1	8	
						24 4	14 9					
LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050												
06	420 N	339	-0-	-81	-0-	9 1	306 2	N	21	18 1	16	
						1 4	23 9					
07	403 N	352	-0-	-51	-0-	15 1	317 2	N	17	21 1	12	
						1 4	19 9					
08	372 N	285	-0-	-87	-0-	10 1	250 2	N	18	24 1	6	
						5 4	20 9					
09	330 N	260	-0-	-70	-0-	9 1	226 2	N	22	14 1	14	
						1 4	24 9					
10	341 N	214	-0-	-127	-0-	4 1	184 2	N	22	26 1	10	
						2 4	24 9					
11	270 N	202	-0-	-68	-0-	5 1	173 2	N	18	17 1	11	
						4 4	20 9					
GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579												
06	360 N	302	-0-	-58	-0-	294 2	8 9	Y	7	5 1	2	
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	311 2	2 9	Y	2	1 1	3	
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	331 2	3 9	Y	3	5 1	1	
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	309 2	3 9	Y	3	3 1	1	
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	338 2	6 9	Y	5	3 1	3	
11	330 N	265	-0-	-65	-0-	264 2	1 9	Y	1	2 1	2	
GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) 34242 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174123 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 10640												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
GAVILAN (MIOCENE) 34268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON												
LONE STAR MINERAL DEVELOPMT, LLC 507234												
LA PITA WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GEORGE BUCK (4TH HINNANT) THREE C EXPLORATION, LLC AVIATORS GAS UNIT		34445 400 857512	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	3	RRCID ->	104990	COMPL. DATE	03/18/1983	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8623 - 8644
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30

GERONIMO (FRIO LOWER) PROLINE ENERGY RESOURCES INC PRIDAY UNIT		34583 333 681327	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	164809	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10728 - 10924
06	2280 N	2192	-0-	-88	-0-	2001 2	191 9	N	174	183 1	2
07	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2552 2	182 9	N	165	164 1	3
08	2046 N	1971	-0-	-75	-0-	1769 2	202 9	N	184	161 1	26
09	2190 N	1837	-0-	-353	-0-	1686 2	151 9	N	137	148 1	15
*10	2728 N	1958	-0-	-770	-0-	1790 2	168 9	N	153	143 1	25
11	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2		N	-0-		15

GINNY, E. (6600) MPG PETROLEUM, INC. BRAMMER		34990 400 518631	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	5	RRCID ->	041476	COMPL. DATE	02/14/1967	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GLENN MARTIN (1100) PROX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. WALKER, MAY		35311 300 681057	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1469	RRCID ->	153300	COMPL. DATE	05/10/1994	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1017 - 1027
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) BRASK-DUMONT RANCH, INC. BLOCKER, JOHN R. 1837		35566 500 089602	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	113620	COMPL. DATE	06/22/1984	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4835 - 4952
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1		N	-0-		-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1		N	-0-		-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841		35566 500 089602	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	2	RRCID ->	113622	COMPL. DATE	06/21/1984	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4855 - 4970
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-		-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 1		N	-0-		-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 1		N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.// 089602									
BLOCKER, JOHN R. 1843		WELL #: 1		RRCID -> 113623		COMPL. DATE 06/23/1984		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4926 - 5070			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-	-0-	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-	-0-	

BLOCKER, JOHN R. 1841		WELL #: 1		RRCID -> 113625		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4754 - 4895			
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-	-0-	
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-	-0-	

BLOCKER, JOHN R. 1839		WELL #: 2		RRCID -> 116462		COMPL. DATE 04/22/1984		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 4758			
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-	-0-	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-	-0-	

BRASK		WELL #: 2		RRCID -> 190561		COMPL. DATE 08/11/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034			
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	Y	-0-	55	
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	Y	-0-	55	
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	Y	-0-	55	
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	Y	-0-	55	
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	Y	-0-	55	
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3	Y	-0-	55	

BRASK		WELL #: 5		RRCID -> 196911		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881			
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3	Y	-0-	27	
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	Y	-0-	27	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-	27	
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	Y	-0-	27	
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	Y	-0-	27	
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	Y	-0-	27	

BRASK		WELL #: 4		RRCID -> 196912		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838			
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3	Y	-0-	27	
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	Y	-0-	27	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-	27	
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	Y	-0-	27	
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	Y	-0-	27	
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	Y	-0-	27	

BRASK		WELL #: 8		RRCID -> 196913		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784			
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3	Y	-0-	28	
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-	28	
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	Y	-0-	28	
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	Y	-0-	28	
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	Y	-0-	28	
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	Y	-0-	28	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.// 089602									
BRASK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 199602		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	Y	-0-		14
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-		14
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-		14
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	Y	-0-		14
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	Y	-0-		14
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	Y	-0-		14

BRASK		WELL #: 13		RRCID -> 200043		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926			
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3	Y	-0-		10
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-		10
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	Y	-0-		10
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-		10
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-		10
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-		10

BRASK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 201134		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 5328			
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3	Y	-0-		22
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-		22
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	Y	-0-		22
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	Y	-0-		22
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	Y	-0-		22
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	Y	-0-		22

BRASK		WELL #: 15		RRCID -> 209693		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678			
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3	Y	-0-		28
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-		28
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	Y	-0-		28
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	Y	-0-		28
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	Y	-0-		28
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	Y	-0-		28

BRASK "A"		WELL #: 6		RRCID -> 214107		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895			
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	Y	-0-		15
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-		15
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	-0-		15
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-		15
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		15
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	Y	-0-		15

BRASK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 217092		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393			
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	Y	-0-		13
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	Y	-0-		13
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-		13
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	Y	-0-		13
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	Y	-0-		13
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	Y	-0-		13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.			263696										
PALAFOX EXPLOR. CO. -17-			WELL #: 117	RRCID -> 047595	COMPL. DATE 03/19/1999	TOTAL DEPTH 5635	PERF. 5461	-		5532			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3000 X	2759	-0-	-241	-0-	251 1	2508 3	N	-0-			50
07		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	237 1	3080 3	N	-0-			50
08		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	238 1	3372 3	N	-0-			50
09		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	254 1	3052 3	N	-0-			50
10		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	231 1	3057 3	N	-0-			50
11		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	229 1	2906 3	N	-0-			50

PALAFOX EXPLOR. CO. -22-			WELL #: 1	RRCID -> 047596	COMPL. DATE 10/08/1969	TOTAL DEPTH 5540	PERF. N/A						
06		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	225 1	2048 3	N	-0-			-0-
07		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	192 1	2123 3	N	-0-			-0-
08		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	198 1	1486 3	N	-0-			-0-
09		2280 N	1655	-0-	-625	-0-	159 1	1496 3	N	-0-			-0-
10		2325 N	2083	-0-	-242	-0-	185 1	1898 3	N	-0-			-0-
11		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	143 1	1592 3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-			WELL #: 2	RRCID -> 170545	COMPL. DATE 09/28/1998	TOTAL DEPTH 5760	PERF. 5347	-		5582			
06		810 N	535	-0-	-275	-0-	2 1	533 3	N	-0-			-0-
07		682 N	407	-0-	-275	-0-	2 1	405 3	N	-0-			-0-
08		572 N	572	-0-	-0-	-0-	2 1	570 3	N	-0-			-0-
09		759 N	759	-0-	-0-	-0-	4 1	755 3	N	-0-			-0-
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	2 1	423 3	N	-0-			-0-
11		588 N	588	-0-	-0-	-0-	3 1	585 3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-			WELL #: 2	RRCID -> 170564	COMPL. DATE 09/28/1998	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5239	-		5545			
06		690 N	607	-0-	-83	-0-	3 1	604 3	N	-0-			-0-
07		682 N	510	-0-	-172	-0-	510 3		N	-0-			-0-
08		640 N	640	-0-	-0-	-0-	3 1	637 3	N	-0-			-0-
09		612 N	612	-0-	-0-	-0-	3 1	609 3	N	-0-			-0-
10		534 N	534	-0-	-0-	-0-	3 1	531 3	N	-0-			-0-
11		630 N	603	-0-	-27	-0-	3 1	600 3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-			WELL #: 3	RRCID -> 171674	COMPL. DATE 12/16/1998	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5322	-		5342			
06		720 N	664	-0-	-56	-0-	3 1	661 3	N	-0-			-0-
07		755 N	755	-0-	-0-	-0-	3 1	752 3	N	-0-			-0-
08		778 N	778	-0-	-0-	-0-	3 1	775 3	N	-0-			-0-
09		817 N	817	-0-	-0-	-0-	4 1	813 3	N	-0-			-0-
10		759 N	759	-0-	-0-	-0-	4 1	755 3	N	-0-			-0-
11		898 N	898	-0-	-0-	-0-	4 1	894 3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B-			WELL #: 1	RRCID -> 172822	COMPL. DATE 04/23/2020	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5501	-		5793			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-			WELL #: 3	RRCID -> 172850	COMPL. DATE 12/21/1998	TOTAL DEPTH 5730	PERF. 5192	-		5648			
06		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	5 1	1084 3	N	-0-			-0-
07		1023 N	612	-0-	-411	-0-	612 3		N	-0-			-0-
08		1116 N	932	-0-	-184	-0-	4 1	928 3	N	-0-			-0-
09		1080 N	733	-0-	-347	-0-	3 1	730 3	N	-0-			-0-
10		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	5 1	1083 3	N	-0-			-0-
11		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	5 1	1124 3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696													
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 4		RRCID -> 173078		COMPL. DATE 04/12/1999			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 5505						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	6	1	1365	3	N	-0-			-0-
07	1426	N	1076	-0-	-350	-0-	5	1	1071	3	N	-0-			-0-
08	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	5	1	1233	3	N	-0-			-0-
09	1380	N	1100	-0-	-280	-0-	5	1	1095	3	N	-0-			-0-
10	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	5	1	1013	3	N	-0-			-0-
11	1200	N	979	-0-	-221	-0-	4	1	975	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A-		WELL #: 1		RRCID -> 173079		COMPL. DATE 04/26/2018			TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706						
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -9-		WELL #: 3		RRCID -> 173196		COMPL. DATE 04/27/1999			TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648						
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	5	1	1048	3	N	-0-			-0-
07	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-			-0-
08	775	N	632	-0-	-143	-0-	3	1	629	3	N	-0-			-0-
09	1050	N	830	-0-	-220	-0-	4	1	826	3	N	-0-			-0-
10	868	N	683	-0-	-185	-0-	3	1	680	3	N	-0-			-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	4	1	873	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 4		RRCID -> 173770		COMPL. DATE 06/20/1999			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 5496						
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	3	1	725	3	N	-0-			-0-
07	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			N	-0-			-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	3	1	804	3	N	-0-			-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	4	1	846	3	N	-0-			-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	4	1	735	3	N	-0-			-0-
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	3	1	756	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 5		RRCID -> 173771		COMPL. DATE 06/20/1999			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381						
06	1170	N	957	-0-	-213	-0-	4	1	953	3	N	-0-			-0-
07	1147	N	950	-0-	-197	-0-	4	1	946	3	N	-0-			-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	4	1	969	3	N	-0-			-0-
09	960	N	917	-0-	-43	-0-	4	1	913	3	N	-0-			-0-
10	961	N	849	-0-	-112	-0-	4	1	845	3	N	-0-			-0-
11	930	N	805	-0-	-125	-0-	4	1	801	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 6		RRCID -> 173915		COMPL. DATE 07/11/1999			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427						
06	870	N	856	-0-	-14	-0-	4	1	852	3	N	-0-			-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	4	1	883	3	N	-0-			-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	4	1	906	3	N	-0-			-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	5	1	1005	3	N	-0-			-0-
10	899	N	820	-0-	-79	-0-	4	1	816	3	N	-0-			-0-
11	870	N	835	-0-	-35	-0-	4	1	831	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15-		WELL #: 2		RRCID -> 179503		COMPL. DATE 10/13/2021			TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5501 - 5822						
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		7	RRCID -> 179505	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5230	-	5290	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	5 1	1030 3	N	-0-		-0-			-0-
07	1364 N	1162	-0-	-202	-0-	1162 3		N	-0-		-0-			-0-
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	6 1	1329 3	N	-0-		-0-			-0-
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	6 1	1326 3	N	-0-		-0-			-0-
10	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	6 1	1112 3	N	-0-		-0-			-0-
11	1290 N	1220	-0-	-70	-0-	5 1	1215 3	N	-0-		-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		5	RRCID -> 179999	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5761	PERF.	5240	-	5280	
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	1 1	114 3	N	-0-		-0-			-0-
07	155 N	107	-0-	-48	-0-	107 3		N	-0-		-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	1 1	190 3	N	-0-		-0-			-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	1 1	133 3	N	-0-		-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-		-0-			-0-
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	1 1	139 3	N	-0-		-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		6	RRCID -> 180000	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5190	-	5250	
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	3 1	663 3	N	-0-		-0-			-0-
07	589 N	532	-0-	-57	-0-	532 3		N	-0-		-0-			-0-
08	589 N	511	-0-	-78	-0-	2 1	509 3	N	-0-		-0-			-0-
09	570 N	504	-0-	-66	-0-	2 1	502 3	N	-0-		-0-			-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	3 1	555 3	N	-0-		-0-			-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	2 1	485 3	N	-0-		-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #:		7	RRCID -> 181138	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5270	-	5300	
06	570 N	541	-0-	-29	-0-	2 1	539 3	N	-0-		-0-			-0-
07	589 N	561	-0-	-28	-0-	2 1	559 3	N	-0-		-0-			-0-
08	589 N	579	-0-	-10	-0-	2 1	577 3	N	-0-		-0-			-0-
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	3 1	652 3	N	-0-		-0-			-0-
10	558 N	538	-0-	-20	-0-	3 1	535 3	N	-0-		-0-			-0-
11	570 N	478	-0-	-92	-0-	2 1	476 3	N	-0-		-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #:		8	RRCID -> 181182	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5220	-	5260	
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	5 1	1014 3	N	-0-		-0-			-0-
07	868 N	700	-0-	-168	-0-	3 1	697 3	N	-0-		-0-			-0-
08	806 N	691	-0-	-115	-0-	3 1	688 3	N	-0-		-0-			-0-
09	930 N	791	-0-	-139	-0-	4 1	787 3	N	-0-		-0-			-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	4 1	710 3	N	-0-		-0-			-0-
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	3 1	778 3	N	-0-		-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9"		WELL #:		1	RRCID -> 212576	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	5399	-	5632	
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	1 1	173 3	N	-0-		-0-			-0-
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3		N	-0-		-0-			-0-
08	217 N	186	-0-	-31	-0-	1 1	185 3	N	-0-		-0-			-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	1 1	195 3	N	-0-		-0-			-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	2 1	393 3	N	-0-		-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	1 1	194 3	N	-0-		-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978														
GATES, A. E., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044007 COMPL. DATE 05/01/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		480 N	115	-0-	-365	-0-	34 1	81 3	Y	-0-				-0-
07		403 N	235	-0-	-168	-0-	60 1	175 3	Y	-0-				-0-
08		403 N	226	-0-	-177	-0-	74 1	152 3	Y	-0-				-0-
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	71 1	188 3	Y	-0-				-0-
10		248 N	241	-0-	-7	-0-	55 1	186 3	Y	-0-				-0-
11		233 N	233	-0-	-0-	-0-	70 1	163 3	Y	-0-				-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 044287 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5343 - 5373														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		123 N	123	-0-	-0-	-0-	31 1	92 3	Y	-0-				-0-
08		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-				-0-
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	53 1	141 3	Y	-0-				-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	58 1	136 3	Y	-0-				-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 3 RRCID -> 044610 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	42 1	121 3	Y	-0-				-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	47 1	124 3	Y	-0-				-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	40 1	94 3	Y	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 5 RRCID -> 047211 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	14 1	42 3	Y	-0-				-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
PALAFOX UNIT		WELL #: G 6		RRCID -> 047960	COMPL. DATE 09/18/1969	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5344	-	5410					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	630 N	622	-0-	-8	-0-	49	1	573	3	Y	-0-			-0-
07	651 N	574	-0-	-77	-0-	46	1	528	3	Y	-0-			-0-
08	651 N	581	-0-	-70	-0-	39	1	542	3	Y	-0-			-0-
09	630 N	532	-0-	-98	-0-	32	1	500	3	Y	-0-			-0-
10	589 N	525	-0-	-64	-0-	33	1	492	3	Y	-0-			-0-
11	570 N	261	-0-	-309	-0-	22	1	239	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER RANCH #2		WELL #: 2		RRCID -> 069971	COMPL. DATE 11/30/1976	TOTAL DEPTH 5600	PERF. N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES -B-		WELL #: 4		RRCID -> 070652	COMPL. DATE 03/05/1977	TOTAL DEPTH 5686	PERF. N/A							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	39	1	112	3	Y	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	12	1	25	3	Y	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	29	1	76	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	35	1	81	3	Y	-0-			-0-

GATES -A-		WELL #: 7		RRCID -> 070749	COMPL. DATE 03/25/1977	TOTAL DEPTH 5662	PERF. N/A							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	40	1	118	3	Y	-0-			-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	50	1	103	3	Y	-0-			-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	91	1	239	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	76	1	179	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 072989	COMPL. DATE 08/09/2007	TOTAL DEPTH 9610	PERF. 5275	-	5443					
06	180 N	144	-0-	-36	-0-	11	1	133	3	Y	-0-			5
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	3	Y	-0-			5
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	10	1	136	3	Y	-0-			5
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	Y	-0-			5
10	186 N	91	-0-	-95	-0-	6	1	85	3	Y	-0-			5
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	9	1	92	3	Y	-0-			5

GATES -B-		WELL #: 6		RRCID -> 073855	COMPL. DATE 10/15/1977	TOTAL DEPTH 5725	PERF. N/A							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	496 N	101	-0-	-395	-0-	12	1	89	3	Y	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 11		RRCID -> 075809	COMPL. DATE 02/03/1978	TOTAL DEPTH 5850	PERF. N/A							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BLOCKER RANCH "E"		WELL #:		5	RRCID ->	091151	COMPL. DATE	06/20/1980	TOTAL DEPTH	5452	PERF.	4864 - 4964	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLOCKER RANCH (SEC.1846)		WELL #:		1	RRCID ->	093200	COMPL. DATE	10/20/1980	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4720 - 4772	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 15	RRCID ->	109310	COMPL. DATE	02/11/1984	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5172 - 5221	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	3	Y			-0-
08	155 N	78	-0-	-77	-0-	5	1	73	3	Y			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y			-0-
10	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	3			Y			-0-
11	90 N	32	-0-	-58	-0-	3	1	29	3	Y			-0-

GATES "A"		WELL #:		9	RRCID ->	111193	COMPL. DATE	06/04/1984	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5222 - 5260	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	11	1	33	3	Y			-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	117	1	241	3	Y			-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	85	1	224	3	Y			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y			-0-

GATES "N" TR1		WELL #:		2	RRCID ->	147256	COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL DEPTH	5507	PERF.	5131 - 5329	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #:		30	RRCID ->	170359	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	5738	PERF.	5487 - 5495	
06	780 N	739	-0-	-41	-0-	58	1	681	3	N			-0-
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	71	1	817	3	N			-0-
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	56	1	789	3	N			-0-
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	50	1	785	3	N			-0-
10	806 N	415	-0-	-391	-0-	26	1	389	3	N			-0-
11	780 N	414	-0-	-366	-0-	35	1	379	3	N			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 24	RRCID ->	170360	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	5757	PERF.	5315 - 5469	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX UNIT		WELL #: F 21		RRCID -> 170361		COMPL. DATE 06/25/1998			TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	930 N	429	-0-	-501	-0-	29 1	400 3	N	-0-	-0-	
07	961 N	649	-0-	-312	-0-	52 1	597 3	N	-0-	-0-	
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	68 1	957 3	N	-0-	-0-	
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	67 1	1064 3	N	-0-	-0-	
10	651 N	423	-0-	-228	-0-	26 1	397 3	N	-0-	-0-	
11	930 N	896	-0-	-34	-0-	77 1	819 3	N	-0-	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 20		RRCID -> 170362		COMPL. DATE 06/16/1998			TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400		
06	330 N	244	-0-	-86	-0-	19 1	225 3	N	-0-	-0-	
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	39 1	449 3	N	-0-	-0-	
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	30 1	426 3	N	-0-	-0-	
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	27 1	423 3	N	-0-	-0-	
10	341 N	166	-0-	-175	-0-	10 1	156 3	N	-0-	-0-	
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-	

PALAFOX-UNIT		WELL #: F 18		RRCID -> 170363		COMPL. DATE 02/13/1998			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406		
06	1260 N	1189	-0-	-71	-0-	93 1	1096 3	N	-0-	-0-	
07	1488 N	594	-0-	-894	-0-	48 1	546 3	N	-0-	-0-	
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	54 1	756 3	N	-0-	-0-	
09	1200 N	347	-0-	-853	-0-	21 1	326 3	N	-0-	-0-	
10	589 N	316	-0-	-273	-0-	20 1	296 3	N	-0-	-0-	
11	780 N	630	-0-	-150	-0-	54 1	576 3	N	-0-	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 19		RRCID -> 170364		COMPL. DATE 05/20/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 16		RRCID -> 170365		COMPL. DATE 05/14/1999			TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539		
06	930 N	843	-0-	-87	-0-	66 1	777 3	N	-0-	-0-	
07	1054 N	787	-0-	-267	-0-	63 1	724 3	N	-0-	-0-	
08	930 N	908	-0-	-22	-0-	60 1	848 3	N	-0-	-0-	
09	840 N	775	-0-	-65	-0-	46 1	729 3	N	-0-	-0-	
10	775 N	743	-0-	-32	-0-	46 1	697 3	N	-0-	-0-	
11	870 N	766	-0-	-104	-0-	65 1	701 3	N	-0-	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 17		RRCID -> 170367		COMPL. DATE 02/02/1998			TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438		
06	840 N	389	-0-	-451	-0-	30 1	359 3	N	-0-	-0-	
07	868 N	828	-0-	-40	-0-	66 1	762 3	N	-0-	-0-	
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	58 1	813 3	N	-0-	-0-	
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	47 1	746 3	N	-0-	-0-	
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	53 1	788 3	N	-0-	-0-	
11	840 N	806	-0-	-34	-0-	69 1	737 3	N	-0-	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 26		RRCID -> 170368		COMPL. DATE 06/05/1998			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482		
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	41 1	480 3	N	-0-	-0-	
07	558 N	496	-0-	-62	-0-	40 1	456 3	N	-0-	-0-	
08	558 N	494	-0-	-64	-0-	33 1	461 3	N	-0-	-0-	
09	510 N	253	-0-	-257	-0-	15 1	238 3	N	-0-	-0-	
10	496 N	261	-0-	-235	-0-	16 1	245 3	N	-0-	-0-	
11	480 N	362	-0-	-118	-0-	31 1	331 3	N	-0-	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
GATES 1268		WELL #: 8B		RRCID -> 170370		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 1269		WELL #: 10A		RRCID -> 170371		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5122 - 5310								
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	22	1	58	3	N	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	7	1	16	3	N	-0-					-0-

GATES 1268		WELL #: 9B		RRCID -> 170372		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 1270		WELL #: 12A		RRCID -> 170373		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	89	1	233	3	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	107	1	250	3	N	-0-					-0-

GATES 2016		WELL #: 13A		RRCID -> 170375		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	12	1	36	3	N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	17	1	44	3	N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	47	1	109	3	N	-0-					-0-

GATES 2016		WELL #: 14A		RRCID -> 170478		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5130 - 5379								
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	34	1	97	3	N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	3	N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	13	1	29	3	N	-0-					-0-

GATES 2016		WELL #: 15A		RRCID -> 172224		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5249 - 5126								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES "N" TR1		WELL #: 1		RRCID -> 173243		COMPL. DATE 04/23/1999			TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5133 - 5143			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	126	N	126	-0-	-0-	37	1	89	3	Y	-0-	
07	130	N	130	-0-	-0-	33	1	97	3	Y	-0-	
08	63	N	63	-0-	-0-	21	1	42	3	Y	-0-	
09	42	N	42	-0-	-0-	12	1	30	3	Y	-0-	
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	
11	72	N	72	-0-	-0-	21	1	51	3	Y	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 37		RRCID -> 174358		COMPL. DATE 11/02/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483			
06	1260	N	1016	-0-	-244	-0-	79	1	937	3	N	-0-
07	1302	N	833	-0-	-469	-0-	67	1	766	3	N	-0-
08	1302	N	827	-0-	-475	-0-	55	1	772	3	N	-0-
09	1020	N	748	-0-	-272	-0-	45	1	703	3	N	-0-
10	837	N	745	-0-	-92	-0-	47	1	698	3	N	-0-
11	810	N	703	-0-	-107	-0-	60	1	643	3	N	-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 5		RRCID -> 179362		COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108			
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	21	1	62	3	N	-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-

GATES "N" TR3		WELL #: 2		RRCID -> 179402		COMPL. DATE 09/15/2000			TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208			
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-	
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	3	Y	-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3		Y	-0-	
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 25		RRCID -> 179414		COMPL. DATE 08/16/2000			TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501			
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-	
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 6		RRCID -> 180083		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125			
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	145	1	342	3	Y	-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	107	1	365	3	Y	-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	120	1	281	3	Y	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 11		RRCID -> 180090		COMPL. DATE 10/16/2000			TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398			
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	92	1	1086	3	N	-0-
07	992	N	965	-0-	-27	-0-	77	1	888	3	N	-0-
08	992	N	762	-0-	-230	-0-	51	1	711	3	N	-0-
09	960	N	108	-0-	-852	-0-	6	1	102	3	N	-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
11	750	N	125	-0-	-625	-0-	11	1	114	3	N	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
GATES "N" TR4		WELL #: 14		RRCID -> 180852		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 5507		PERF. 5058 - 5152			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	52 1	386 3		N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	4 1	281 3		N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3			N	-0-			-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 12		RRCID -> 181589		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5328 - 5564			
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	30 1	360 3		N	-0-			-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	32 1	370 3		N	-0-			-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	27 1	376 3		N	-0-			-0-
09	390 N	43	-0-	-347	-0-	3 1	40 3		N	-0-			-0-
10	403 N	5	-0-	-398	-0-	5 3			N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 35		RRCID -> 181591		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 5754		PERF. 5254 - 5370			
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3		N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3		N	-0-			-0-
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 3			N	-0-			-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 3		N	-0-			-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13 1	194 3		N	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	18 1	188 3		N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 28		RRCID -> 181711		COMPL. DATE 12/27/2000		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 5540 - 5560			
06	1440 N	1163	-0-	-277	-0-	91 1	1072 3		N	-0-			-0-
07	1395 N	925	-0-	-470	-0-	74 1	851 3		N	-0-			-0-
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	85 1	1195 3		N	-0-			-0-
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	72 1	1138 3		N	-0-			-0-
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	59 1	885 3		N	-0-			-0-
11	1230 N	809	-0-	-421	-0-	69 1	740 3		N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 8E		WELL #: 31		RRCID -> 181712		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 5754		PERF. 5492 - 5506			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3		N	-0-			-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9 1	140 3		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 3		N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 8E		WELL #: 38		RRCID -> 181783		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 5714		PERF. 5379 - 5458			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 33		RRCID -> 181786		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 5802		PERF. 5440 - 5510			
06	1380 N	1042	-0-	-338	-0-	81 1	961 3		N	-0-			-0-
07	1488 N	687	-0-	-801	-0-	55 1	632 3		N	-0-			-0-
08	1457 N	758	-0-	-699	-0-	50 1	708 3		N	-0-			-0-
09	1050 N	645	-0-	-405	-0-	38 1	607 3		N	-0-			-0-
10	682 N	593	-0-	-89	-0-	37 1	556 3		N	-0-			-0-
11	720 N	532	-0-	-188	-0-	45 1	487 3		N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
PALAFOX UNIT		WELL #: F 42		RRCID -> 181787		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1680 N	1216	-0-	-464	-0-			95 1	1121 3	N	-0-				-0-
07	1643 N	1296	-0-	-347	-0-			104 1	1192 3	N	-0-				-0-
08	1581 N	1326	-0-	-255	-0-			88 1	1238 3	N	-0-				-0-
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-			78 1	1240 3	N	-0-				-0-
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-			83 1	1251 3	N	-0-				-0-
11	1290 N	1267	-0-	-23	-0-			108 1	1159 3	N	-0-				-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 41		RRCID -> 182086		COMPL. DATE 03/19/2001			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504						
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-			20 1	234 3	N	-0-				13
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-			18 1	203 3	N	-0-				13
08	279 N	140	-0-	-139	-0-			9 1	131 3	N	-0-				13
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-			16 1	255 3	N	-0-				13
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-			14 1	214 3	N	-0-				13
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-			18 1	193 3	N	-0-				13

GATES "N" TR2		WELL #: 13		RRCID -> 182088		COMPL. DATE 03/18/2001			TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501						
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-			1 1	13 3	N	-0-				-0-
07	217 N	24	-0-	-193	-0-			2 1	22 3	N	-0-				-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALAFOX 2182 8E		WELL #: 39		RRCID -> 182607		COMPL. DATE 04/04/2001			TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 5450						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 16		RRCID -> 182695		COMPL. DATE 02/13/2001			TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567						
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-			72 1	854 3	N	-0-				-0-
07	124 N	59	-0-	-65	-0-			5 1	54 3	N	-0-				-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-			4 1	63 3	N	-0-				-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-			10 1	164 3	N	-0-				-0-
*10	92 N	92	-0-	-0-	-0-			6 1	86 3	N	-0-				-0-
11	60 N	5	-0-	-55	-0-			5 3		N	-0-				-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 32		RRCID -> 183758		COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540						
06	240 N	137	-0-	-103	-0-			11 1	126 3	N	-0-				-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-			24 1	278 3	N	-0-				-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-			14 1	203 3	N	-0-				-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
10	310 N	102	-0-	-208	-0-			6 1	96 3	N	-0-				-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 29		RRCID -> 183759		COMPL. DATE 06/02/2001			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495						
06	810 N	691	-0-	-119	-0-			54 1	637 3	N	-0-				-0-
07	837 N	669	-0-	-168	-0-			53 1	616 3	N	-0-				-0-
08	775 N	700	-0-	-75	-0-			46 1	654 3	N	-0-				-0-
09	690 N	603	-0-	-87	-0-			36 1	567 3	N	-0-				-0-
10	682 N	553	-0-	-129	-0-			35 1	518 3	N	-0-				-0-
11	690 N	643	-0-	-47	-0-			55 1	588 3	N	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
PALAFOX UNIT		WELL #: F 23		RRCID -> 183761		COMPL. DATE 06/04/2001			TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	810 N	641	-0-	-169	-0-	50	1	591	3	N	-0-	-0-	-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	837 N	481	-0-	-356	-0-	32	1	449	3	N	-0-	-0-	-0-
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	41	1	647	3	N	-0-	-0-	-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	3	N	-0-	-0-	-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	46	1	489	3	N	-0-	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 22		RRCID -> 183766		COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481				
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	62	1	729	3	N	-0-	-0-	-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	56	1	643	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1116 N	705	-0-	-411	-0-	47	1	658	3	N	-0-	-0-	-0-
09	780 N	624	-0-	-156	-0-	37	1	587	3	N	-0-	-0-	-0-
10	713 N	654	-0-	-59	-0-	41	1	613	3	N	-0-	-0-	-0-
11	690 N	608	-0-	-82	-0-	52	1	556	3	N	-0-	-0-	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 18		RRCID -> 184832		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540				
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	37	1	437	3	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	19	1	215	3	N	-0-	-0-	-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	356	3	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	86	-0-	-154	-0-	5	1	81	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 34		RRCID -> 185683		COMPL. DATE 07/14/2001			TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-	-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

PALAFOX 7E		WELL #: 40		RRCID -> 185732		COMPL. DATE 09/05/2001			TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 27		RRCID -> 186164		COMPL. DATE 09/27/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524				
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	36	1	416	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	70	1	979	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	53	1	829	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	57	1	855	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	750 N	732	-0-	-18	-0-	63	1	669	3	Y	-0-	-0-	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 19		RRCID -> 186842		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508				
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-	-0-
07	217 N	4	-0-	-213	-0-	4	3			N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
GATES 1857		WELL #: 17A		RRCID -> 186843		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 5783		PERF. 5210 - 5303						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	314	3	N	-0-			-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	165	3	N	-0-			-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	161	3	N	-0-			-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	224	3	N	-0-			-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	137	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 57		RRCID -> 187407		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 5748		PERF. 5498 - 5524						
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	N	-0-			-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	284	3	N	-0-			-0-
08	465	N	284	-0-	-181	-0-	-0-	19	1	265	3	N	-0-			-0-
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	-0-	16	1	252	3	N	-0-			-0-
10	310	N	258	-0-	-52	-0-	-0-	16	1	242	3	N	-0-			-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	-0-	21	1	219	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 58		RRCID -> 187850		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5300 - 5415						
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	N	-0-			-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-			-0-
08	248	N	66	-0-	-182	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-			-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-			-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-			-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 21		RRCID -> 188238		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 5875		PERF. 5527 - 5532						
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-			-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 22		RRCID -> 189135		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5528 - 5697						
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-			-0-
07	155	N	59	-0-	-96	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 50		RRCID -> 190051		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5266 - 5367						
06	420	N	364	-0-	-56	-0-	-0-	28	1	336	3	Y	-0-			-0-
07	434	N	350	-0-	-84	-0-	-0-	28	1	322	3	Y	-0-			-0-
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	-0-	23	1	326	3	Y	-0-			-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	-0-	21	1	329	3	Y	-0-			-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	326	3	Y	-0-			-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	307	3	Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 23		RRCID -> 190275		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5377 - 5454						
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-			-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
GATES "N" TR2		WELL #: 24		RRCID -> 191378		COMPL. DATE 07/29/2002			TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	46 X	6	-0-	-40	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES		WELL #: 10B		RRCID -> 191390		COMPL. DATE 07/17/2002			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372						
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	48	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	80	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 28		RRCID -> 193111		COMPL. DATE 12/07/2002			TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544						
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	258	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	285	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	120 N	54	-0-	-66	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	5	-0-	-115	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 26		RRCID -> 195287		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586						
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

APACHE-BRISCOE 1044		WELL #: 1		RRCID -> 202913		COMPL. DATE 05/18/2004			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES 1268		WELL #: 17B		RRCID -> 203570		COMPL. DATE 05/24/2004			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273						
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	113	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	26	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES 1269		WELL #: 11A		RRCID -> 204001		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386						
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 1267		WELL #: 18B		RRCID -> 204682		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)					M		AMT CODE	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	3	Y	-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	19	1	49	3	Y	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	13	1	29	3	Y	-0-

GATES 2016		WELL #: 30A		RRCID -> 204910		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 36		RRCID -> 205629		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-

GATES 1269		WELL #: 29A		RRCID -> 206636		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243			
06	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	18	1	54	3	Y	-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	11	1	21	3	Y	-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	20	1	54	3	Y	-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	10	1	35	3	Y	-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	22	1	52	3	Y	-0-

BLOCKER RANCH 1846		WELL #: 2		RRCID -> 206936		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GATES 1269		WELL #: 16A		RRCID -> 207624		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244			
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	Y	-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	21	1	60	3	Y	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	32	1	85	3	Y	-0-
10	93 N	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	3	Y	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	3	Y	-0-

GATES 1857		WELL #: 23A		RRCID -> 207626		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 1857		WELL #: 27A		RRCID -> 207627		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-		-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-	2 3	-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-		-0-
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 1	Y	-0-		-0-
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GATES 1857		WELL #: 22A		RRCID -> 207628		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324			
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-		-0-
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	32 1	Y	-0-	29 3	-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-		-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1	Y	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	-0-		-0-

GATES 1267		WELL #: 15		RRCID -> 207876		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 10		RRCID -> 210483		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271			
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GATES "N" TR4		WELL #: 3		RRCID -> 216345		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GATES "N" TR3		WELL #: 4		RRCID -> 217321		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241			
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	Y	-0-		-0-
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	16 1	Y	-0-	119 3	-0-
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-	80 3	-0-
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-	64 3	-0-
10		124 N	51	-0-	-73	-0-	51 3	Y	-0-		-0-
11		90 N	36	-0-	-54	-0-	36 3	Y	-0-		-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 7		RRCID -> 217328		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149			
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		Y	-0-		-0-
07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	126 1	Y	-0-	367 3	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		217 N	20	-0-	-197	-0-	5 1	Y	-0-	15 3	-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-	9 3	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
GATES LW 1285		WELL #: 5H		RRCID -> 218278		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	3	Y			-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	Y			-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	184	3	Y			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y			-0-
11	150 N	3	-0-	-147	-0-	3	3			Y			-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 9		RRCID -> 230550		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158				
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	362	1	856	3	Y			-0-
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	294	1	857	3	Y			-0-
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	379	1	775	3	Y			-0-
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	322	1	850	3	Y			-0-
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	277	1	948	3	Y			-0-
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	293	1	686	3	Y			-0-

GATES "N" TR5		WELL #: 5		RRCID -> 234922		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-

GATES 1857		WELL #: 28A		RRCID -> 235219		COMPL. DATE 10/29/2007			TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-

GATES 1290		WELL #: 3		RRCID -> 236428		COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-

GATES 2016		WELL #: 18A		RRCID -> 236430		COMPL. DATE 03/03/2008			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215				
06	810 N	648	-0-	-162	-0-	193	1	455	3	Y			-0-
07	837 N	597	-0-	-240	-0-	153	1	444	3	Y			-0-
08	744 N	632	-0-	-112	-0-	207	1	425	3	Y			-0-
09	660 N	547	-0-	-113	-0-	150	1	397	3	Y			-0-
10	589 N	540	-0-	-49	-0-	122	1	418	3	Y			-0-
11	600 N	469	-0-	-131	-0-	140	1	329	3	Y			-0-

GATES "N" TR5		WELL #: 7		RRCID -> 240342		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			13
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-					N			13
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	5	1			N			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			13
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES 1270		WELL #: 31A		RRCID -> 242228		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	13	1	32	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	16	1	37	3	Y	-0-			-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 11		RRCID -> 242574		COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400					
06	80 X	-0-	-0-	-80	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 12		RRCID -> 247913		COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 19B		RRCID -> 250181		COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	3	Y	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	25	1	67	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	Y	-0-			-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 13		RRCID -> 253109		COMPL. DATE 12/17/2009			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 14H		RRCID -> 256767		COMPL. DATE 04/21/2010			TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	520	1	1514	3	N	-0-			-0-
08	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	619	1	1267	3	N	-0-			-0-
09	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	410	1	1082	3	N	-0-			-0-
10	2046 N	1481	-0-	-565	-0-	336	1	1145	3	N	-0-			-0-
11	1830 N	1343	-0-	-487	-0-	401	1	942	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR5		WELL #: 8		RRCID -> 259078		COMPL. DATE 11/20/2017			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5206 - 5227					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	5	1			N	-0-			15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES "N" TR4 WELL #: 5 RRCID -> 259100 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1020 N	904	-0-	-116	-0-	5	1	899	3	N	-0-			-0-
07	1054 N	861	-0-	-193	-0-	101	1	760	3	N	-0-			-0-
08	992 N	849	-0-	-143	-0-	53	1	796	3	N	-0-			-0-
09	900 N	841	-0-	-59	-0-	13	1	828	3	N	-0-			-0-
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-			-0-
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-			-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 11H RRCID -> 289019 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 6052 - 9879

06	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
07	10 X	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-			-0-
08	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
09	13 X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
*10	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
11	7 X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 12H RRCID -> 289021 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5944 - 10153

06	6450 X	6254	-0-	-196	-0-	472	1	5668	3	N	104	101	1	5
						114	9							
07	6541 X	5021	-0-	-1520	-0-	392	1	4578	3	N	46	43	1	8
						51	9							
08	6541 X	5600	-0-	-941	-0-	357	1	5173	3	N	64	65	1	7
						70	9							
09	6240 X	5590	-0-	-650	-0-	318	1	5218	3	N	49	56	1	-0-
						54	9							
*10	6448 X	5850	-0-	-598	-0-	345	1	5386	3	N	108	97	1	11
						119	9							
11	6240 X	5900	-0-	-340	-0-	480	1	5321	3	N	90	89	1	12
						99	9							

GATES "N" TR4 WELL #: 500H RRCID -> 289022 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6220 - 9171

06	1800 N	1245	-0-	-555	-0-	92	1	1103	3	N	45	44	1	3
						50	9							
07	2263 N	1624	-0-	-639	-0-	124	1	1454	3	N	42	37	1	8
						46	9							
08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	120	1	1739	3	N	39	40	1	7
						43	9							
09	1260 N	873	-0-	-387	-0-	47	1	774	3	N	47	54	1	-0-
						52	9							
*10	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			-0-
11	1830 N	23	-0-	-1807	-0-	1	1	10	3	N	11	10	1	1
						12	9							

GATES "N" TR5 WELL #: 14H RRCID -> 289024 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6030 - 10228

06	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	208	1	2496	3	N	-0-			-0-
07	2449 X	2345	-0-	-104	-0-	185	1	2160	3	N	-0-			-0-
08	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	155	1	2253	3	N	-0-			-0-
09	2700 X	2216	-0-	-484	-0-	127	1	2085	3	N	4	4	1	-0-
						4	9							
*10	2790 X	2278	-0-	-512	-0-	131	1	2041	3	N	96	87	1	9
						106	9							
11	2700 X	1900	-0-	-800	-0-	155	1	1714	3	N	28	33	1	4
						31	9							

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES "N" TR4		WELL #: 13H		RRCID -> 289659		COMPL. DATE 10/18/2019		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 5880		- 8696		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	529	1	6348	3	Y	40	40	1	-0-
						44	9							
07	7099 X	5553	-0-	-1546	-0-	436	1	5086	3	Y	28	25	1	3
						31	9							
08	6882 X	6746	-0-	-136	-0-	434	1	6291	3	Y	19	22	1	-0-
						21	9							
09	6930 X	6883	-0-	-47	-0-	395	1	6473	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
10	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	437	1	6819	3	Y	34	31	1	3
						37	9							
11	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	587	1	6500	3	Y	32	31	1	4
						35	9							

GATES "N" TR4		WELL #: 501H		RRCID -> 289660		COMPL. DATE 10/16/2019		TOTAL DEPTH 5769		PERF. 6172		- 9231		
06	30 X	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
09	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
10	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
11	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-

GATES "N" TR5		WELL #: 504H		RRCID -> 289661		COMPL. DATE 10/26/2019		TOTAL DEPTH 5866		PERF. 5990		- 8752		
06	2670 X	1377	-0-	-1293	-0-	106	1	1269	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
07	2759 X	1447	-0-	-1312	-0-	113	1	1323	3	Y	10	9	1	3
						11	9							
08	2759 X	1411	-0-	-1348	-0-	90	1	1312	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
09	2310 X	2003	-0-	-307	-0-	110	1	1805	3	Y	80	81	1	1
						88	9							
10	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	104	1	1621	3	Y	72	66	1	7
						79	9							
11	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	294	1	3252	3	Y	121	114	1	14
						133	9							

GATES "N" TR5		WELL #: 505H		RRCID -> 289662		COMPL. DATE 10/25/2019		TOTAL DEPTH 5922		PERF. 5990		- 9081		
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	128	1	1532	3	Y	11	12	1	-0-
						12	9							
07	1643 N	1357	-0-	-286	-0-	97	1	1136	3	Y	113	98	1	15
						124	9							
08	1488 N	1196	-0-	-292	-0-	76	1	1109	3	Y	10	23	1	2
						11	9							
09	1680 N	1052	-0-	-628	-0-	60	1	984	3	Y	7	9	1	-0-
						8	9							
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	98	1	1530	3	Y	8	7	1	1
						9	9							
11	3000 N	4568	-0-	1568	1568	373	1	4131	3	Y	58	53	1	6
						64	9							

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GATES "N" TR4		WELL #: 8H		RRCID -> 290344		COMPL. DATE 11/25/2018		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6105 - 7031		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	214 1	2567 3	Y	-0-	-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	31 1	358 3	Y	-0-	-0-
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	79 1	1142 3	Y	-0-	-0-
09	2700 N	271	-0-	-2429	-0-	16 1	255 3	Y	-0-	-0-
10	403 N	200	-0-	-203	-0-	12 1	188 3	Y	-0-	-0-
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	107 1	1183 3	Y	3 1	-0-
						3 9				

MONTERREY PETROLEUM CORP.		577485		RRCID -> 094501		COMPL. DATE 04/13/1981		TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862		
APACHE		WELL #: 8H								
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
		PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2003								

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 190574		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 5250		
BRASK STATE 1846		WELL #: 1								
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		Y	-0-	6
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		Y	-0-	6
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		Y	-0-	6
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		Y	-0-	6
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		Y	-0-	6
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 1		Y	-0-	6

BRASK RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 191119		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222		
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1		Y	-0-	1
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1		Y	-0-	1
08	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 1		Y	-0-	1
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1		Y	-0-	1
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1		Y	-0-	1
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1		Y	-0-	1

BRASK RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 191388		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRASK RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 191412		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5176 - 5279		
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		Y	-0-	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		Y	-0-	-0-
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 1		Y	-0-	-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		Y	-0-	-0-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		Y	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
BRASK STATE 1846		WELL #:		3	RRCID ->	191759	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 4813 - 4994
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BRASK STATE 1840		WELL #:		1	RRCID ->	191894	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	5457	PERF. 5262 - 5288
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		Y	-0-	14	
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		Y	-0-	14	
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 1		Y	-0-	14	
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		Y	-0-	14	
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		Y	-0-	14	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1		Y	-0-	14	

BRASK RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	192473	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5030 - 5160
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1		Y	-0-	7	
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1		Y	-0-	7	
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1		Y	-0-	7	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1		Y	-0-	7	
*10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1		Y	-0-	7	
11	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 1		Y	-0-	7	

BRASK STATE 1840S		WELL #:		3	RRCID ->	193627	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5152 - 5252
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		Y	-0-	1	
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		Y	-0-	1	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		Y	-0-	1	
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		Y	-0-	1	
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		Y	-0-	1	
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 1		Y	-0-	1	

BRASK STATE 1840		WELL #:		2	RRCID ->	194028	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5040 - 5177
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		Y	-0-	10	
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		Y	-0-	10	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		Y	-0-	10	
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		Y	-0-	10	
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		Y	-0-	10	
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 1		Y	-0-	10	

BRASK STATE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	194036	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5051 - 5159
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		Y	-0-	5	
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		Y	-0-	5	
08	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 1		Y	-0-	5	
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		Y	-0-	5	
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		Y	-0-	5	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1		Y	-0-	5	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327								
BRASK STATE 1840S		WELL #: 4		RRCID -> 194463		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
BRASK STATE 1846		WELL #: 5		RRCID -> 195074		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136		
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-		6
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-		6
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 1	Y	-0-		6
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-		6
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-		6
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-		6
BRASK STATE 1846		WELL #: 2		RRCID -> 195086		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326		
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-		6
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-		6
08	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 1	Y	-0-		6
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-		6
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-		6
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	-0-		6
BRASK RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 195149		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142		
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-		1
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-		1
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 1	Y	-0-		1
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-		1
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-		1
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-		1
BRASK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 195944		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376		
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-		1
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-		1
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 1	Y	-0-		1
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-		1
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-		1
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-		1
BRASK RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 196001		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
BRASK RANCH		WELL #: 8R		RRCID -> 196033		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
BRASK STATE 1840		WELL #:		5	RRCID ->	196111	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5326 - 5386				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BRASK RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	196351	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5262 - 5334				
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	1			Y	-0-			1
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	1			Y	-0-			1
08	6 N	4	-0-	-2	-0-		4	1			Y	-0-			1
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	1			Y	-0-			1
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	1			Y	-0-			1
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	1			Y	-0-			1

BRASK STATE 1846		WELL #:		4	RRCID ->	202384	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	5296	PERF. 5052 - 5064				
06	14B2 EXT	66	-0-	66	371		66	1			Y	-0-			4
07	14B2 EXT	69	-0-	69	440		69	1			Y	-0-			4
08	14B2 EXT	76	-0-	76	516		76	1			Y	-0-			4
09	516 X	-0-	-0-	-516	-0-						Y	-0-			4
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4

BRASK RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	204170	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	5789	PERF. 5265 - 5425				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BRASK RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	205564	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 5361 - 5710				
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	1			Y	-0-			2
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	1			Y	-0-			2
08	6 N	4	-0-	-2	-0-		4	1			Y	-0-			2
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	1			Y	-0-			2
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	1			Y	-0-			2
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	1			Y	-0-			2

BRASK RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	209649	COMPL. DATE	04/18/2005	TOTAL DEPTH	5620	PERF. 5054 - 5176				
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	1			Y	-0-			1
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	1			Y	-0-			1
08	8 N	7	-0-	-1	-0-		7	1			Y	-0-			1
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	1			Y	-0-			1
*10	T. A.	7	-0-	7	7		7	1			Y	-0-			1
11	T. A.	8	-0-	8	15		8	1			Y	-0-			1

BRASK RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	209798	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5130 - 5306				
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1			Y	-0-			1
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1			Y	-0-			1
08	6 N	5	-0-	-1	-0-		5	1			Y	-0-			1
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1			Y	-0-			1
*10	T. A.	5	-0-	5	5		5	1			Y	-0-			1
11	T. A.	6	-0-	6	11		6	1			Y	-0-			1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327												
BRASK STATE 1840		WELL #: 11		RRCID -> 215800		COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			9
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			9
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			9
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			9
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			9
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	1			Y	-0-			9

BRASK STATE 1840		WELL #: 8		RRCID -> 215847		COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

BRASK STATE 1846		WELL #: 7		RRCID -> 223370		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325						
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-			5
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-			5
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-			5
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-			5
*10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-			5
11	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	1			Y	-0-			5

BRASK RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 224965		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220						
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-			1
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-			1
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	1			Y	-0-			1
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-			1
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-			1
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-			1

BRASK RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 242281		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296						
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			1
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			1
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-			1
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			1
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			1
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			1

BRASK STATE 1846		WELL #: 8		RRCID -> 250613		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146						
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			1
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			1
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1			Y	-0-			1
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			1
*10	T. A.	5	-0-	5	5	5	1			Y	-0-			1
11	T. A.	6	-0-	6	11	6	1			Y	-0-			1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883								
GATES E		WELL #:		7	RRCID ->	074506	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 1400 - 1520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH		WELL #:		D 5	RRCID ->	078490	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLOCKER RANCH 1840		WELL #:		2	RRCID ->	081375	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	5775	PERF. 960 - 1120	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES RANCH		WELL #:		M 1	RRCID ->	083495	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5358 - 5428	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES B		WELL #:		2994	RRCID ->	174094	COMPL. DATE	07/08/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5283 - 5417	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "LE"		WELL #:		107A	RRCID ->	175688	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5365 - 5514	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES RANCH 5		WELL #:		1288	RRCID ->	176481	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	5771	PERF. 5167 - 5288	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES RANCH 6 WELL #: 1288 RRCID -> 178060 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5113 - 5272												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 107 RRCID -> 178447 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5342 - 5476												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 104R RRCID -> 178870 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5279 - 5402												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH 2 WELL #: 1287 RRCID -> 180397 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5366												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 3012 RRCID -> 181162 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5679 - 5684												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4015 RRCID -> 183369 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012A RRCID -> 185287 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB											
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES RANCH "Y" WELL #: 407A RRCID -> 188465 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 308 RRCID -> 208228 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5417 - 5559											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883									
GATES RANCH "Y"		WELL #:	404 A	RRCID ->	208758	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5319 -	5474
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES RANCH "Y"		WELL #:	2012A	RRCID ->	208810	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5640 -	5725
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES RANCH "T"		WELL #:	406A	RRCID ->	209664	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5318 -	5546
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES E		WELL #:	506A	RRCID ->	209666	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5317 -	5474
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES 05S		WELL #:	3287	RRCID ->	214006	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5215 -	5380
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES RANCH FGH		WELL #:	404	RRCID ->	214074	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	5788	PERF.	5400 -	5499
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES RANCH "Y"		WELL #:	607A	RRCID ->	214180	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5378 -	5403
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883										
GATES E		WELL #: 605A		RRCID ->	214754	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5268 - 5433		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GATES 05S		WELL #: 505		RRCID ->	216338	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5216 - 5446		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GATES 05S		WELL #: 5016		RRCID ->	216835	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5670 - 5743		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GATES RANCH "Y"		WELL #: 6015		RRCID ->	219416	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5422 - 5739		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GATES 05S		WELL #: 7016		RRCID ->	222398	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5560 - 5813		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GATES 05S		WELL #: 6287		RRCID ->	223051	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5207 - 5582		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GATES RANCH FGH		WELL #: 605		RRCID ->	223052	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5214 - 5327		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883										
GATES RANCH "Y"		WELL #:	4012A	RRCID ->	226961	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5600	-	5701
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH D 4		WELL #:	1287	RRCID ->	227138	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5222	-	5387
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	704A	RRCID ->	241597	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5306	-	5580
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES E		WELL #:	705A	RRCID ->	241598	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5226	-	5586
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES RANCH FGH		WELL #:	705	RRCID ->	241613	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5238	-	5404
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES RANCH FGH		WELL #:	1005	RRCID ->	241615	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	5862	PERF.	5256	-	5410
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES B		WELL #:	2289	RRCID ->	241665	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5138	-	5438
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883									
GATES E		WELL #:	805A	RRCID ->	241755	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	5935 PERF. 5267 - 5425			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
GATES E		WELL #:	604A	RRCID ->	241756	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 5272 - 5436			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
GATES 05S		WELL #:	9287	RRCID ->	241926	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 5424 - 5326			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
GATES RANCH "Y"		WELL #:	604	RRCID ->	243350	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 5308 - 5660			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
GATES 05S		WELL #:	903	RRCID ->	248479	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	6012 PERF. 5372 - 5458			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
GATES 05S		WELL #:	5011	RRCID ->	261742	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 5715 - 5741			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SM ENERGY COMPANY 788997
 BRASK WELL #: RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013

VAQUERO OPERATING 882776
 BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2 WELL #: 2 RRCID -> 078715 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930

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

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2 WELL #: 4 RRCID -> 078727 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776						
BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3		WELL #:		5	RRCID -> 079336	COMPL. DATE 06/29/1978	TOTAL DEPTH 4929	PERF. 4348	- 4358	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE		WELL #:		2015	RRCID -> 084467	COMPL. DATE 03/23/1979	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4244	- 4278	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRISCOE		WELL #:		1015	RRCID -> 084516	COMPL. DATE 01/31/1979	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4260	- 4308	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRISCOE 4-1		WELL #:		1	RRCID -> 084517	COMPL. DATE 04/21/1979	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4193	- 4246	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRISCOE -D-		WELL #:		1028	RRCID -> 086368	COMPL. DATE 10/26/1979	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4476	- 4530	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRISCOE -D-		WELL #:		2024	RRCID -> 086384	COMPL. DATE 01/27/1980	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4488	- 4548	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRISCOE -F-		WELL #:		1017	RRCID -> 086789	COMPL. DATE 07/27/1979	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4148	- 4220	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776						
BRISCOE -F-		WELL #:	1020	RRCID ->	086790	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	4825 PERF. 4028 - 4100
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			26
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			26
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			26
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			26
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			26
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			26

BRISCOE -F-		WELL #:	1032	RRCID ->	086791	COMPL. DATE	11/18/1979	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4029 - 4097
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BRISCOE -D-		WELL #:	1024	RRCID ->	086792	COMPL. DATE	09/20/1979	TOTAL DEPTH	4929 PERF. 4422 - 4478
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BRISCOE -E-		WELL #:	2034	RRCID ->	086794	COMPL. DATE	09/29/1979	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4142 - 4206
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BRISCOE -F-		WELL #:	109	RRCID ->	086795	COMPL. DATE	07/21/1979	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4074 - 4154
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BRISCOE -F-		WELL #:	1011	RRCID ->	086796	COMPL. DATE	10/13/1979	TOTAL DEPTH	4880 PERF. 4164 - 4226
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB			
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776						
BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3		WELL #:	7	RRCID -> 087289	COMPL. DATE 07/15/1979	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4191 - 4253	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3		WELL #:	6	RRCID -> 087290	COMPL. DATE 07/17/1979	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4267 - 4310	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
BRISCOE 3-26		WELL #:	1	RRCID -> 087300	COMPL. DATE 12/14/1979	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4891 - 4927	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
BRISCOE -F-		WELL #:	103	RRCID -> 087575	COMPL. DATE 10/13/1979	TOTAL DEPTH	4707	PERF. 3979 - 4030	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
BRISCOE "F"		WELL #:	1013	RRCID -> 089353	COMPL. DATE 10/27/1979	TOTAL DEPTH	4682	PERF. 3888 - 4020	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3		WELL #:	8	RRCID -> 091605	COMPL. DATE 10/24/1979	TOTAL DEPTH	5004	PERF. 4360 - 4380	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB				
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776							
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	7	RRCID -> 092658	COMPL. DATE 10/30/1980	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5008	-	5134
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #:	8	RRCID -> 093604	COMPL. DATE 12/30/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4972	-	5107
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BRISCOE "F"		WELL #:	2011	RRCID -> 185169	COMPL. DATE 08/14/2001	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4430	-	4440
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BRISCOE "F"		WELL #:	203	RRCID -> 185170	COMPL. DATE 08/17/2001	TOTAL DEPTH	4715	PERF. 4342	-	4372
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
BRISCOE "F"		WELL #:	209	RRCID -> 185172	COMPL. DATE 08/27/2001	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4004	-	4154
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
BRISCOE "F"		WELL #:	217	RRCID -> 186776	COMPL. DATE 12/31/2001	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 4108	-	4166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BRISCOE 4-1		WELL #:	2	RRCID -> 186777	COMPL. DATE 12/21/2001	TOTAL DEPTH	4638	PERF. 4162	-	4192
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
 BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: A 8 RRCID -> 198873 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5310 - 5316

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

 BRISCOE "F" WELL #: 2020 RRCID -> 199697 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4331 - 4383

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

 APACHE WELL #: 13 RRCID -> 209850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4810 - 4850

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

 BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 9 RRCID -> 210375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5054 - 5074

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

 BRISCOE 3-17 WELL #: 3 RRCID -> 210527 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170

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

 BRISCOE 3-28 WELL #: 3 RRCID -> 210528 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012

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

 APACHE WELL #: 14 RRCID -> 214195 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB							
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776										
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	10	RRCID ->	215032	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5166	-	5356
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
								AMT	CODE	AMT	CODE		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #:	9	RRCID ->	215035	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	4912	-	5017
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRISCOE 3-22		WELL #:	6	RRCID ->	215117	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	4840	PERF.	4330	-	4360
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRISCOE 4-3		WELL #:	3	RRCID ->	215118	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4535	PERF.	4014	-	4038
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRISCOE 3-34		WELL #:	3	RRCID ->	215119	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	4685	PERF.	4138	-	4410
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRISCOE 3-22		WELL #:	7	RRCID ->	215244	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4264	-	4521
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRISCOE 3-35		WELL #:	9	RRCID ->	215246	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4382	-	4831
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776						
BRISCOE 4-9		WELL #:		3	RRCID -> 215247	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4821	- 4837	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE 4-1		WELL #:		3	RRCID -> 216589	COMPL. DATE 11/03/2005	TOTAL DEPTH 4725	PERF. 4204	- 4414	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5)				35566 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
VAQUERO OPERATING				882776						
BRISCOE		WELL #:		1	RRCID -> 075496	COMPL. DATE 11/23/1977	TOTAL DEPTH 5200	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE "D"		WELL #:		2028	RRCID -> 199701	COMPL. DATE 12/08/2003	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 4840	- 4854	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GOOSE ISLAND (7100 -C-)				35877 680	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925						
STATE TRACT 84		WELL #:		2 U	RRCID -> 087297	COMPL. DATE 11/06/1979	TOTAL DEPTH 7765	PERF. 7078	- 7084	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GOOSE ISLAND,NORTH (R-1)				35879 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
SCORE ENERGY COMPANY				758477						
STATE TRACT 387		WELL #:		1	RRCID -> 103851	COMPL. DATE 07/08/1978	TOTAL DEPTH 11300	PERF.11106	- 11124	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700)		36094 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #: 3		RRCID -> 185878		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7540 - 7650
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350)		36094 531		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: DUVAL				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #: 2		RRCID -> 148503		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 9137		PERF. 8348 - 8686
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	150			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	150			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	150			Y	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			150								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	150			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	150			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	150			Y	-0-		-0-
GOVT. WELLS, N.		36108 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671		WELL #: 200		RRCID -> 196951		COMPL. DATE 04/06/2003		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 1348 - 1353
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-		-0-
09	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2		N	-0-		-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-		-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-		-0-
WIEDERKEHR, L.		36108 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
WIEDERKEHR, L.		072671		WELL #: 167		RRCID -> 197103		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 1927		PERF. 1234 - 1241
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WIEDERKEHR, L.		36108 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
WIEDERKEHR, L.		072671		WELL #: 210		RRCID -> 269651		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 2465		PERF. 2210 - 2220
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
N. GOVT. WELLS		072671		WELL #: 37		RRCID -> 201837		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 2287		PERF. 1139 - 1146
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GOVT. WELLS, N.		//CONT.//		36108 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		//CONT.//		694746								
N. GOVT. WELLS		WELL #:		304	RRCID ->	202882	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	2015 PERF.	1170 - 1178	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-	
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-	
08		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2	N	-0-		-0-	
09		90 N	65	-0-	-25	-0-	65 2	N	-0-		-0-	
10		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2	N	-0-		-0-	
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-	

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER)				36108 035	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09		WELL #:		62	RRCID ->	259014	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL DEPTH	2015 PERF.	1198 - 1205	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO)				36108 128	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671								
WIEDERKHEHR, L.		WELL #:		135	RRCID ->	117284	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	2015 PERF.	2376 - 2393	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP)				36108 130	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671								
D C R C SECTION 54		WELL #:		5	RRCID ->	163143	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	2015 PERF.	2323 - 2327	
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		-0-	
07		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2	N	-0-		-0-	
08		124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2	N	-0-		-0-	
09		120 N	80	-0-	-40	-0-	80 2	N	-0-		-0-	
10		124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2	N	-0-		-0-	
11		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2	N	-0-		-0-	

KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209		WELL #:		66	RRCID ->	097949	COMPL. DATE	02/04/1982	TOTAL DEPTH	2015 PERF.	1599 - 1626	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN)		36108 212		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
ORYX		WELL #: 2		RRCID -> 204954		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9030 - 9050					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE)		36108 268		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WENDT		WELL #: 2		RRCID -> 250200		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11868		PERF. 8476 - 8538					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-						-0-

HAHL, C. W. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 251482		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 7884 - 8598	
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2	N	-0-		4
07	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2	N	-0-		4
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-		4
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-		4
10	279 N	87	-0-	-192	-0-	87	2	N	-0-		4
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		4

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX)		36108 288		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671									
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 137		RRCID -> 010646		COMPL. DATE 11/21/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HAHL, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 010632		COMPL. DATE 05/23/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5460 X	3207	-0-	-2253	-0-	351	1	2841	2	Y	14	163	1			18
07	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	15	9									33
08	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	753	1	5171	2	Y	19					52
09	5190 X	5185	-0-	-5	-0-	21	9									77
10	6169 X	5425	-0-	-744	-0-	710	1	4447	2	Y	25					95
11	5970 X	3283	-0-	-2687	-0-	28	9									107
						738	1	4667	2	Y	18					
						520	1	2750	2	Y	12					
						13	9									

WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A

06	5520 X	2946	-0-	-2574	-0-	324	1	2619	2	Y	3					75
07	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	3	9									75
08	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	747	1	5362	2	Y	-0-					75
09	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	777	1	5197	2	Y	-0-					75
10	6107 X	5906	-0-	-201	-0-	740	1	4640	2	Y	-0-					75
11	5910 X	2555	-0-	-3355	-0-	806	1	5100	2	Y	-0-					75
						405	1	2140	2	Y	9					84
						10	9									

FORBES PRODUCING, LLC 275604
 HAHN, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495

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

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7710 - 7748

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

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

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

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX)		//CONT.//		36108 288	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DCR 208		WELL #:		1ST	RRCID -> 154169	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7626	- 7652				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE		WELL #:		3	RRCID -> 154231	COMPL. DATE 04/11/1995	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7690	- 7730				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29

SENDERO ENERGY INC.		766971		10	RRCID -> 151906	COMPL. DATE 07/25/2017	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5774	- 5817				
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J-		WELL #:		10	RRCID -> 151906	COMPL. DATE 07/25/2017	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5774	- 5817				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150)		36108 320		2	RRCID -> 156589	COMPL. DATE 10/24/1995	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8186	- 8369				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		2	RRCID -> 156589	COMPL. DATE 10/24/1995	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8186	- 8369				
WIEDERKEHR 91 "B"		WELL #:		2	RRCID -> 156589	COMPL. DATE 10/24/1995	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8186	- 8369				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORRIS, JOHN D.I.		613098		5	RRCID -> 115647	COMPL. DATE 07/22/1972	TOTAL DEPTH 9974	PERF. 8145	- 8155				
WIEDERKEHR, HENRY		WELL #:		5	RRCID -> 115647	COMPL. DATE 07/22/1972	TOTAL DEPTH 9974	PERF. 8145	- 8155				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800)		36108 416		5	RRCID -> 152520	COMPL. DATE 01/19/1997	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2740	- 2779				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671		5	RRCID -> 152520	COMPL. DATE 01/19/1997	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2740	- 2779				
D C R C SECTION 54		WELL #:		5	RRCID -> 152520	COMPL. DATE 01/19/1997	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2740	- 2779				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2011

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800)		//CONT.//		36108 416	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		//CONT.//		072671							
D C R C-STATE TENDIDO GU#3		WELL #:		2	RRCID ->	164733	COMPL. DATE	08/20/1997	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2858 - 2906

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23199		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23199		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23199		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23199		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23199		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23199		N	NO RPT	-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
DCR-STATE 366/76/64/54		WELL #:		5408	RRCID ->	149577	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2711 - 2718

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

GOVT. WELLS, N. (670)				36108 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746							
DCRC SECTION 54		WELL #:		2	RRCID ->	172495	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 607 - 611

06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-	-0-	
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-	-0-	
08	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 2		N	-0-	-0-	
09	150 N	94	-0-	-56	-0-	94 2		N	-0-	-0-	
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-	-0-	
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 2		N	-0-	-0-	

GOVERNMENT WELLS, N. (700)				36108 448	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746							
DCRC SECTION 54		WELL #:		3	RRCID ->	179219	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 592 - 724

06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-	-0-	
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2		N	-0-	-0-	
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2		N	-0-	-0-	
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	82 2		N	-0-	-0-	
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2		N	-0-	-0-	
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2		N	-0-	-0-	

GOVT. WELLS, N. (800 SAND)				36108 462	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671							
WIEDERKEHR, L.		WELL #:		204	RRCID ->	291893	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	1796	PERF. 806 - 812

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

GOVERNMENT WELLS, N. (1080)		36108 609		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671								
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 197		RRCID -> 092255		COMPL. DATE 02/09/1981		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1075 - 1870		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2	N	-0-		-0-
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2	N	-0-		-0-
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	56 2	N	-0-		-0-
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2	N	-0-		-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2	N	-0-		-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100)		36108 610		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671								
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 212		RRCID -> 197514		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1200)		36108 624		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671								
WIEDERKEHR L.		WELL #: 97		RRCID -> 196125		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 1320 - 1334		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-		-0-
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2	N	-0-		-0-
09	120 N	78	-0-	-42	-0-	78 2	N	-0-		-0-
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2	N	-0-		-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2	N	-0-		-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400)		36108 640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41		WELL #: 9		RRCID -> 048809		COMPL. DATE 08/13/1970		TOTAL DEPTH 5446 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
GOVT. WELLS, N.		305								
		WELL #: 305		RRCID -> 198152		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		-0-
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2	N	-0-		-0-
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 2	N	-0-		-0-
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2	N	-0-		-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2	N	-0-		-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W) 36108 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
 GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT WELL #: 37 RRCID -> 268953 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1139 - 1146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2		N	-0-			-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2		N	-0-			-0-
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2		N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 ORYX WELL #: 1 RRCID -> 147843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11446

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

HAHL, C. W. FEE WELL #: 41 RRCID -> 148318 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11406 - 11434

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

ARMISTEAD WELL #: 1 RRCID -> 153162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF.11374 - 11420

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HAHL WELL #: 1 RRCID -> 142244 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11476 - 11520

06	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581 2		N	-0-			112
07	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2		N	-0-			112
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		N	-0-			112
09	900 N	430	-0-	-470	-0-	430 2		N	-0-			112
10	930 N	1	-0-	-929	-0-	1 2		N	-0-			112
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			112

HAHL WELL #: 2 RRCID -> 144563 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
GOVERNMENT WELLS, N. (11500)		//CONT.//		36108 898	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
WENDT		WELL #:		1	RRCID -> 147771		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 11388 - 11406							
GOVT. WELLS,S. (COLE 1550)				36112 120	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL									
KILLAM OIL CO., LTD.				460054														
TEXACO DCR (MF) 59		WELL #:		1	RRCID -> 277606		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 6125		PERF. 5686 - 5706							
GRABEN (2100)				36168 810	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS									
D&M OPERATING, L.L.C.				196835														
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 103177		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 2061 - 2063							
BIERSTEDT		WELL #:		1	RRCID -> 215062		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 2058 - 2070							
GREGG WOOD (YEGUA 5190)				36795 950	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR									
TREK RESOURCES, INC.				867578														
RODRIGUEZ		WELL #:		1	RRCID -> 210315		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 6018		PERF. 5186 - 5196							
GREGG WOOD, S. (3950)				36799 496	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR									
TREK RESOURCES, INC.				867578														
RODRIQUEZ		WELL #:		1VF	RRCID -> 123250		COMPL. DATE 12/06/1986		TOTAL DEPTH 5312		PERF. 3964 - 3968							

GREGG WOOD, S. (3950) //CONT.// 36799 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
 GUERRA STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	63	1	497	2	N	-0-			-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	59	1	496	2	N	-0-			-0-
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	103	1	502	2	N	-0-			-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	88	1	489	2	N	-0-			-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	158	1	444	2	N	-0-			-0-
*11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	85	1	473	2	N	-0-			-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
 COATES/WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257197 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4078 - 4096

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	100	2	86	9	N	78	182	1	64
07	217 N	156	-0-	-61	-0-	102	2	54	9	N	49			113
08	217 N	156	-0-	-61	-0-	121	2	35	9	N	32			145
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	93	2	65	9	N	59	177	1	27
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	117	2	37	9	N	34			61
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	113	2	50	9	N	45			106

RAPTOR RESOURCES, INC. 685815
 SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

TREK RESOURCES, INC. 867578
 RODRIGUEZ, T. WELL #: 1VU RRCID -> 047679 COMPL. DATE 12/19/1969 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1500 N	1190	-0-	-310	-0-	134	1	1056	2	N	-0-			-0-
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	131	1	1090	2	N	-0-			-0-
08	992 N	173	-0-	-819	-0-	29	1	144	2	N	-0-			-0-
09	1200 N	377	-0-	-823	-0-	57	1	320	2	N	-0-			-0-
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	390	1	1092	2	N	-0-			-0-
*11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	260	1	819	2	N	-0-			-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862

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

GREGG WOOD, S (4100) 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

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

GREGG WOOD, S. (4160)			36799 682		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR						
TREK RESOURCES, INC.			867578														
RODRIQUEZ, T.			WELL #:		1VD RRCID -> 123138		COMPL. DATE 12/06/1986		TOTAL DEPTH 5312		PERF. 4105 - 4160						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA STATE GAS UNIT			WELL #:		2 RRCID -> 214733		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 6016		PERF. 4281 - 4304						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (5250)			36799 806		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR						
TREK RESOURCES, INC.			867578														
RICABY TRUST			WELL #:		1 RRCID -> 216673		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 6056		PERF. 5509 - 5539						
06	1320	N	748	-0-	-572	-0-	84	1	664	2	N	-0-					34
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	94	1	782	2	N	-0-					34
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	158	1	775	2	N	-0-					34
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	141	1	789	2	N	-0-					34
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	254	1	711	2	N	-0-					34
11	900	N	363	-0-	-537	-0-	55	1	308	2	N	-0-					34

GREGG WOOD, S. (5350)			36799 930		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR						
TREK RESOURCES, INC.			867578														
GROOS NATIONAL BANK			WELL #:		2 T RRCID -> 041927		COMPL. DATE 06/09/1967		TOTAL DEPTH 5453		PERF. N/A						
06	6480		5816	-0-	-664	-0-	656	1	5160	2	N	-0-					118
07	6696		6296	-0-	-400	-0-	675	1	5621	2	N	-0-					118
08	6541	#	6243	-0-	-298	-0-	1059	1	5184	2	N	-0-					118
09	6330	#	5831	-0-	-499	-0-	887	1	4944	2	N	-0-					118
10	6413	R	6413	-0-	-0-	-0-	1687	1	4726	2	N	-0-					118
11	6090	#	6005	-0-	-85	-0-	915	1	5090	2	N	-0-					118

GREGG WOOD, WEST (5350)			36802 625		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR						
TREK RESOURCES, INC.			867578														
ZARSKY, FRANK			WELL #:		1 C RRCID -> 035550		COMPL. DATE 01/18/1965		TOTAL DEPTH 5715		PERF. N/A						
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	2	N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-					67
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	148	1	321	2	N	-0-					67
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	200	1	111	2	N	-0-					67
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					67

GREGG WOOD, WEST (5450)			36802 750		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STARR						
TREK RESOURCES, INC.			867578														
ZARSKY, FRANK			WELL #:		1 T RRCID -> 035549		COMPL. DATE 01/18/1965		TOTAL DEPTH 5715		PERF. N/A						
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GREGG WOOD, W. (5530)		36802 875		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954									
WOOD/WARDNER		WELL #: 2		RRCID -> 211972		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5445 - 5767		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4777	2	6 9	N	5	75
07	3596 X	3546	-0-	-50	-0-	3544	2	2 9	N	2	77
08	3813 X	2209	-0-	-1604	-0-	2209	2		N	-0-	77
09	4770 X	2543	-0-	-2227	-0-	2542	2	1 9	N	1	78
10	4929 X	2817	-0-	-2112	-0-	2813	2	4 9	N	4	82
11	4770 X	4143	-0-	-627	-0-	4134	2	9 9	N	8	90

WOOD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 279335		COMPL. DATE 06/20/2015			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5550 - 5804		
06	510 N	253	-0-	-257	-0-	251	2	2 9	N	2	101
07	465 N	377	-0-	-88	-0-	376	2	1 9	N	1	102
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1 9	N	1	103
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-	103
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3 9	N	3	106
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	1 9	N	1	107

WOOD-WARDNER		WELL #: 4		RRCID -> 279548		COMPL. DATE 04/23/2014			TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5500 - 5678		
06	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2047	2	2 9	N	2	32
07	2108 N	1970	-0-	-138	-0-	1963	2	7 9	N	6	38
08	1860 N	1695	-0-	-165	-0-	1692	2	3 9	N	3	41
09	2040 N	1797	-0-	-243	-0-	1796	2	1 9	N	1	42
10	2139 N	1830	-0-	-309	-0-	1822	2	8 9	N	7	49
11	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2051	2	4 9	N	4	53

GRUY (WILCOX)		37244 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
GRUY, V. K.		WELL #: 1		RRCID -> 116956		COMPL. DATE 02/10/1988			TOTAL DEPTH 17094 PERF.14086 - 14200		
06	19268	14749	-0-	-4519	-0-	1803	1	12946	3	N	-0-
07	19225	14898	-0-	-4327	-0-	1952	1	12946	3	N	-0-
08	22437	16495	-0-	-5942	-0-	2111	1	14384	3	N	-0-
09	14140	12185	-0-	-1955	-0-	1678	1	10507	3	N	-0-
10	14777	12674	-0-	-2103	-0-	1713	1	10961	3	N	-0-
*11	16732	13481	-0-	-3251	-0-	1671	1	11810	3	N	-0-

GRUY (WILCOX FB-2)		37244 802		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
GRUY, V.K.		WELL #: 2		RRCID -> 157171		COMPL. DATE 10/04/1995			TOTAL DEPTH 14282 PERF.13750 - 13876		
06	4904	3637	-0-	-1267	-0-	445	1	3192	3	N	-0-
07	4897	3673	-0-	-1224	-0-	481	1	3192	3	N	-0-
08	4433	3441	-0-	-992	-0-	440	1	3001	3	N	-0-
09	4044	3207	-0-	-837	-0-	442	1	2765	3	N	-0-
10	2449	2349	-0-	-100	-0-	317	1	2032	3	N	-0-
*11	4358	3364	-0-	-994	-0-	417	1	2947	3	N	-0-

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

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

06		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
07	589 N	429	-0-	-160	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
08	589 N	406	-0-	-183	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
09	570 N	315	-0-	-255	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
10	434 N	219	-0-	-215	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
11	390 N	81	-0-	-309	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-

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

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

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

GUERRA (9800)		37300 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
LOD MOGLIA		WELL #: 1 C		RRCID -> 105007		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOGLIA, G. B.		37300 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
		386310														
		WELL #: 1		RRCID -> 214768		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866								
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					2
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					2
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					2
09	900 N	462	-0-	-438	-0-	462	2			N	-0-					2
10	775 N	402	-0-	-373	-0-	402	2			N	-0-					2
11	720 N	148	-0-	-572	-0-	148	2			N	-0-					2

GUERRA (10,000)		37300 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
LOD MOGLIA		WELL #: 1 T		RRCID -> 105008		COMPL. DATE 07/14/1989		TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ UNIT 667		37300 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
		386310														
		WELL #: 3		RRCID -> 125437		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212								
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
07	1085 N	715	-0-	-370	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
08	1085 N	677	-0-	-408	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
09	1050 N	525	-0-	-525	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
10	713 N	366	-0-	-347	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	660 N	135	-0-	-525	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
GUERRA, G ET AL		386310														
		WELL #: 1		RRCID -> 216012		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (10600)		37300 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
PEREZ UNIT 667		WELL #: 1		RRCID -> 124166		COMPL. DATE 07/05/1990		TOTAL DEPTH 11402 PERF.10500 - 10511								
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
07	620 N	394	-0-	-226	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
08	620 N	373	-0-	-247	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
09	600 N	289	-0-	-311	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
10	403 N	201	-0-	-202	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
11	360 N	74	-0-	-286	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GUERRA (10600)		//CONT.//		37300 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
PEREZ UNIT 667		WELL #:		2 L	RRCID ->	125200	COMPL. DATE	08/12/1987	TOTAL DEPTH	11028	PERF.10731 - 10758
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		2	RRCID ->	175497	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10524 - 10838
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #:		5	RRCID ->	118184	COMPL. DATE	09/13/1985	TOTAL DEPTH	11535	PERF.10391 - 10517
06	DLQ G-10	135	-0-	135	1924	135	2		Y	-0-	-0-		
07	2778 N	854	-0-	-1924	-0-	854	2		Y	-0-	-0-		
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		Y	-0-	-0-		
09	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-	-0-		
10	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2		Y	-0-	-0-		
11	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2		Y	-0-	-0-		

GRUY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	161887	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10490 - 10529
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GUERRA (10500)		37300 850		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
PEREZ UNIT 667		WELL #:		2 U	RRCID ->	125049	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	11028	PERF.10460 - 10472
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #:		4	RRCID ->	105293	COMPL. DATE	01/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10776 - 10792
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		

GUERRA (10700)		37300 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
GUERRA, G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 156067		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 15670 PERF.10734 - 10744				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	140	-0-	140	1927	140 2	Y	-0-			5
07		2779 N	852	-0-	-1927	-0-	852 2	Y	-0-			5
08		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	Y	-0-			5
09		437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 2	Y	-0-			5
10		371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 2	Y	-0-			5
11		631 X	631	-0-	-0-	-0-	631 2	Y	-0-			5

HERRERA		WELL #: 2		RRCID -> 176663		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100				
06	DLQ	G-10	137	-0-	137	1873	137 2	Y	-0-			2
07		2738 N	865	-0-	-1873	-0-	865 2	Y	-0-			2
08		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	Y	-0-			2
09		401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 2	Y	-0-			2
10		353 X	353	-0-	-0-	-0-	353 2	Y	-0-			2
11		612 X	612	-0-	-0-	-0-	612 2	Y	-0-			2

GUERRA "G"		WELL #: 8		RRCID -> 184029		COMPL. DATE 09/02/2002		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

GUERRA "G"		WELL #: 9		RRCID -> 194400		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

GUERRA (10900)		37300 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
PETROLEUM DEVELOPMENTS INT LLC		100690										
LEAL 667		WELL #: 1		RRCID -> 123968		COMPL. DATE 12/12/1986		TOTAL DEPTH 11464 PERF.10824 - 11048				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LOD MOGLIA		WELL #: 2		RRCID -> 128492		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10930 - 11032				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GUERRA (10900)		//CONT.// 37300 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #: 1		RRCID -> 186628		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			18
07	682 N	357	-0-	-325	-0-	357	2			N	-0-			18
08	589 N	339	-0-	-250	-0-	339	2			N	-0-			18
09	540 N	262	-0-	-278	-0-	262	2			N	-0-			18
10	372 N	183	-0-	-189	-0-	183	2			N	-0-			18
11	330 N	67	-0-	-263	-0-	67	2			N	-0-			18

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #: 2		RRCID -> 260816		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 114067		COMPL. DATE 08/01/1984		TOTAL DEPTH 11535 PERF.11053 - 11130						
GUERRA, G. ET AL		WELL #: 5												
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRUY ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 134021		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 14290 PERF.10588 - 10684						
06	270 X	135	-0-	-135	-0-	135	2			N	-0-			-0-
07	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			-0-
08	682 X	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-			-0-
09	660 X	407	-0-	-253	-0-	407	2			N	-0-			-0-
10	868 X	355	-0-	-513	-0-	355	2			N	-0-			-0-
11	840 X	622	-0-	-218	-0-	622	2			N	-0-			-0-

GUERRA "G"		WELL #: 8		RRCID -> 140542		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 10874						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRUY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 162904		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785						
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

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

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219		N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219		N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219		N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219		N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219		N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219		N	-0-			8

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			20

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.//		37344 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
GUILITA				WELL #:	3	RRCID ->	179428	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	9570 - 9600
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-28988					122
07		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-28988					122
08		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-28988					122
09		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-28988					122
10		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-28988					122
11		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-28988					122

GUILITA				WELL #:	6	RRCID ->	179644	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	9911	PERF.	9570 - 9607
06		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21053					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21053					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21053					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21053					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21053					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21053					-0-

GUILITA				WELL #:	7	RRCID ->	180380	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9628 - 9664
06		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					44
07		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					44
08		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					44
09		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					44
10		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					44
11		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					44

GUILITA				WELL #:	5	RRCID ->	180747	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9676 - 9714
06		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					30
07		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					30
08		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					30
09		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					30
10		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					30
11		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					30

GUILITA				WELL #:	4	RRCID ->	181524	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9570 - 9600
06		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-57346					20
07		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-57346					20
08		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-57346					20
09		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-57346					20
10		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-57346					20
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-57346					20

GUILITA				WELL #:	10	RRCID ->	209708	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9650 - 9661
06		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					33
07		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					33
08		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					33
09		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					33
10		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					33
11		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					33

GUILITA				WELL #:	12	RRCID ->	213325	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9655 - 9683
06		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					118
07		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					118
08		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					118
09		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					118
10		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					118
11		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					118

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.//		37344 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
GUILITA		WELL #:		13	RRCID ->	214026	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9555 - 9572	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		70
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		70
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		70
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		70
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		70
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		70

GUILITA		WELL #:		15	RRCID ->	215868	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9602 - 9638	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND)				37514 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
THREE C EXPLORATION, LLC				857512								
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	138100	COMPL. DATE	08/31/1990	TOTAL DEPTH	1844	PERF. 1734 - 1738	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430)				37540 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC				850872								
PEREZ		WELL #:		1	RRCID ->	245508	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF. 7442 - 7496	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND)				37993 296	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
FOSTER, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	249322	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 5143 - 5163	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)				37993 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HAGIST RANCH, ET AL "A"		WELL #:		13 U	RRCID ->	080338	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 9258 - 9286	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)//CONT.// 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 088738 COMPL. DATE 07/03/1980										TOTAL DEPTH	9825	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSTER-SMITH 206 WELL #: 1 RRCID -> 233647 COMPL. DATE 07/27/2007										TOTAL DEPTH	9575	PERF. 9480 - 9510	
06		240 N	161	-0-	-79	-0-	137 2	24 9	N	22	35 1		11
07		279 N	215	-0-	-64	-0-	191 2	24 9	N	22	9 1		24
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	236 2	26 9	N	24	37 1		11
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	218 2	24 9	N	22	18 1		15
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	309 2	18 9	N	16	17 1		14
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	238 2	18 9	N	16	8 1		22

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
HAGIST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 071823 COMPL. DATE 03/05/2004										TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8356 - 8366	
06		270 N	195	-0-	-75	-0-	182 2	13 9	Y	12			21
07		341 N	283	-0-	-58	-0-	255 1	28 9	Y	25	20 1		26
08		318 N	318	-0-	-0-	-0-	314 2	4 9	Y	4	13 1		17
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	290 2	10 9	Y	9	15 1		11
10		429 N	429	-0-	-0-	-0-	412 2	17 9	Y	15	14 1		12
11		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1070 2	35 9	Y	32			44

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10020	PERF. 8325 - 8339	
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	137 2	13 9	N	12			25
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	191 2	21 9	N	19	19 1		25
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	236 2	4 9	N	4	13 1		16
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	218 2	11 9	N	10	15 1		11
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	309 2	15 9	N	14	13 1		12
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	87 2	3 9	N	3			15

FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004										TOTAL DEPTH	9559	PERF. 8571 - 8582	
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	274 2	7 9	N	6	9 1		3
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	383 2	7 9	N	6	2 1		7
08		479 N	479	-0-	-0-	-0-	472 2	7 9	N	6	9 1		4
09		441 N	441	-0-	-0-	-0-	435 2	6 9	N	5	4 1		5
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	618 2	3 9	N	3	4 1		4
11		210 N	177	-0-	-33	-0-	175 2	2 9	N	2	2 1		4

HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007										TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8584 - 8822	
06		210 N	157	-0-	-53	-0-	137 2	20 9	N	18			42
07		279 N	219	-0-	-60	-0-	191 2	28 9	N	25	29 1		38
08		244 N	244	-0-	-0-	-0-	236 2	8 9	N	7	20 1		25
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	218 2	15 9	N	14	22 1		17
10		332 N	332	-0-	-0-	-0-	309 2	23 9	N	21	20 1		18
11		725 N	725	-0-	-0-	-0-	699 2	26 9	N	24			42

HAGIST RANCH (WILCOX G)				37993 407	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HAGIST GAS UNIT 3				WELL #: 1	RRCID -> 202324	COMPL. DATE 05/12/2004	TOTAL DEPTH 10217	PERF. 7575	- 7592				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

FOSTER, J. R.				WELL #: 67	RRCID -> 208025	COMPL. DATE 08/13/2004	TOTAL DEPTH 8304	PERF. 7590	- 7598				
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	91 2	13 9	N	12	18 1	4		
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	128 2	14 9	N	13	5 1	12		
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	157 2	12 9	N	11	18 1	5		
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	145 2	13 9	N	12	9 1	8		
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	206 2	9 9	N	8	9 1	7		
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	58 2	4 9	N	4	4 1	7		

HAGIST RANCH UNIT 1				WELL #: 3	RRCID -> 211124	COMPL. DATE 04/19/2005	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7600	- 7609				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

FOSTER, J. R.				WELL #: 71	RRCID -> 226010	COMPL. DATE 09/14/2006	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 7535	- 7594				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

FOSTER, J. R.				WELL #: 4	RRCID -> 226025	COMPL. DATE 07/24/1952	TOTAL DEPTH 7837	PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE)				37993 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
FOSTER, J.R.				WELL #: 55	RRCID -> 078960	COMPL. DATE 09/21/1978	TOTAL DEPTH 8150	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE)//CONT.// 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FOSTER, J.R. WELL #: 56 RRCID -> 079720 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		210 N	149	-0-	-61	-0-		137 2	12 9	Y	11	18 1		14
07		248 N	203	-0-	-45	-0-		191 2	12 9	Y	11	5 1		20
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-		236 2	12 9	Y	11	18 1		13
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-		218 2	12 9	Y	11	9 1		15
10		318 N	318	-0-	-0-	-0-		309 2	9 9	Y	8	9 1		14
11		388 N	388	-0-	-0-	-0-		375 2	13 9	Y	12	4 1		22

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968														

06		390 N	264	-0-	-126	-0-		228 2	36 9	Y	33	51 1		16
07		434 N	358	-0-	-76	-0-		319 2	39 9	Y	35	14 1		37
08		432 N	432	-0-	-0-	-0-		393 2	39 9	Y	35	55 1		17
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-		363 2	37 9	Y	34	27 1		24
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-		515 2	26 9	Y	24	26 1		22
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-		327 2	15 9	Y	14	13 1		23

FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666														

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

REMORA OPERATING, LLC 701613														
D. C. R. C. WELL #: 2201 RRCID -> 215067 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057														

06		1410 N	855	-0-	-555	-0-		840 3	15 9	N	14			33
07		599 N	599	-0-	-0-	-0-		595 3	4 9	N	4			37
08		1271 N	556	-0-	-715	-0-		552 3	4 9	N	4			41
09		870 N	849	-0-	-21	-0-		843 3	6 9	N	5			46
10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			46
11		540 N	254	-0-	-286	-0-		250 3	4 9	N	4			50

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630														

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

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044														

06		270 N	207	-0-	-63	-0-		182 2	25 9	Y	23			54
07		372 N	292	-0-	-80	-0-		255 2	37 9	Y	34	38 1		50
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-		314 2	9 9	Y	8	26 1		32
09		311 N	311	-0-	-0-	-0-		290 2	21 9	Y	19	29 1		22
10		444 N	444	-0-	-0-	-0-		412 2	32 9	Y	29	27 1		24
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-		267 2	13 9	Y	12			36

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

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

FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112

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

FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052

06	1110 N	743	-0-	-367	-0-	730	2	13	9	Y	12	18	1			8
07	1302 N	1033	-0-	-269	-0-	1021	2	12	9	Y	11	5	1			14
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1258	2	13	9	Y	12	18	1			8
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1103	2	13	9	Y	12	9	1			11
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1031	2	17	9	Y	15	10	1			16
11	990 N	544	-0-	-446	-0-	518	2	26	9	Y	24	8	1			32

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

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

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: Y 3 RRCID -> 234499 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOSTER, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 010724 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

06	300 N	194	-0-	-106	-0-	182	2	12	9	N	11	18	1			14
07	341 N	267	-0-	-74	-0-	255	2	12	9	N	11	5	1			20
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	314	2	10	9	N	9	18	1			11
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	290	2	12	9	N	11	9	1			13
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	412	2	9	9	N	8	9	1			12
11	330 N	264	-0-	-66	-0-	251	2	13	9	N	12	4	1			20

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		//CONT.// 37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FOSTER, J. R.		WELL #: 10		RRCID -> 010725		COMPL. DATE 08/10/1952		TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH -A-		WELL #: 5		RRCID -> 010731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6962 - 7093		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH -A-		WELL #: 6		RRCID -> 010732		COMPL. DATE 02/13/1952		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A		
06	210 N	162	-0-	-48	-0-	137 2	25 9	Y	23			58
07	279 N	228	-0-	-51	-0-	191 2	37 9	Y	34	39 1		53
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	236 2	7 9	Y	6	26 1		33
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	218 2	21 9	Y	19	30 1		22
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	309 2	32 9	Y	29	27 1		24
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	238 2	11 9	Y	10			34

HAGIST RANCH -A-		WELL #: 7		RRCID -> 010733		COMPL. DATE 03/27/1952		TOTAL DEPTH 7690		PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2024												

HAGIST RANCH -E-		WELL #: 2		RRCID -> 010737		COMPL. DATE 04/29/1952		TOTAL DEPTH 7802		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH -E-		WELL #: 5		RRCID -> 010740		COMPL. DATE 07/26/1952		TOTAL DEPTH 10500		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH -F-		WELL #: 1		RRCID -> 010741		COMPL. DATE 07/15/1952		TOTAL DEPTH 7352		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		//CONT.// 37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAGIST-STATE GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 010745		COMPL. DATE 12/31/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	46 2	7 9	Y	6	15	
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	64 2	9 9	Y	8	13	
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	79 2	3 9	Y	3	9	
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	73 2	6 9	Y	5	6	
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	103 2	8 9	Y	7	6	
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	79 2	4 9	Y	4	10	

HAGIST-STATE GAS UNIT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 010746		COMPL. DATE 09/29/1951		TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

HAGIST RANCH -A-		WELL #: 16		RRCID -> 143867		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAGIST GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 238080		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 7056			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FOSTER, J. R.		WELL #: 71		RRCID -> 249630		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAGIST GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 251357		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP)												
HILCORP ENERGY COMPANY			37993 520		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL	
HAGIST RANCH -A-			WELL #: 15		RRCID -> 107651			COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 9827 PERF. 7140 - 7297	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH "A"												
			WELL #: 16		RRCID -> 125566			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FOSTER, J. R.												
			WELL #: 54		RRCID -> 208788			COMPL. DATE 09/09/2004			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH "A"												
			WELL #: 14		RRCID -> 219945			COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058	
06	3000 N	2280	-0-	-720	-12	2280	2			N	-0-	-0-
07	992	732	-0-	-260	-0-	638	2	94	9	N	85	85
08	992	811	-0-	-181	-0-	786	2	25	9	N	23	46
09	960	776	-0-	-184	-0-	725	2	51	9	N	46	46
10	992	1109	-0-	117	117	1031	2	78	9	N	71	59
*11	4419	2631	-0-	-1788	-0-	2590	2	41	9	N	37	96

HAGIST RANCH (WILCOX 9300)												
BRITANCO, L.L.C.			37993 570		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
HAGIST RANCH NORTH			WELL #: 1		RRCID -> 225794			COMPL. DATE 11/13/2006			TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117

HILCORP ENERGY COMPANY												
FOSTER, J.R.			386310		RRCID -> 067066			COMPL. DATE 06/23/1976			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300)		//CONT.// 37993 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FOSTER, J.R.		WELL #: 6		RRCID -> 074959		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 54		RRCID -> 078104		COMPL. DATE 08/02/1978		TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A								
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 7		RRCID -> 190649		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460								
06	1410 X	742	-0-	-668	-0-	730	2	12	9	Y	11	18	1			19
07	1302 X	1034	-0-	-268	-0-	1021	2	13	9	Y	12	5	1			26
08	1302 X	1229	-0-	-73	-0-	1217	2	12	9	Y	11	18	1			19
09	1260 X	899	-0-	-361	-0-	887	2	12	9	Y	11	9	1			21
10	3100 N	7924	-0-	4824	-0-	7907	2	17	9	Y	15	9	1			27
11	3000 N	3560	-0-	560	-0-	5384	2	14	9	Y	13	8	1			32

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 214753		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245								
D. C. R. C.		WELL #: 1201														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9800)		37993 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
FOSTER, J. R.		WELL #: 44 L		RRCID -> 066042		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9785 - 10072								
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	91	2	6	9	Y	5	9	1			8
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	128	2	6	9	Y	5	2	1			11
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	Y	3	9	1			5
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	145	2	6	9	Y	5	4	1			6
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	206	2	4	9	Y	4	4	1			6
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	227	2	12	9	Y	11	2	1			15

HAGIST RANCH INC, ET AL "A"		WELL #: 13 L		RRCID -> 078162		COMPL. DATE 08/07/1978		TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A								
06	150 N	103	-0-	-47	-0-	91	2	12	9	Y	11					28
07	186 N	147	-0-	-39	-0-	128	2	19	9	Y	17	20	1			25
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	157	2	6	9	Y	5	13	1			17
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	145	2	10	9	Y	9	15	1			11
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	206	2	15	9	Y	14	13	1			12
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	158	2	10	9	Y	9					21

HAGIST RANCH (750) 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOSTER, J. R. WELL #: 32 RRCID -> 047952 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

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

FOSTER, J. R. WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

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

HAGIST RANCH 268 WELL #: 1 RRCID -> 084899 COMPL. DATE 10/02/1979 TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862

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

FOSTER, J. R. WELL #: 60 RRCID -> 086783 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 1270 PERF. 853 - 912

06	90 N	57	-0-	-33	-0-	46	2	11	9	Y	10	17	1			5
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	64	2	14	9	Y	13	5	1			13
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	79	2	12	9	Y	11	18	1			6
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	73	2	12	9	Y	11	9	1			8
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	103	2	9	9	Y	8	9	1			7
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	148	2	8	9	Y	7	4	1			10

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 D.C.R.C. SECTION 262N WELL #: 4 RRCID -> 163545 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 920 - 926

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

DCR - STATE SEC. 260N WELL #: 3 RRCID -> 166565 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844

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

HAGIST RANCH (800)		37993 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HAGIST RANCH 124		WELL #:	1	RRCID ->	086012	COMPL. DATE	12/12/1979	TOTAL DEPTH	9737	PERF.	956 - 968			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (950)		37993 654		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
FOSTER, J.R.		WELL #:	61	RRCID ->	086007	COMPL. DATE	12/13/1979	TOTAL DEPTH	1187	PERF.	1008 - 1044			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOSTER, J.R.		37993 654		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
FOSTER, J.R.		WELL #:	62	RRCID ->	086008	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	1191	PERF.	978 - 1018			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOSTER, J. R.		37993 654		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
FOSTER, J. R.		WELL #:	31	RRCID ->	140054	COMPL. DATE	03/29/1955	TOTAL DEPTH	1943	PERF.	940 - 956			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (1030)		37993 777		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
FOSTER, J. R.		WELL #:	35	RRCID ->	213810	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	1955	PERF.	1100 - 1110			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (1100)		37993 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
FOSTER, J.R.		WELL #:	59	RRCID ->	086006	COMPL. DATE	12/20/1979	TOTAL DEPTH	1178	PERF.	1016 - 1090			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (1100)		//CONT.// 37993 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAGIST RANCH "E"		WELL #: 7		RRCID -> 170170		COMPL. DATE 09/23/1998		TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	98	-0-	-52	-0-	91 2	7 9	N	6		17
07	186 N	138	-0-	-48	-0-	128 2	10 9	N	9	10 1	16
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-	7 1	9
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	145 2	6 9	N	5	8 1	6
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	206 2	8 9	N	7	7 1	6
11	150 N	60	-0-	-90	-0-	58 2	2 9	N	2		8
HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C)		38100 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
PACE PRODUCTION CO.		631757									
SALVATION ARMY, THE		WELL #: 7		RRCID -> 129872		COMPL. DATE 01/02/1989		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4003 - 4008			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2004											
HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A)		38100 747		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
PACE PRODUCTION CO.		631757									
SALVATION ARMY, THE		WELL #: 7		RRCID -> 130990		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5025 - 5030			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2011											
HALF MOON REEF (5200)		38142 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 121		WELL #: 4		RRCID -> 106519		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5202 - 5236			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HARGILL (FRIO CONS.)		39060 200		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HIDALGO			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688									
HARGILL GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 261128		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12314 - 12959			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		219
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		224
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		228
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		231
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		234
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		238
HARGILL GAS UNIT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 266642		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		268
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		274
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		277
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		282
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		286
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		290

HARGILL (FRIO CONS.)		//CONT.//		39060 200	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
FNB CINCINNATI		WELL #:		5	RRCID ->	256101	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	10423	PERF. 9352 - 9362	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SPARTA EXPLORATION LLC				807375					CNTY: HIDALGO			
RIO FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	197701	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10815 - 11678	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74

HARGILL (11400 FRIO)				39060 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WILLACY				
ERIN OIL CO.		WELL #:		1	RRCID ->	127553	COMPL. DATE	10/29/1988	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11050 - 11090	
POLLOCK GAS UNIT												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRY (WILCOX 7600)				39296 367	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	211354	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7646 - 7748	
DOBIE GU 96												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRY J. MOSSER (5500)				39352 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		WELL #:		2	RRCID ->	226605	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5412 - 5449	
MARTINEZ												
06		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	10	1	1400	2	N	-0-
07		856 N	856	-0-	-0-	-0-	5	1	851	2	N	-0-
08		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	6	1	1514	2	N	170
							187	9				
09		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	12	1	1777	2	N	7
							8	9				
10		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	5	1	1090	2	N	177
11		1650 N	857	-0-	-793	-0-	4	1	853	2	N	177

HARVEY (M-11)		39529 080		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
HAMON-HARVEY		WELL #: 1A		RRCID -> 147609		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 9176 - 9272		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
AGERON ENERGY, LLC		008625										
AI SAN ROMAN		WELL #: 101H		RRCID -> 293224		COMPL. DATE 02/28/2022		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11775 - 19990		
06	190140	X	165536	-0-	-24604	-0-	165536	2	N	-0-		-0-
07	183582	X	165899	-0-	-17683	-0-	165899	2	N	-0-		-0-
08	180606	X	148593	-0-	-32013	-0-	148593	2	N	-0-		-0-
09	166170	X	133936	-0-	-32234	-0-	133936	2	N	-0-		-0-
10	171058	X	130974	-0-	-40084	-0-	130974	2	N	-0-		-0-
11	165540	X	121887	-0-	-43653	-0-	121887	2	N	-0-		-0-

AI SAN ROMAN		WELL #: 103H		RRCID -> 293489		COMPL. DATE 07/10/2022		TOTAL DEPTH 11669		PERF.12539 - 18919		
06	168570	X	155074	-0-	-13496	-0-	155074	2	N	-0-		-0-
07	174189	X	155623	-0-	-18566	-0-	155623	2	N	-0-		-0-
08	174189	X	146995	-0-	-27194	-0-	146995	2	N	-0-		-0-
09	158580	X	135204	-0-	-23376	-0-	135204	2	N	-0-		-0-
10	160239	X	133107	-0-	-27132	-0-	133107	2	N	-0-		-0-
11	155070	X	124008	-0-	-31062	-0-	124008	2	N	-0-		-0-

AI SAN ROMAN		WELL #: 104H		RRCID -> 293497		COMPL. DATE 07/11/2022		TOTAL DEPTH 11626		PERF.12160 - 18957		
06	143370	X	132580	-0-	-10790	-0-	132580	2	N	-0-		-0-
07	148149	X	136161	-0-	-11988	-0-	136161	2	N	-0-		-0-
08	148149	X	129687	-0-	-18462	-0-	129687	2	N	-0-		-0-
09	135960	X	119956	-0-	-16004	-0-	119956	2	N	-0-		-0-
10	136989	X	119112	-0-	-17877	-0-	119112	2	N	-0-		-0-
11	132570	X	111512	-0-	-21058	-0-	111512	2	N	-0-		-0-

AI SAN ROMAN		WELL #: 102H		RRCID -> 293515		COMPL. DATE 03/01/2022		TOTAL DEPTH 11673		PERF.12000 - 18635		
06	196590	X	146711	-0-	-49879	-0-	146711	2	N	-0-		-0-
07	195176	X	145537	-0-	-49639	-0-	145537	2	N	-0-		-0-
08	183458	X	141813	-0-	-41645	-0-	141813	2	N	-0-		-0-
09	165000	X	126271	-0-	-38729	-0-	126271	2	N	-0-		-0-
10	161417	X	122943	-0-	-38474	-0-	122943	2	N	-0-		-0-
11	146700	X	113350	-0-	-33350	-0-	113350	2	N	-0-		-0-

AI OCHO		WELL #: 101H		RRCID -> 293709		COMPL. DATE 09/24/2022		TOTAL DEPTH 13027		PERF.12991 - 21001		
06	98670	X	69012	-0-	-29658	-0-	752	1	68260	2	N	-0-
07	91698	X	67572	-0-	-24126	-0-	1475	1	66097	2	N	-0-
08	87451	X	64416	-0-	-23035	-0-	2015	1	62401	2	N	-0-
09	78660	X	59329	-0-	-19331	-0-	2176	1	57153	2	N	-0-
10	75547	X	58559	-0-	-16988	-0-	2540	1	56019	2	N	-0-
11	69000	X	54327	-0-	-14673	-0-	3309	1	51018	2	N	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 AGERON ENERGY, LLC //CONT.// 008625
 AI SRS WELL #: 102H RRCID -> 293848 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12024 - 18394

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
06		196530 X	115100	-0-	-81430	-0-	115100	2	N	-0-	-0-	-0-
07		160239 X	121172	-0-	-39067	-0-	121172	2	N	-0-	-0-	-0-
08		160239 X	107843	-0-	-52396	-0-	107843	2	N	-0-	-0-	-0-
09		116558 X	116558	-0-	-0-	-0-	116558	2	N	-0-	-0-	-0-
10		121179 X	116564	-0-	-4615	-0-	116564	2	N	-0-	-0-	-0-
11		117270 X	111451	-0-	-5819	-0-	111451	2	N	-0-	-0-	-0-

AI SRS WELL #: 101H RRCID -> 294364 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 11819 PERF.11965 - 18057

06		228000 X	66473	-0-	-161527	-0-	66473	2	N	-0-	-0-	-0-
07		147901 X	68653	-0-	-79248	-0-	68653	2	N	-0-	-0-	-0-
08		147901 X	54236	-0-	-93665	-0-	54236	2	N	-0-	-0-	-0-
09		101130 X	66859	-0-	-34271	-0-	66859	2	N	-0-	-0-	-0-
10		68696 X	65202	-0-	-3494	-0-	65202	2	N	-0-	-0-	-0-
11		66480 X	37075	-0-	-29405	-0-	37075	2	N	-0-	-0-	-0-

AI SAN ROMAN WELL #: 105H RRCID -> 294728 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12527 - 21033

06		470167 X	470167	-0-	-0-	-0-	470167	2	N	-0-	-0-	-0-
07		454423 X	454423	-0-	-0-	-0-	454423	2	N	-0-	-0-	-0-
08		420464 X	420464	-0-	-0-	-0-	420464	2	N	-0-	-0-	-0-
09		378653 X	378653	-0-	-0-	-0-	378653	2	N	-0-	-0-	-0-
10		365498 X	365498	-0-	-0-	-0-	365498	2	N	-0-	-0-	-0-
*11		333442 X	333442	-0-	-0-	-0-	333442	2	N	-0-	-0-	-0-

AI SAN ROMAN WELL #: 106H RRCID -> 294729 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 12331 PERF.12480 - 20982

06		315624 X	315624	-0-	-0-	-0-	315624	2	N	-0-	-0-	-0-
07		299475 X	299475	-0-	-0-	-0-	299475	2	N	-0-	-0-	-0-
08		272805 X	272805	-0-	-0-	-0-	272805	2	N	-0-	-0-	-0-
09		241823 X	241823	-0-	-0-	-0-	241823	2	N	-0-	-0-	-0-
10		229266 X	229266	-0-	-0-	-0-	229266	2	N	-0-	-0-	-0-
*11		204486 X	204486	-0-	-0-	-0-	204486	2	N	-0-	-0-	-0-

AI SRS WELL #: 103H RRCID -> 297168 COMPL. DATE 05/06/2024 TOTAL DEPTH 11957 PERF.11945 - 16689

06		366826 X	366826	-0-	-0-	-0-	366826	2	N	-0-	-0-	-0-
07		346053 X	341105	-0-	-4948	-0-	341105	2	N	-0-	-0-	-0-
08		346053 X	298826	-0-	-47227	-0-	298826	2	N	-0-	-0-	-0-
09		334890 X	256823	-0-	-78067	-0-	256823	2	N	-0-	-0-	-0-
10		346053 X	238541	-0-	-107512	-0-	238541	2	N	-0-	-0-	-0-
11		334890 X	212183	-0-	-122707	-0-	212183	2	N	-0-	-0-	-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
 JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288536 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114

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

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				100291							
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC)		WELL #:		1H	RRCID ->	259044	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	11132	PERF.12440 - 15247
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	477 1	8432 3	N	-0-		-0-
07	2728 X	943	-0-	-1785	-0-	52 1	891 3	N	-0-		-0-
08	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	212 1	3343 3	N	-0-		-0-
09	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	167 1	2478 3	N	-0-		-0-
10	2728 X	2100	-0-	-628	-0-	136 1	1964 3	N	-0-		-0-
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			N	NO RPT		-0-

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC)		WELL #:		1H	RRCID ->	262457	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	11363	PERF.11810 - 15210
06	3690 X	3205	-0-	-485	-0-	37 1	3168 3	N	-0-		-0-
07	3472 X	3272	-0-	-200	-0-	39 1	3233 3	N	-0-		-0-
08	3472 X	3252	-0-	-220	-0-	50 1	3202 3	N	-0-		-0-
09	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	52 1	3497 3	N	-0-		-0-
10	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	71 1	3430 3	N	-0-		-0-
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			N	NO RPT		-0-

MANN TRUST - STATE (AC)		WELL #:		1	RRCID ->	268114	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	12217	PERF.11297 - 11766
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (AC)		WELL #:		12H	RRCID ->	268359	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	11015	PERF.10400 - 10797
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	268360	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	12275	PERF.11710 - 12120
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLEN C.		WELL #:		8H	RRCID ->	279962	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	12312	PERF.11612 - 12197
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:		6H	RRCID ->	280262	COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL DEPTH	12248	PERF.12042 - 12415
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291													
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 3H		RRCID -> 280613		COMPL. DATE 06/01/2016		TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 13867							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NEEDMORE		WELL #: 21H		RRCID -> 280618		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 10919							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 8H		RRCID -> 281487		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 11879							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 9H		RRCID -> 281655		COMPL. DATE 09/19/2016		TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 11835							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 5H		RRCID -> 282204		COMPL. DATE 10/31/2016		TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

REUTHINGER		WELL #: 11H		RRCID -> 289007		COMPL. DATE 03/05/2016		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11518 - 12018							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 424H		RRCID -> 293238		COMPL. DATE 10/16/2022		TOTAL DEPTH 11446 PERF.11544 - 17594							
06	55080 X	51821	-0-	-3259	-0-	599	1	51222	3	N	-0-				-0-
07	56916 X	51582	-0-	-5334	-0-	610	1	50972	3	N	-0-				-0-
08	56916 X	49876	-0-	-7040	-0-	763	1	49113	3	N	-0-				-0-
09	51810 X	45093	-0-	-6717	-0-	653	1	44440	3	N	-0-				-0-
10	53537 X	NO RPT	-0-	-53537	-0-					N	NO RPT				-0-
11	51810 X	NO RPT	-0-	-51810	-0-					N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
RETAMA RANCH		WELL #: 425H		RRCID ->	293239	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	11457	PERF.11686	- 17676	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	60570	X	56602	-0-	-3968	-0-	654 1	55948 3	N	-0-	-0-	
07	62589	X	55259	-0-	-7330	-0-	653 1	54606 3	N	-0-	-0-	
08	62062	X	54917	-0-	-7145	-0-	840 1	54077 3	N	-0-	-0-	
09	59640	X	50539	-0-	-9101	-0-	732 1	49807 3	N	-0-	-0-	
10	61628	X	NO RPT	-0-	-61628	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	56610	X	NO RPT	-0-	-56610	-0-			N	NO RPT	-0-	

ELLEN C.		WELL #: 402H		RRCID ->	293589	COMPL. DATE	04/12/2023	TOTAL DEPTH	12359	PERF.12412	- 18966	
06	66960	X	65588	-0-	-1372	-0-	758 1	64830 3	N	-0-	-0-	
07	68696	X	60115	-0-	-8581	-0-	710 1	59405 3	N	-0-	-0-	
08	68696	X	58610	-0-	-10086	-0-	897 1	57713 3	N	-0-	-0-	
09	66480	X	53765	-0-	-12715	-0-	775 1	52990 3	N	-0-	-0-	
10	67766	X	NO RPT	-0-	-67766	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	65580	X	NO RPT	-0-	-65580	-0-			N	NO RPT	-0-	

ELLEN C.		WELL #: 403H		RRCID ->	293590	COMPL. DATE	04/14/2023	TOTAL DEPTH	12378	PERF.12578	- 19260	
06	90930	X	73833	-0-	-17097	-0-	2297 1	71536 3	N	-0-	-0-	
07	84475	X	78446	-0-	-6029	-0-	2523 1	75923 3	N	-0-	-0-	
08	84475	X	75415	-0-	-9060	-0-	2813 1	72602 3	N	-0-	-0-	
09	81750	X	67984	-0-	-13766	-0-	2630 1	65354 3	N	-0-	-0-	
10	78461	X	NO RPT	-0-	-78461	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	75930	X	NO RPT	-0-	-75930	-0-			N	NO RPT	-0-	

NEEDMORE		WELL #: 418H		RRCID ->	294045	COMPL. DATE	02/22/2023	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10845	- 20572	
06	195300	X	141493	-0-	-53807	-0-	141493 3		N	-0-	-0-	
07	190836	X	144109	-0-	-46727	-0-	144109 3		N	-0-	-0-	
08	181722	X	139368	-0-	-42354	-0-	139368 3		N	-0-	-0-	
09	168540	X	126332	-0-	-42208	-0-	126332 3		N	-0-	-0-	
10	156395	X	124972	-0-	-31423	-0-	124972 3		N	-0-	-0-	
11	141480	X	NO RPT	-0-	-141480	-0-			N	NO RPT	-0-	

NEEDMORE		WELL #: 419H		RRCID ->	294046	COMPL. DATE	02/22/2023	TOTAL DEPTH	10427	PERF.10645	- 20576	
06	153510	X	106740	-0-	-46770	-0-	106740 3		N	-0-	-0-	
07	125488	X	106422	-0-	-19066	-0-	106422 3		N	-0-	-0-	
08	125488	X	102157	-0-	-23331	-0-	102157 3		N	-0-	-0-	
09	121440	X	94742	-0-	-26698	-0-	94742 3		N	-0-	-0-	
10	120497	X	93979	-0-	-26518	-0-	93979 3		N	-0-	-0-	
11	106740	X	NO RPT	-0-	-106740	-0-			N	NO RPT	-0-	

NEEDMORE-SCIBIENSKI		WELL #: 401H		RRCID ->	294049	COMPL. DATE	05/15/2023	TOTAL DEPTH	10476	PERF.10697	- 20729	
06	213930	X	136492	-0-	-77438	-0-	136492 3		N	-0-	-0-	
07	218302	X	135215	-0-	-83087	-0-	135215 3		N	-0-	-0-	
08	172546	X	128291	-0-	-44255	-0-	128291 3		N	-0-	-0-	
09	166980	X	119164	-0-	-47816	-0-	119164 3		N	-0-	-0-	
10	151931	X	118667	-0-	-33264	-0-	118667 3		N	-0-	-0-	
11	136500	X	NO RPT	-0-	-136500	-0-			N	NO RPT	-0-	

REUTHINGER		WELL #: 428H		RRCID ->	296308	COMPL. DATE	11/19/2023	TOTAL DEPTH	12137	PERF.12146	- 20009	
06	362910	X	244227	-0-	-118683	-0-	1536 1	242691 3	N	-0-	-0-	
07	375007	X	238548	-0-	-136459	-0-	1283 1	237265 3	N	-0-	-0-	
08	332320	X	194662	-0-	-137658	-0-	1765 1	192897 3	N	-0-	-0-	
09	286710	X	188318	-0-	-98392	-0-	1474 1	186844 3	N	-0-	-0-	
10	256153	X	NO RPT	-0-	-256153	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	244230	X	NO RPT	-0-	-244230	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291								
REUTHINGER		WELL #: 327H		RRCID ->	296319	COMPL. DATE	11/18/2023	TOTAL DEPTH	12313 PERF.12853 - 20818	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	384000 X	297235	-0-	-86765	-0-	1868 1	295367 3	N	-0-	-0-
07	396800 X	291589	-0-	-105211	-0-	1568 1	290021 3	N	-0-	-0-
08	371907 X	277812	-0-	-94095	-0-	2519 1	275293 3	N	-0-	-0-
09	308460 X	248048	-0-	-60412	-0-	1941 1	246107 3	N	-0-	-0-
10	307613 X	NO RPT	-0-	-307613	-0-			N	NO RPT	-0-
11	297240 X	NO RPT	-0-	-297240	-0-			N	NO RPT	-0-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 304H		RRCID ->	296325	COMPL. DATE	02/25/2024	TOTAL DEPTH	12590 PERF.13143 - 23683	
06	0 W	375568	-0-	375568	1662439	4340 1	371228 3	N	-0-	-0-
07	0 W	356282	-0-	356282	2018721	4210 1	352072 3	N	-0-	-0-
08	0 W	430290	-0-	430290	2449011	6556 1	423734 3	N	-0-	-0-
09	0 W	415867	-0-	415867	2864878	6011 1	409856 3	N	-0-	-0-
10	0 W	406906	-0-	406906	3271784	8176 1	398730 3	N	-0-	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3271784			N	NO RPT	-0-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 404H		RRCID ->	296824	COMPL. DATE	02/25/2024	TOTAL DEPTH	12382 PERF.12976 - 23429	
06	DELO PR	380783	-0-	380783	380783	4400 1	376383 3	N	-0-	-0-
07	DELO PR	401672	-0-	401672	782455	4746 1	396926 3	N	-0-	-0-
08	DELO PR	436288	-0-	436288	1218743	6647 1	429641 3	N	-0-	-0-
09	1635817 X	417074	-0-	-1218743	-0-	6029 1	411045 3	N	-0-	-0-
10	421577 X	421577	-0-	-0-	-0-	8471 1	413106 3	N	-0-	-0-
11	388710 X	NO RPT	-0-	-388710	-0-			N	NO RPT	-0-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 303H		RRCID ->	296864	COMPL. DATE	02/25/2024	TOTAL DEPTH	12566 PERF.13263 - 23717	
06	1671600 X	378210	-0-	-1293390	-0-	4370 1	373840 3	N	-0-	-0-
07	472843 X	366723	-0-	-106120	-0-	4333 1	362390 3	N	-0-	-0-
08	472843 X	426345	-0-	-46498	-0-	6495 1	419850 3	N	-0-	-0-
09	404629 X	404629	-0-	-0-	-0-	5849 1	398780 3	N	-0-	-0-
*10	389888 X	389888	-0-	-0-	-0-	7834 1	382054 3	N	-0-	-0-
11	378210 X	NO RPT	-0-	-378210	-0-			N	NO RPT	-0-

NEEDMORE		WELL #: 439H		RRCID ->	296879	COMPL. DATE	01/01/2024	TOTAL DEPTH	10174 PERF.10856 - 19450	
06	157561 X	22758	-0-	-134803	-0-	22758 3		N	-0-	-0-
07	31620 X	22365	-0-	-9255	-0-	22365 3		N	-0-	-0-
08	31620 X	21112	-0-	-10508	-0-	21112 3		N	-0-	-0-
09	24000 X	19019	-0-	-4981	-0-	19019 3		N	-0-	-0-
10	23529 X	19017	-0-	-4512	-0-	19017 3		N	-0-	-0-
11	22770 X	NO RPT	-0-	-22770	-0-			N	NO RPT	-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 403H		RRCID ->	296901	COMPL. DATE	07/17/2024	TOTAL DEPTH	11992 PERF.12231 - 17043	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	248235	-0-	248235	248235	3950 1	244285 3	N	-0-	-0-
09	SHUT IN	221722	-0-	221722	469957	3251 1	218471 3	N	-0-	-0-
10	249271 X	NO RPT	-0-	-249271	220686			N	NO RPT	-0-
11	241230 X	NO RPT	-0-	-241230	-0-			N	NO RPT	-0-

NEEDMORE		WELL #: 438H		RRCID ->	296905	COMPL. DATE	12/31/2023	TOTAL DEPTH	10129 PERF.10464 - 19185	
06	344190 X	292243	-0-	-51947	-0-	292243 3		N	-0-	-0-
07	355663 X	310002	-0-	-45661	-0-	310002 3		N	-0-	-0-
08	355663 X	278742	-0-	-76921	-0-	278742 3		N	-0-	-0-
09	344190 X	248276	-0-	-95914	-0-	248276 3		N	-0-	-0-
10	349091 X	223679	-0-	-125412	-0-	223679 3		N	-0-	-0-
11	300000 X	NO RPT	-0-	-300000	-0-			N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ELLEN C.		WELL #: 406H		RRCID -> 297108		COMPL. DATE 04/03/2024		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12491 - 22508			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	408983 X	346535	-0-	-62448	-0-	5302 1	341233 3	N	-0-	-0-	
09	395790 X	252373	-0-	-143417	-0-	3636 1	248737 3	N	-0-	-0-	
10	408983 X	NO RPT	-0-	-408983	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	335370 X	NO RPT	-0-	-335370	-0-			N	NO RPT	-0-	

RETAMA RANCH		WELL #: 404H		RRCID -> 297110		COMPL. DATE 07/17/2024		TOTAL DEPTH 12027 PERF.12136 - 17331			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	262765	-0-	262765	262765	4181 1	258584 3	N	-0-	-0-	
09	SHUT IN	210388	-0-	210388	473153	3084 1	207304 3	N	-0-	-0-	
10	249271 X	NO RPT	-0-	-249271	223882			N	NO RPT	-0-	
11	241230 X	NO RPT	-0-	-241230	-0-			N	NO RPT	-0-	

RETAMA RANCH		WELL #: 405H		RRCID -> 297111		COMPL. DATE 07/17/2024		TOTAL DEPTH 12007 PERF.12291 - 18428			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	271133	-0-	271133	271133	4314 1	266819 3	N	-0-	-0-	
09	SHUT IN	222980	-0-	222980	494113	3269 1	219711 3	N	-0-	-0-	
10	249271 X	NO RPT	-0-	-249271	244842			N	NO RPT	-0-	
11	241230 X	NO RPT	-0-	-241230	3612			N	NO RPT	-0-	

ELLEN C.		WELL #: 405H		RRCID -> 297152		COMPL. DATE 04/03/2024		TOTAL DEPTH 12394 PERF.13150 - 22283			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	385702 X	330804	-0-	-54898	-0-	5061 1	325743 3	N	-0-	-0-	
09	373260 X	249495	-0-	-123765	-0-	3594 1	245901 3	N	-0-	-0-	
10	DELQ PR	257121	-0-	257121	257121	257121 3		N	-0-	-0-	
11	320130 X	NO RPT	-0-	-320130	-0-			N	NO RPT	-0-	

ELLEN C.		WELL #: 404H		RRCID -> 297154		COMPL. DATE 04/03/2024		TOTAL DEPTH 12513 PERF.12445 - 22096			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	302400 X	300147	-0-	-2253	-0-	4592 1	295555 3	N	-0-	-0-	
09	378000 X	262445	-0-	-115555	-0-	3781 1	258664 3	N	-0-	-0-	
10	DELQ PR	257121	-0-	257121	257121	257121 3		N	-0-	-0-	
11	290460 X	NO RPT	-0-	-290460	-0-			N	NO RPT	-0-	

REUTHINGER		WELL #: 306H		RRCID -> 298398		COMPL. DATE 07/06/2024		TOTAL DEPTH 13128 PERF. N/A			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ELLEN C.		WELL #: 329H		RRCID -> 298405		COMPL. DATE 06/29/2024		TOTAL DEPTH 11943 PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291														
RETAMA RANCH		WELL #: 409H		RRCID ->	298446	COMPL. DATE	08/22/2024	TOTAL DEPTH	11891	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		100351		BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 1E		RRCID ->	278556	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	7259	PERF. 8112 - 14120
06	2070 X	258	-0-	-1812	-0-	168	1	71	2	Y	17	17	0	1
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	230	1	645	2	Y	155	150	0	6
08	403 N	384	-0-	-19	-0-	192	1	149	2	Y	38	42	0	2
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	188	1	457	2	Y	115	114	0	3
10	DLQ G-10	497	-0-	497	497	178	1	248	2	Y	59	60	0	2
11	DLQ G-10	418	-0-	418	915	109	1	242	2	Y	59	59	0	2

RIO GRANDE E&P II, LLC		100543		FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	294657	COMPL. DATE	03/13/2023	TOTAL DEPTH	11786	PERF. 11795 - 20657
06	212700 X	187101	-0-	-25599	-0-	2756	1	184345	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	199237 X	199069	-0-	-168	-0-	2862	1	196207	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	199237 X	189855	-0-	-9382	-0-	2991	1	186864	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	191670 X	165480	-0-	-26190	-0-	2990	1	162490	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	199082 X	174465	-0-	-24617	-0-	2253	1	172212	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	192660 X	159147	-0-	-33513	-0-	2061	1	157086	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CIRCLE-S ENERGY, LLC		100703		MILAGROS		WELL #: 2H		RRCID ->	293092	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	12260	PERF. 12350 - 19225
06	199110 X	15068	-0-	-184042	-0-	394	1	14674	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	205747 X	121264	-0-	-84483	-0-	2334	1	118930	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	205747 X	108077	-0-	-97670	-0-	2485	1	105592	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	154590 X	92426	-0-	-62164	-0-	2660	1	89766	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	129797 X	87725	-0-	-42072	-0-	2137	1	85588	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	117360 X	88848	-0-	-28512	-0-	2256	1	86592	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MILAGROS		WELL #: 4H		RRCID ->	293093	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	12242	PERF. 12575 - 19154				
06	84215 X	84215	-0-	-0-	-0-	2212	1	82003	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	103766 X	103766	-0-	-0-	-0-	2009	1	101757	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	122016 X	102550	-0-	-19466	-0-	2348	1	100202	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	118080 X	53164	-0-	-64916	-0-	1308	1	51856	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	122016 X	81973	-0-	-40043	-0-	1956	1	80017	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	100410 X	78553	-0-	-21857	-0-	2004	1	76549	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MILAGROS		WELL #: 6H		RRCID ->	294604	COMPL. DATE	01/29/2024	TOTAL DEPTH	12110	PERF. 12124 - 19018				
06	384450 X	222819	-0-	-161631	-0-	222819	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	397265 X	208527	-0-	-188738	-0-	208527	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	265515 X	197794	-0-	-67721	-0-	197794	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	239910 X	71352	-0-	-168558	-0-	71352	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	247907 X	181726	-0-	-66181	-0-	181726	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	222810 X	159732	-0-	-63078	-0-	159732	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CIRCLE-S ENERGY, LLC		//CONT.// 100703										
MILAGROS		WELL #:		8H	RRCID ->	294638	COMPL. DATE	01/29/2024	TOTAL DEPTH	12102	PERF.12225	- 19135
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		382230 X	217782	-0-	-164448	-0-	217782	2		N	-0-	-0-
07		386105 X	281977	-0-	-104128	-0-	281977	2		N	-0-	-0-
08		264534 X	264534	-0-	-0-	-0-	264534	2		N	-0-	-0-
09		225930 X	98828	-0-	-127102	-0-	98828	2		N	-0-	-0-
10		281976 X	217677	-0-	-64299	-0-	217677	2		N	-0-	-0-
11		272880 X	206463	-0-	-66417	-0-	206463	2		N	-0-	-0-

MILAGROS		WELL #:		12H	RRCID ->	294685	COMPL. DATE	01/29/2024	TOTAL DEPTH	12098	PERF.12105	- 19036
06		331830 X	203028	-0-	-128802	-0-	203028	2		N	-0-	-0-
07		342891 X	266936	-0-	-75955	-0-	266936	2		N	-0-	-0-
08		268739 X	248817	-0-	-19922	-0-	248817	2		N	-0-	-0-
09		232230 X	218573	-0-	-13657	-0-	22614	1	195959	2	N	-0-
10		266941 X	217484	-0-	-49457	-0-	217484	2		N	-0-	-0-
11		258330 X	195805	-0-	-62525	-0-	195805	2		N	-0-	-0-

MILAGROS		WELL #:		10H	RRCID ->	294832	COMPL. DATE	01/29/2024	TOTAL DEPTH	12118	PERF.12174	- 19009
06		367980 X	222817	-0-	-145163	-0-	222817	2		N	-0-	-0-
07		380246 X	283086	-0-	-97160	-0-	283086	2		N	-0-	-0-
08		259842 X	253902	-0-	-5940	-0-	253902	2		N	-0-	-0-
09		232050 X	217846	-0-	-14204	-0-	22485	1	195361	2	N	-0-
10		283092 X	221873	-0-	-61219	-0-	221873	2		N	-0-	-0-
11		273960 X	199437	-0-	-74523	-0-	199437	2		N	-0-	-0-

MITSUI E&P USA LLC		101155		WELL #:		101H	RRCID ->	292713	COMPL. DATE	03/17/2022	TOTAL DEPTH	12733	PERF.12864	- 19871
06		9330 X	7804	-0-	-1526	-0-	674	1	7130	2	N	-0-	-0-	
07		73345 X	73345	-0-	-0-	-0-	1124	1	72221	2	N	-0-	-0-	
08		72162 X	72162	-0-	-0-	-0-	824	1	71338	2	N	-0-	-0-	
09		9330 X	795	-0-	-8535	-0-	19	1	776	2	N	-0-	-0-	
10		9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-	-0-	
11		9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	-0-	-0-	

STATE MARY		WELL #:		102H	RRCID ->	292861	COMPL. DATE	02/16/2022	TOTAL DEPTH	11768	PERF.12192	- 20423
06		131280 X	11141	-0-	-120139	-0-	960	1	10181	2	N	-0-
07		120373 X	94514	-0-	-25859	-0-	1553	1	92961	2	N	-0-
08		120786 X	120786	-0-	-0-	-0-	1414	1	119372	2	N	-0-
09		117616 X	117616	-0-	-0-	-0-	2834	1	114782	2	N	-0-
10		119516 X	119516	-0-	-0-	-0-	182	1	119334	2	N	-0-
11		116880 X	110214	-0-	-6666	-0-	3533	1	106681	2	N	-0-

STATE MARY		WELL #:		106H	RRCID ->	294489	COMPL. DATE	02/02/2023	TOTAL DEPTH	11891	PERF.12608	- 19192
06		241350 X	25842	-0-	-215508	-0-	2221	1	23621	2	N	-0-
07		242544 X	171100	-0-	-71444	-0-	2723	1	168377	2	N	-0-
08		226362 X	185673	-0-	-40689	-0-	2044	1	183629	2	N	-0-
09		202320 X	161056	-0-	-41264	-0-	3839	1	157217	2	N	-0-
10		201469 X	160340	-0-	-41129	-0-	175	1	160165	2	N	-0-
11		179670 X	145229	-0-	-34441	-0-	4634	1	140595	2	N	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MITSUI E&P USA LLC		//CONT.// 101155										
STATE SANTA FLORENTINA A		WELL #: 105H		RRCID -> 294958		COMPL. DATE 03/06/2023		TOTAL DEPTH 12734		PERF.13408 - 22806		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	266640 X	22196	-0-	-244444	-0-	1920	1	20276	2	N	-0-	-0-
07	275528 X	124677	-0-	-150851	-0-	2040	1	122637	2	N	-0-	-0-
08	255037 X	214530	-0-	-40507	-0-	2616	1	211914	2	N	-0-	-0-
09	224220 X	183172	-0-	-41048	-0-	4591	1	178581	2	N	-0-	-0-
10	226827 X	182090	-0-	-44737	-0-	395	1	181695	2	N	-0-	-0-
11	207600 X	165129	-0-	-42471	-0-	5406	1	159723	2	N	-0-	-0-

STATE SANTA FLORENTINA B		WELL #: 106H		RRCID -> 294964		COMPL. DATE 03/05/2023		TOTAL DEPTH 12802		PERF.13372 - 22242	
06	53010 X	-0-	-0-	-53010	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

STATE MARY		WELL #: 103H		RRCID -> 295434		COMPL. DATE 06/25/2023		TOTAL DEPTH 11978		PERF.12573 - 19377		
06	235860 X	20029	-0-	-215831	-0-	1755	1	18274	2	N	-0-	-0-
07	237522 X	141181	-0-	-96341	-0-	2975	1	138206	2	N	-0-	-0-
08	211482 X	197710	-0-	-13772	-0-	2898	1	194812	2	N	-0-	-0-
09	199650 X	184022	-0-	-15628	-0-	5149	1	178873	2	N	-0-	-0-
10	202058 X	198350	-0-	-3708	-0-	1200	1	197150	2	N	-0-	-0-
11	191340 X	178536	-0-	-12804	-0-	5640	1	172896	2	N	-0-	-0-

STATE MARY		WELL #: 104H		RRCID -> 295497		COMPL. DATE 06/25/2023		TOTAL DEPTH 11929		PERF.12391 - 19543		
06	213510 X	26228	-0-	-187282	-0-	2298	1	23930	2	N	-0-	-0-
07	220627 X	132205	-0-	-88422	-0-	2785	1	129420	2	N	-0-	-0-
08	198462 X	134213	-0-	-64249	-0-	1968	1	132245	2	N	-0-	-0-
09	182460 X	127942	-0-	-54518	-0-	3580	1	124362	2	N	-0-	-0-
10	182280 X	112466	-0-	-69814	-0-	680	1	111786	2	N	-0-	-0-
11	129870 X	98284	-0-	-31586	-0-	3105	1	95179	2	N	-0-	-0-

STATE SANTA FLORENTINA C		WELL #: 104H		RRCID -> 297332		COMPL. DATE 12/10/2023		TOTAL DEPTH 12744		PERF.13360 - 22490		
06	398460 X	28856	-0-	-369604	-0-	2477	1	26379	2	N	-0-	-0-
07	411742 X	150868	-0-	-260874	-0-	2392	1	148476	2	N	-0-	-0-
08	204666 X	204666	-0-	-0-	-0-	2244	1	202422	2	N	-0-	-0-
09	294270 X	157631	-0-	-136639	-0-	3743	1	153888	2	N	-0-	-0-
10	295771 X	185119	-0-	-110652	-0-	185	1	184934	2	N	-0-	-0-
11	198060 X	181575	-0-	-16485	-0-	5753	1	175822	2	N	-0-	-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 267031		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 13120		PERF.13430 - 17166	
G-B MINERALS		WELL #: 1H									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
HACHAR 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	281726	COMPL. DATE	10/20/2016	TOTAL DEPTH	13515	PERF.12671 -	13346
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

G-B MINERALS		WELL #:		4H	RRCID ->	288681	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	12843	PERF.12898 -	18821
06	36457 X	36457	-0-	-0-	-0-	1921	1	34528	3	N	-0-	-0-
						8	4					
07	50326 X	50326	-0-	-0-	-0-	2342	1	47981	3	N	-0-	-0-
						3	4					
08	43816 X	43816	-0-	-0-	-0-	2359	1	41449	3	N	-0-	-0-
						8	4					
09	33630 X	15481	-0-	-18149	-0-	1423	1	14056	3	N	-0-	-0-
						2	4					
10	45075 X	45075	-0-	-0-	-0-	1897	1	43174	3	N	-0-	-0-
						4	4					
11	34084 X	34084	-0-	-0-	-0-	2052	1	32031	3	N	-0-	-0-
						1	4					

BFMT WEST		WELL #:		501H	RRCID ->	289619	COMPL. DATE	10/11/2019	TOTAL DEPTH	9839	PERF.10257 -	18025
06	61620 X	34	-0-	-61586	-0-	30	1	4	4	N	-0-	-0-
07	63333 X	17	-0-	-63316	-0-	1	1	16	3	N	-0-	-0-
08	69099 X	46257	-0-	-22842	-0-	1763	1	44489	3	N	-0-	-0-
						5	4					
09	77929 X	77929	-0-	-0-	-0-	2650	1	75276	3	N	-0-	-0-
						3	4					
10	69099 X	53431	-0-	-15668	-0-	1948	1	51474	3	N	-0-	-0-
						9	4					
11	44760 X	18	-0-	-44742	-0-	1	1	17	3	N	-0-	-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #:		100H	RRCID ->	289776	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL DEPTH	12125	PERF.12085 -	17798
06	60240 X	59548	-0-	-692	-0-	1969	1	57562	3	N	-0-	-0-
						17	4					
07	65069 X	52926	-0-	-12143	-0-	1669	1	51255	3	N	-0-	-0-
						2	4					
08	65069 X	55761	-0-	-9308	-0-	1828	1	53907	3	N	-0-	-0-
						26	4					
09	62970 X	52113	-0-	-10857	-0-	1870	1	50225	3	N	-0-	-0-
						18	4					
10	61535 X	1899	-0-	-59636	-0-	81	1	1817	3	N	-0-	-0-
						1	4					
11	73793 X	73793	-0-	-0-	-0-	2313	1	71478	3	N	-0-	-0-
						2	4					

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAN ROMAN 1508 WELL #: 101H RRCID -> 289777 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12175 - 18112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	83670 X	77341	-0-	-6329	-0-	2557	1	74762	3	N	-0-		-0-
						22	4						
07	89342 X	66480	-0-	-22862	-0-	2097	1	64380	3	N	-0-		-0-
						3	4						
08	89342 X	76211	-0-	-13131	-0-	2498	1	73678	3	N	-0-		-0-
						35	4						
09	86460 X	74500	-0-	-11960	-0-	2673	1	71802	3	N	-0-		-0-
						25	4						
10	80631 X	56858	-0-	-23773	-0-	2423	1	54411	3	N	-0-		-0-
						24	4						
11	77340 X	54940	-0-	-22400	-0-	1722	1	53217	3	N	-0-		-0-
						1	4						

BFMT EAST WELL #: 102H RRCID -> 289872 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11037 - 19088

06	46500 X	11	-0-	-46489	-0-	11	1			N	-0-		-0-
07	48050 X	47872	-0-	-178	-0-	572	1	47282	3	N	-0-		-0-
						18	4						
08	51530 X	51530	-0-	-0-	-0-	579	1	50941	3	N	-0-		-0-
						10	4						
09	48720 X	43955	-0-	-4765	-0-	620	1	43333	3	N	-0-		-0-
						2	4						
10	50344 X	46680	-0-	-3664	-0-	652	1	46019	3	N	-0-		-0-
						9	4						
11	49860 X	41617	-0-	-8243	-0-	638	1	40978	3	N	-0-		-0-
						1	4						

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 290454 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025

06	65340 X	22771	-0-	-42569	-0-	22769	3	2	4	N	-0-		-0-
07	66216 X	58814	-0-	-7402	-0-	58812	3	2	4	N	-0-		-0-
08	64790 X	52120	-0-	-12670	-0-	52118	3	2	4	N	-0-		-0-
09	62700 X	46697	-0-	-16003	-0-	46695	3	2	4	N	-0-		-0-
10	58807 X	45618	-0-	-13189	-0-	45614	3	4	4	N	-0-		-0-
11	56910 X	41790	-0-	-15120	-0-	41789	3	1	4	N	-0-		-0-

BFMT WEST WELL #: 510H RRCID -> 290732 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9969 - 20742

06	54720 X	27	-0-	-54693	-0-	17	1	8	3	N	-0-		-0-
						2	4						
07	60005 X	60005	-0-	-0-	-0-	1249	1	58753	3	N	-0-		-0-
						3	4						
08	58356 X	58356	-0-	-0-	-0-	1553	1	56797	3	N	-0-		-0-
						6	4						
09	53730 X	42783	-0-	-10947	-0-	1119	1	41661	3	N	-0-		-0-
						3	4						
10	60016 X	52617	-0-	-7399	-0-	1774	1	50834	3	N	-0-		-0-
						9	4						
11	58080 X	55259	-0-	-2821	-0-	2050	1	53209	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
BFMT WEST		WELL #: 507H		RRCID -> 291325		COMPL. DATE 09/21/2021			TOTAL DEPTH 9893 PERF.10414 - 21188		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	68910 X	30	-0-	-68880	-0-	25 1	2 3	N	-0-	-0-	
07	60853 X	56190	-0-	-4663	-0-	1409 1	54779 3	N	-0-	-0-	
08	75985 X	75985	-0-	-0-	-0-	2115 1	73867 3	N	-0-	-0-	
09	64967 X	64967	-0-	-0-	-0-	1852 1	63112 3	N	-0-	-0-	
10	76634 X	76634	-0-	-0-	-0-	2345 1	74285 3	N	-0-	-0-	
11	73530 X	67319	-0-	-6211	-0-	2524 1	64795 3	N	-0-	-0-	
BFMT WEST		WELL #: 505H		RRCID -> 291328		COMPL. DATE 09/21/2021			TOTAL DEPTH 9949 PERF.10070 - 20725		
06	63300 X	27	-0-	-63273	-0-	23 1	2 3	N	-0-	-0-	
07	60666 X	60666	-0-	-0-	-0-	1522 1	59142 3	N	-0-	-0-	
08	75593 X	75593	-0-	-0-	-0-	2104 1	73486 3	N	-0-	-0-	
09	62918 X	62918	-0-	-0-	-0-	1794 1	61121 3	N	-0-	-0-	
10	66233 X	66233	-0-	-0-	-0-	2027 1	64203 3	N	-0-	-0-	
11	73140 X	36400	-0-	-36740	-0-	1365 1	35035 3	N	-0-	-0-	
BFMT WEST		WELL #: 506H		RRCID -> 291344		COMPL. DATE 09/21/2021			TOTAL DEPTH 9976 PERF.10161 - 20383		
06	87030 X	36	-0-	-86994	-0-	31 1	2 3	N	-0-	-0-	
07	86846 X	86846	-0-	-0-	-0-	2178 1	84665 3	N	-0-	-0-	
08	96971 X	96971	-0-	-0-	-0-	2699 1	94268 3	N	-0-	-0-	
09	83580 X	76664	-0-	-6916	-0-	2186 1	74475 3	N	-0-	-0-	
10	86831 X	57607	-0-	-29224	-0-	1763 1	55841 3	N	-0-	-0-	
11	93840 X	-0-	-0-	-93840	-0-			N	-0-	-0-	
BFMT EAST		WELL #: 115H		RRCID -> 291726		COMPL. DATE 10/10/2021			TOTAL DEPTH 10892 PERF.10880 - 20620		
06	62580 X	13	-0-	-62567	-0-	13 1		N	-0-	-0-	
07	59272 X	52567	-0-	-6705	-0-	629 1	51938 3	N	-0-	-0-	
08	70766 X	70766	-0-	-0-	-0-	795 1	69971 3	N	-0-	-0-	
09	62130 X	55772	-0-	-6358	-0-	787 1	54985 3	N	-0-	-0-	
10	64201 X	57305	-0-	-6896	-0-	800 1	56505 3	N	-0-	-0-	
11	68490 X	46633	-0-	-21857	-0-	715 1	45918 3	N	-0-	-0-	
BFMT EAST		WELL #: 116H		RRCID -> 291727		COMPL. DATE 10/13/2021			TOTAL DEPTH 10776 PERF.10940 - 20688		
06	110640 X	-0-	-0-	-110640	-0-			N	-0-	-0-	
07	114328 X	76830	-0-	-37498	-0-	76830 3		N	-0-	-0-	
08	117614 X	113373	-0-	-4241	-0-	1274 1	112099 3	N	-0-	-0-	
09	113820 X	104425	-0-	-9395	-0-	1473 1	102952 3	N	-0-	-0-	
10	117614 X	109714	-0-	-7900	-0-	1532 1	108182 3	N	-0-	-0-	
11	109710 X	94608	-0-	-15102	-0-	1451 1	93157 3	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BFMT EAST		WELL #: 117H		RRCID -> 291728		COMPL. DATE 10/10/2021			TOTAL DEPTH 10778 PERF.10868 - 19515			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	96660 X	22	-0-	-96638	-0-	22	1		N	-0-		-0-
07	98456 X	72076	-0-	-26380	-0-	862	1	71214	3	N	-0-	-0-
08	103637 X	103637	-0-	-0-	-0-	1165	1	102472	3	N	-0-	-0-
09	99870 X	82212	-0-	-17658	-0-	1160	1	81052	3	N	-0-	-0-
10	103199 X	88975	-0-	-14224	-0-	1242	1	87733	3	N	-0-	-0-
11	100290 X	47269	-0-	-53021	-0-	725	1	46544	3	N	-0-	-0-

WNH-MB PSA		WELL #: 103H		RRCID -> 291995		COMPL. DATE 12/02/2021			TOTAL DEPTH 12153 PERF.12042 - 22896			
06	132060 X	44326	-0-	-87734	-0-	161	1	44161	3	N	-0-	-0-
07	138663 X	134778	-0-	-3885	-0-	1553	1	133208	3	N	-0-	-0-
08	138663 X	123032	-0-	-15631	-0-	1792	1	121229	3	N	-0-	-0-
09	134190 X	112293	-0-	-21897	-0-	1628	1	110662	3	N	-0-	-0-
10	134788 X	82814	-0-	-51974	-0-	1341	1	81471	3	N	-0-	-0-
11	130440 X	118685	-0-	-11755	-0-	1775	1	116910	3	N	-0-	-0-

WNH-MB PSA		WELL #: 102H		RRCID -> 292044		COMPL. DATE 12/02/2021			TOTAL DEPTH 12282 PERF.12282 - 22030			
06	134010 X	37041	-0-	-96969	-0-	134	1	36903	3	N	-0-	-0-
07	130851 X	124507	-0-	-6344	-0-	1435	1	123057	3	N	-0-	-0-
08	130851 X	127051	-0-	-3800	-0-	1850	1	125190	3	N	-0-	-0-
09	126630 X	122085	-0-	-4545	-0-	1769	1	120313	3	N	-0-	-0-
10	124496 X	89172	-0-	-35324	-0-	1443	1	87727	3	N	-0-	-0-
11	124370 X	124370	-0-	-0-	-0-	1860	1	122510	3	N	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #: 109H		RRCID -> 292203		COMPL. DATE 02/11/2020			TOTAL DEPTH 4489 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROSA BENAVIDES 1450 AC		WELL #: 106H		RRCID -> 292205		COMPL. DATE 02/05/2020			TOTAL DEPTH 4437 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 103H		RRCID -> 292240		COMPL. DATE 01/29/2020			TOTAL DEPTH 10873 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
BFMT EAST		WELL #: 108H		RRCID -> 292358		COMPL. DATE 02/08/2020		TOTAL DEPTH 4446 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
		PLUGGED AND ABANDONED		07/12/2024							

G-B MINERALS		WELL #: 9H		RRCID -> 292761		COMPL. DATE 03/10/2022		TOTAL DEPTH 12847 PERF.13305 - 22395			
06	74540 X	74540	-0-	-0-	-0-	2365	1	72174	3	N	-0-
						1	4				
07	133393 X	65910	-0-	-67483	-0-	2333	1	63576	3	N	-0-
						1	4				
08	133393 X	62786	-0-	-70607	-0-	2224	1	60561	3	N	-0-
						1	4				
09	129090 X	59145	-0-	-69945	-0-	2195	1	56949	3	N	-0-
						1	4				
10	84134 X	57848	-0-	-26286	-0-	2147	1	55699	3	N	-0-
						2	4				
11	74550 X	52776	-0-	-21774	-0-	2065	1	50711	3	N	-0-

G-B MINERALS		WELL #: 8H		RRCID -> 292767		COMPL. DATE 03/10/2022		TOTAL DEPTH 12875 PERF.12807 - 20317			
06	114930 X	92750	-0-	-22180	-0-	2943	1	89805	3	N	-0-
						2	4				
07	128526 X	85176	-0-	-43350	-0-	3015	1	82159	3	N	-0-
						2	4				
08	128526 X	88678	-0-	-39848	-0-	3141	1	85535	3	N	-0-
						2	4				
09	124380 X	81759	-0-	-42621	-0-	3034	1	78723	3	N	-0-
						2	4				
10	104780 X	82840	-0-	-21940	-0-	3075	1	79763	3	N	-0-
						2	4				
11	92760 X	77706	-0-	-15054	-0-	3040	1	74666	3	N	-0-

BFMT EAST		WELL #: 118H		RRCID -> 292956		COMPL. DATE 09/30/2022		TOTAL DEPTH 10999 PERF.11074 - 20859			
06	133410 X	1144	-0-	-132266	-0-	25	1	1114	3	N	-0-
						5	4				
07	130634 X	87763	-0-	-42871	-0-	1186	1	86576	3	N	-0-
						1	4				
08	132401 X	131953	-0-	-448	-0-	2755	1	129196	3	N	-0-
						2	4				
09	128130 X	109059	-0-	-19071	-0-	2342	1	106712	3	N	-0-
						5	4				
10	132401 X	100542	-0-	-31859	-0-	2326	1	98210	3	N	-0-
						6	4				
11	127710 X	94222	-0-	-33488	-0-	2138	1	92084	3	N	-0-

BFMT EAST		WELL #: 119H		RRCID -> 292957		COMPL. DATE 09/30/2022		TOTAL DEPTH 10995 PERF.10850 - 20863			
06	142770 X	1237	-0-	-141533	-0-	27	1	1205	3	N	-0-
						5	4				
07	147529 X	99099	-0-	-48430	-0-	1339	1	97759	3	N	-0-
						1	4				
08	155318 X	155318	-0-	-0-	-0-	3243	1	152073	3	N	-0-
						2	4				
09	140280 X	119404	-0-	-20876	-0-	2564	1	116834	3	N	-0-
						6	4				
10	144956 X	102911	-0-	-42045	-0-	2381	1	100524	3	N	-0-
						6	4				
11	150300 X	101834	-0-	-48466	-0-	2309	1	99525	3	N	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BFMT EAST PSA		WELL #: 125H		RRCID -> 293361		COMPL. DATE 11/19/2022			TOTAL DEPTH 10786 PERF.12120 - 24359			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	91080 X	716	-0-	-90364	-0-	716 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	87234 X	73498	-0-	-13736	-0-	73498 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	109430 X	109430	-0-	-0-	-0-	109429 3	N	1 4	-0-	-0-		
09	92040 X	74730	-0-	-17310	-0-	74729 3	N	1 4	-0-	-0-		
10	95108 X	57593	-0-	-37515	-0-	57592 3	N	1 4	-0-	-0-		
11	105900 X	42194	-0-	-63706	-0-	42194 3	N	-0-	-0-	-0-		

BFMT EAST PSA		WELL #: 128H		RRCID -> 293369		COMPL. DATE 11/24/2022			TOTAL DEPTH 10564 PERF.10791 - 18775			
06	133200 X	1785	-0-	-131415	-0-	40 1	N	1745 3	-0-	-0-		
07	135625 X	101530	-0-	-34095	-0-	101529 3	N	1 4	-0-	-0-		
08	164269 X	120686	-0-	-43583	-0-	120684 3	N	2 4	-0-	-0-		
09	158970 X	118955	-0-	-40015	-0-	1049 1	N	117905 3	-0-	-0-		
10	164269 X	122782	-0-	-41487	-0-	2203 1	N	120576 3	-0-	-0-		
11	116790 X	110154	-0-	-6636	-0-	1947 1	N	108207 3	-0-	-0-		

BFMT EAST PSA		WELL #: 129H		RRCID -> 293425		COMPL. DATE 11/24/2022			TOTAL DEPTH 10565 PERF.10849 - 19695			
06	57060 X	755	-0-	-56305	-0-	17 1	N	738 3	-0-	-0-		
07	56234 X	55541	-0-	-693	-0-	55540 3	N	1 4	-0-	-0-		
08	77035 X	55206	-0-	-21829	-0-	55205 3	N	1 4	-0-	-0-		
09	74550 X	54225	-0-	-20325	-0-	478 1	N	53746 3	-0-	-0-		
10	77035 X	59698	-0-	-17337	-0-	1071 1	N	58626 3	-0-	-0-		
11	53760 X	52868	-0-	-892	-0-	934 1	N	51934 3	-0-	-0-		

BFMT EAST PSA		WELL #: 126H		RRCID -> 293540		COMPL. DATE 11/24/2022			TOTAL DEPTH 10577 PERF.10950 - 21389			
06	125130 X	1251	-0-	-123879	-0-	1251 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	126108 X	103945	-0-	-22163	-0-	103943 3	N	2 4	-0-	-0-		
08	126454 X	126454	-0-	-0-	-0-	126451 3	N	3 4	-0-	-0-		
09	122220 X	99752	-0-	-22468	-0-	99750 3	N	2 4	-0-	-0-		
10	126294 X	99782	-0-	-26512	-0-	1790 1	N	97988 3	-0-	-0-		
11	125357 X	125357	-0-	-0-	-0-	2215 1	N	123142 3	-0-	-0-		

BFMT EAST PSA		WELL #: 127H		RRCID -> 294080		COMPL. DATE 07/10/2022			TOTAL DEPTH 10567 PERF. N/A			
06	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	37 1	N	1612 3	-0-	-0-		
07	100566 X	100566	-0-	-0-	-0-	100565 3	N	1 4	-0-	-0-		
08	40694 X	40694	-0-	-0-	-0-	40693 3	N	1 4	-0-	-0-		
09	122048 X	122048	-0-	-0-	-0-	1076 1	N	120971 3	-0-	-0-		
10	123446 X	123446	-0-	-0-	-0-	2214 1	N	121229 3	-0-	-0-		
11	111611 X	111611	-0-	-0-	-0-	1970 1	N	109641 3	-0-	-0-		

WNH-LM 1870 PSA		WELL #: 102H		RRCID -> 295195		COMPL. DATE 12/22/2022			TOTAL DEPTH 12661 PERF.12519 - 23741			
06	38550 X	-0-	-0-	-38550	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
07	41819 X	36615	-0-	-5204	-0-	1097 1	N	35518 3	-0-	-0-		
08	41819 X	40394	-0-	-1425	-0-	1243 1	N	39151 3	-0-	-0-		
09	40470 X	39682	-0-	-788	-0-	1896 1	N	37786 3	-0-	-0-		
10	36642 X	25511	-0-	-11131	-0-	752 1	N	24759 3	-0-	-0-		
11	39090 X	34591	-0-	-4499	-0-	1071 1	N	33520 3	-0-	-0-		

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162											
WNH-LM 1870 PSA			WELL #: 101H		RRCID ->	295196	COMPL. DATE	12/22/2022	TOTAL DEPTH	12649	PERF.	12473 - 23505		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06		258390 X	232121	-0-	-26269	-0-	7449	1	224670	3	N	-0-		-0-
							2	4						
07		251007 X	163610	-0-	-87397	-0-	4901	1	158707	3	N	-0-		-0-
							2	4						
08		222177 X	129349	-0-	-92828	-0-	3979	1	125369	3	N	-0-		-0-
							1	4						
09		232110 X	144709	-0-	-87401	-0-	144708	3	1	4	N	-0-		-0-
10		239847 X	121753	-0-	-118094	-0-	3589	1	118162	3	N	-0-		-0-
							2	4						
11		232110 X	144632	-0-	-87478	-0-	4479	1	140153	3	N	-0-		-0-

G-B MINERALS- G-B AMI			WELL #: 12H		RRCID ->	295281	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL DEPTH	13135	PERF.	12993 - 23977		

06		309792 X	309792	-0-	-0-	-0-	10810	1	298979	3	N	-0-		-0-
							3	4						
07		301667 X	301667	-0-	-0-	-0-	10661	1	291002	3	N	-0-		-0-
							4	4						
08		339946 X	310051	-0-	-29895	-0-	12807	1	297240	3	N	-0-		-0-
							4	4						
09		328980 X	211398	-0-	-117582	-0-	8242	1	203152	3	N	-0-		-0-
							4	4						
10		339946 X	189784	-0-	-150162	-0-	7528	1	182249	3	N	-0-		-0-
							7	4						
11		309780 X	215730	-0-	-94050	-0-	5326	1	210404	3	N	-0-		-0-

G-B MINERALS - G-B AMI			WELL #: 14H		RRCID ->	295282	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL DEPTH	13108	PERF.	12971 - 22475		

06		117780 X	53377	-0-	-64403	-0-	53376	3	1	4	N	-0-		-0-
07		125643 X	-0-	-0-	-125643	-0-					N	-0-		-0-
08		125643 X	-0-	-0-	-125643	-0-					N	-0-		-0-
09		121590 X	-0-	-0-	-121590	-0-					N	-0-		-0-
10		95449 X	-0-	-0-	-95449	-0-					N	-0-		-0-
11		96642 X	96642	-0-	-0-	-0-	2386	1	94256	3	N	-0-		-0-

BFMT WEST			WELL #: 512H		RRCID ->	295290	COMPL. DATE	03/31/2023	TOTAL DEPTH	9479	PERF.	9380 - 22042		

06		438600 X	318195	-0-	-120405	-0-	180	1	318014	3	N	-0-		-0-
							1	4						
07		405139 X	297370	-0-	-107769	-0-	124	1	297244	3	N	-0-		-0-
							2	4						
08		312728 X	310413	-0-	-2315	-0-	197	1	310214	3	N	-0-		-0-
							2	4						
09		318210 X	270113	-0-	-48097	-0-	181	1	269930	3	N	-0-		-0-
							2	4						
10		328817 X	7662	-0-	-321155	-0-	4	1	7658	3	N	-0-		-0-
11		318210 X	14371	-0-	-303839	-0-	14371	3			N	-0-		-0-

HACHAR 'A'			WELL #: 3H		RRCID ->	295311	COMPL. DATE	01/03/2024	TOTAL DEPTH	13429	PERF.	13681 - 23530		

06		679860 X	159007	-0-	-520853	-0-	83	1	158923	3	N	-0-		-0-
							1	4						
07		610669 X	404994	-0-	-205675	-0-	142	1	404849	3	N	-0-		-0-
							3	4						
08		468410 X	374174	-0-	-94236	-0-	140	1	374031	3	N	-0-		-0-
							3	4						
09		428850 X	412798	-0-	-16052	-0-	201	1	412594	3	N	-0-		-0-
							3	4						
10		442411 X	442411	-0-	-0-	-0-	192	1	442212	3	N	-0-		-0-
							7	4						
11		391920 X	386465	-0-	-5455	-0-	166	1	386298	3	N	-0-		-0-
							1	4						

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. HACHAR 'A'		//CONT.// //CONT.//	39744 250 253162	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
HACHAR 'A'		WELL #:	4H	RRCID ->	295312	COMPL. DATE	01/03/2024	TOTAL DEPTH	13377	PERF.	13318 - 23245	
06	624450 X	151450	-0-	-473000	-0-	79 1 1 4	151370 3	N	-0-			-0-
07	586365 X	346555	-0-	-239810	-0-	122 1 3 4	346430 3	N	-0-			-0-
08	445098 X	346412	-0-	-98686	-0-	130 1 3 4	346279 3	N	-0-			-0-
09	430740 X	274584	-0-	-156156	-0-	134 1 3 4	274447 3	N	-0-			-0-
10	368342 X	234218	-0-	-134124	-0-	102 1 5 4	234111 3	N	-0-			-0-
11	335370 X	192080	-0-	-143290	-0-	83 1	191997 3	N	-0-			-0-
G-B MINERALS		WELL #:	16H	RRCID ->	295313	COMPL. DATE	02/13/2024	TOTAL DEPTH	12913	PERF.	12962 - 23487	
06	1337746 X	470394	-0-	-867352	-0-	249 1 2 4	470143 3	N	-0-			-0-
07	543802 X	515760	-0-	-28042	-0-	284 1 2 4	515474 3	N	-0-			-0-
08	543802 X	441771	-0-	-102031	-0-	288 1 2 4	441481 3	N	-0-			-0-
09	496380 X	422434	-0-	-73946	-0-	233 1 2 4	422199 3	N	-0-			-0-
10	515747 X	401940	-0-	-113807	-0-	121 1 4 4	401815 3	N	-0-			-0-
11	499110 X	332499	-0-	-166611	-0-	1900 1	330599 3	N	-0-			-0-
HACHAR 'A'		WELL #:	5H	RRCID ->	295314	COMPL. DATE	01/07/2024	TOTAL DEPTH	13341	PERF.	13167 - 23375	
06	650850 X	148277	-0-	-502573	-0-	78 1 1 4	148198 3	N	-0-			-0-
07	612157 X	365634	-0-	-246523	-0-	128 1 3 4	365503 3	N	-0-			-0-
08	414718 X	363505	-0-	-51213	-0-	136 1 3 4	363366 3	N	-0-			-0-
09	369900 X	294223	-0-	-75677	-0-	143 1 3 4	294077 3	N	-0-			-0-
10	368528 X	257983	-0-	-110545	-0-	112 1 5 4	257866 3	N	-0-			-0-
11	353850 X	221189	-0-	-132661	-0-	95 1 1 4	221093 3	N	-0-			-0-
HACHAR 'A'		WELL #:	6H	RRCID ->	295315	COMPL. DATE	01/07/2024	TOTAL DEPTH	13313	PERF.	13401 - 22730	
06	646800 X	151042	-0-	-495758	-0-	79 1 1 4	150962 3	N	-0-			-0-
07	610700 X	320134	-0-	-290566	-0-	112 1 1 4	320021 3	N	-0-			-0-
08	444013 X	311554	-0-	-132459	-0-	117 1 1 4	311436 3	N	-0-			-0-
09	429690 X	289140	-0-	-140550	-0-	141 1 1 4	288998 3	N	-0-			-0-
10	320137 X	308215	-0-	-11922	-0-	134 1 2 4	308079 3	N	-0-			-0-
11	309810 X	237003	-0-	-72807	-0-	102 1	236901 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
BFMT EAST PSA		WELL #: 131H		RRCID -> 295355		COMPL. DATE 10/03/2023		TOTAL DEPTH 10567 PERF.10743 - 20604					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	530340 X	3863	-0-	-526477	-0-	3	1	3860	3	N	-0-		-0-
07	548018 X	272165	-0-	-275853	-0-	67	1	272096	3	N	-0-		-0-
08	378045 X	243448	-0-	-134597	-0-	135	1	243311	3	N	-0-		-0-
09	365850 X	70282	-0-	-295568	-0-	32	1	70249	3	N	-0-		-0-
10	378045 X	132601	-0-	-245444	-0-	62	1	132535	3	N	-0-		-0-
11	263400 X	129936	-0-	-133464	-0-	24	1	129912	3	N	-0-		-0-
G-B MINERALS		WELL #: 19H		RRCID -> 295386		COMPL. DATE 02/13/2024		TOTAL DEPTH 12934 PERF.12785 - 23749					
06	1329882 X	494300	-0-	-835582	-0-	262	1	494036	3	N	-0-		-0-
07	551488 X	551488	-0-	-0-	-0-	304	1	551182	3	N	-0-		-0-
08	543802 X	410463	-0-	-133339	-0-	268	1	410193	3	N	-0-		-0-
09	516210 X	367341	-0-	-148869	-0-	202	1	367137	3	N	-0-		-0-
10	550497 X	550497	-0-	-0-	-0-	166	1	550327	3	N	-0-		-0-
11	526260 X	482691	-0-	-43569	-0-	2758	1	479933	3	N	-0-		-0-
BFMT EAST - ROSA A		WELL #: 132H		RRCID -> 295387		COMPL. DATE 10/03/2023		TOTAL DEPTH 10549 PERF.10834 - 23700					
06	674310 X	206082	-0-	-468228	-0-	177	1	205903	3	N	-0-		-0-
07	696787 X	284790	-0-	-411997	-0-	70	1	284718	3	N	-0-		-0-
08	426653 X	305976	-0-	-120677	-0-	170	1	305804	3	N	-0-		-0-
09	371730 X	245787	-0-	-125943	-0-	112	1	245673	3	N	-0-		-0-
10	384121 X	254915	-0-	-129206	-0-	120	1	254791	3	N	-0-		-0-
11	296100 X	126109	-0-	-169991	-0-	23	1	126086	3	N	-0-		-0-
BFMT EAST		WELL #: 138H		RRCID -> 295406		COMPL. DATE 05/26/2023		TOTAL DEPTH 10847 PERF.10825 - 20499					
06	199800 X	56	-0-	-199744	-0-	56	1			N	-0-		-0-
07	206460 X	202295	-0-	-4165	-0-	202294	3	1	4	N	-0-		-0-
08	241428 X	174336	-0-	-67092	-0-	608	1	173727	3	N	-0-		-0-
09	233640 X	155565	-0-	-78075	-0-	2805	1	152758	3	N	-0-		-0-
10	241428 X	137625	-0-	-103803	-0-	3139	1	134483	3	N	-0-		-0-
11	195780 X	129692	-0-	-66088	-0-	3342	1	126350	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
BFMT EAST PSA		WELL #: 130H		RRCID -> 295407		COMPL. DATE 10/03/2023		TOTAL DEPTH 10546 PERF.10773 - 22497			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		532080 X	197338	-0-	-334742	-0-	170 1	197168 3	N	-0-	-0-
07		549816 X	258069	-0-	-291747	-0-	64 1	258005 3	N	-0-	-0-
08		369954 X	247624	-0-	-122330	-0-	138 1	247486 3	N	-0-	-0-
09		358020 X	141582	-0-	-216438	-0-	65 1	141517 3	N	-0-	-0-
10		369954 X	156002	-0-	-213952	-0-	73 1	155928 3	N	-0-	-0-
11		249750 X	155822	-0-	-93928	-0-	1 4 28 1	155794 3	N	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #: 139H		RRCID -> 295446		COMPL. DATE 05/26/2023		TOTAL DEPTH 10789 PERF.10939 - 18146			
06		120420 X	-0-	-0-	-120420	-0-			N	-0-	-0-
07		124434 X	110416	-0-	-14018	-0-	110415 3	1 4	N	-0-	-0-
08		119660 X	90426	-0-	-29234	-0-	90425 3	1 4	N	-0-	-0-
09		115800 X	95080	-0-	-20720	-0-	95079 3	1 4	N	-0-	-0-
10		119660 X	98135	-0-	-21525	-0-	98133 3	2 4	N	-0-	-0-
11		106860 X	77484	-0-	-29376	-0-	77484 3		N	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #: 137H		RRCID -> 295589		COMPL. DATE 05/26/2023		TOTAL DEPTH 10902 PERF.10713 - 23164			
06		241860 X	55	-0-	-241805	-0-	55 1		N	-0-	-0-
07		212612 X	212612	-0-	-0-	-0-	212611 3	1 4	N	-0-	-0-
08		211327 X	172811	-0-	-38516	-0-	602 1	172208 3	N	-0-	-0-
09		204510 X	192538	-0-	-11972	-0-	3472 1	189064 3	N	-0-	-0-
10		257900 X	257900	-0-	-0-	-0-	2 4 5881 1	252014 3	N	-0-	-0-
11		210994 X	210994	-0-	-0-	-0-	5 4 5437 1	205557 3	N	-0-	-0-

LM 1870 - WNH A		WELL #: 104H		RRCID -> 295775		COMPL. DATE 07/19/2023		TOTAL DEPTH 12523 PERF.12719 - 24567			
06		285660 X	-0-	-0-	-285660	-0-			N	-0-	-0-
07		257114 X	-0-	-0-	-257114	-0-			N	-0-	-0-
08		257114 X	-0-	-0-	-257114	-0-			N	-0-	-0-
09		248820 X	108991	-0-	-139829	-0-	47 1	108943 3	N	-0-	-0-
10		217155 X	184806	-0-	-32349	-0-	1 4 89 1	184713 3	N	-0-	-0-
11		172419 X	172419	-0-	-0-	-0-	4 4 63 1	172356 3	N	-0-	-0-

HACHAR W		WELL #: 100H		RRCID -> 295948		COMPL. DATE 07/11/2023		TOTAL DEPTH 12491 PERF.12420 - 18470			
06		163860 X	107398	-0-	-56462	-0-	107397 3	1 4	N	-0-	-0-
07		150009 X	107527	-0-	-42482	-0-	185 1	107340 3	N	-0-	-0-
08		129487 X	100210	-0-	-29277	-0-	2 4 229 1	99979 3	N	-0-	-0-
09		125310 X	90320	-0-	-34990	-0-	2 4 223 1	90095 3	N	-0-	-0-
10		110980 X	89975	-0-	-21005	-0-	2 4 263 1	89709 3	N	-0-	-0-
11		107400 X	81805	-0-	-25595	-0-	3 4 33 1	81772 3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
MARTIN - MB E		WELL #: 104H		RRCID -> 296104		COMPL. DATE 10/13/2023			TOTAL DEPTH 11974 PERF.12000 - 22717					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		419700 X	265144	-0-	-154556	-0-	67 1	265075 3	N	-0-				-0-
							2 4							
07		433690 X	254780	-0-	-178910	-0-	93 1	254685 3	N	-0-				-0-
							2 4							
08		352160 X	118140	-0-	-234020	-0-	71 1	118068 3	N	-0-				-0-
							1 4							
09		320460 X	207689	-0-	-112771	-0-	63 1	207625 3	N	-0-				-0-
							1 4							
10		292361 X	175736	-0-	-116625	-0-	41 1	175693 3	N	-0-				-0-
							2 4							
11		265140 X	144742	-0-	-120398	-0-	33 1	144709 3	N	-0-				-0-

MARTIN - MB F		WELL #: 105H		RRCID -> 296167		COMPL. DATE 10/13/2023			TOTAL DEPTH 11936 PERF.11812 - 22790					
06		444090 X	297782	-0-	-146308	-0-	76 1	297704 3	N	-0-				-0-
							2 4							
07		437410 X	214738	-0-	-222672	-0-	79 1	214658 3	N	-0-				-0-
							1 4							
08		362979 X	-0-	-0-	-362979	-0-			N	-0-				-0-
09		340260 X	213394	-0-	-126866	-0-	65 1	213328 3	N	-0-				-0-
							1 4							
10		331824 X	250880	-0-	-80944	-0-	58 1	250820 3	N	-0-				-0-
							2 4							
11		297780 X	174480	-0-	-123300	-0-	39 1	174441 3	N	-0-				-0-

BFMT EAST		WELL #: 2P		RRCID -> 297077		COMPL. DATE 12/28/2023			TOTAL DEPTH 11153 PERF. N/A					
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OCHO		WELL #: 109H		RRCID -> 297123		COMPL. DATE 12/13/2023			TOTAL DEPTH 12488 PERF.12674 - 23975					
06		609300 X	218075	-0-	-391225	-0-	85 1	217988 3	N	-0-				-0-
							2 4							
07		629610 X	243268	-0-	-386342	-0-	120 1	243146 3	N	-0-				-0-
							2 4							
08		629610 X	343518	-0-	-286092	-0-	168 1	343347 3	N	-0-				-0-
							3 4							
09		406890 X	88107	-0-	-318783	-0-	42 1	88064 3	N	-0-				-0-
							1 4							
10		325159 X	299824	-0-	-25335	-0-	118 1	299703 3	N	-0-				-0-
							3 4							
11		332430 X	292257	-0-	-40173	-0-	68 1	292189 3	N	-0-				-0-

BFMT EAST		WELL #: 133H		RRCID -> 297133		COMPL. DATE 09/28/2023			TOTAL DEPTH 10497 PERF.10705 - 17174					
06		340290 X	1203	-0-	-339087	-0-	1 1	1202 3	N	-0-				-0-
07		351633 X	113204	-0-	-238429	-0-	39 1	113164 3	N	-0-				-0-
							1 4							
08		120156 X	81657	-0-	-38499	-0-	57 1	81599 3	N	-0-				-0-
							1 4							
09		116280 X	84368	-0-	-31912	-0-	49 1	84317 3	N	-0-				-0-
							2 4							
10		120156 X	74017	-0-	-46139	-0-	27 1	73986 3	N	-0-				-0-
							4 4							
11		109560 X	67192	-0-	-42368	-0-	34 1	67158 3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
OCHO		WELL #: 107H		RRCID -> 297227		COMPL. DATE 12/13/2023				TOTAL DEPTH 12507 PERF.12782 - 23896		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		388500 X	99032	-0-	-289468	-0-	39 1	98991 3	N	-0-	-0-	
							2 4					
07		401450 X	94985	-0-	-306465	-0-	47 1	94936 3	N	-0-	-0-	
							2 4					
08		337683 X	174600	-0-	-163083	-0-	86 1	174511 3	N	-0-	-0-	
							3 4					
09		255960 X	37564	-0-	-218396	-0-	18 1	37545 3	N	-0-	-0-	
							1 4					
10		222797 X	151501	-0-	-71296	-0-	60 1	151438 3	N	-0-	-0-	
							3 4					
11		168960 X	143185	-0-	-25775	-0-	33 1	143152 3	N	-0-	-0-	
BFMT EAST		WELL #: 135H		RRCID -> 297249		COMPL. DATE 09/28/2023				TOTAL DEPTH 10675 PERF.10929 - 24344		
06		652200 X	200878	-0-	-451322	-0-	220 1	200656 3	N	-0-	-0-	
							2 4					
07		673940 X	294536	-0-	-379404	-0-	102 1	294432 3	N	-0-	-0-	
							2 4					
08		494977 X	357910	-0-	-137067	-0-	251 1	357656 3	N	-0-	-0-	
							3 4					
09		408900 X	321199	-0-	-87701	-0-	186 1	321010 3	N	-0-	-0-	
							3 4					
10		422530 X	340182	-0-	-82348	-0-	125 1	340051 3	N	-0-	-0-	
							6 4					
11		346350 X	294707	-0-	-51643	-0-	149 1	294557 3	N	-0-	-0-	
							1 4					
BFMT EAST		WELL #: 136H		RRCID -> 297251		COMPL. DATE 09/28/2023				TOTAL DEPTH 10681 PERF.11034 - 23405		
06		666240 X	221687	-0-	-444553	-0-	242 1	221444 3	N	-0-	-0-	
							1 4					
07		688448 X	270812	-0-	-417636	-0-	93 1	270718 3	N	-0-	-0-	
							1 4					
08		393979 X	263773	-0-	-130206	-0-	185 1	263587 3	N	-0-	-0-	
							1 4					
09		381270 X	109421	-0-	-271849	-0-	63 1	109357 3	N	-0-	-0-	
							1 4					
10		393979 X	149553	-0-	-244426	-0-	55 1	149497 3	N	-0-	-0-	
							1 4					
11		262080 X	139043	-0-	-123037	-0-	70 1	138973 3	N	-0-	-0-	
BFMT EAST		WELL #: 134H		RRCID -> 297281		COMPL. DATE 09/28/2023				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10653 - 16950		
06		570840 X	1713	-0-	-569127	-0-	2 1	1711 3	N	-0-	-0-	
07		589868 X	136651	-0-	-453217	-0-	47 1	136602 3	N	-0-	-0-	
							2 4					
08		172205 X	108545	-0-	-63660	-0-	76 1	108467 3	N	-0-	-0-	
							2 4					
09		162630 X	123854	-0-	-38776	-0-	72 1	123780 3	N	-0-	-0-	
							2 4					
10		168051 X	105134	-0-	-62917	-0-	39 1	105091 3	N	-0-	-0-	
							4 4					
11		132240 X	96936	-0-	-35304	-0-	49 1	96887 3	N	-0-	-0-	
CHAMBERLAIN ST - HACHAR 1476 A		WELL #: 100H		RRCID -> 297489		COMPL. DATE 04/26/2024				TOTAL DEPTH 12132 PERF.12295 - 22692		
06		0	251020	-0-	251020	841220	251019 3	1 4	N	-0-	-0-	
07		1186632 X	345412	-0-	-841220	-0-	345411 3	1 4	N	-0-	-0-	
08		542283 X	457029	-0-	-85254	-0-	457027 3	2 4	N	-0-	-0-	
09		524790 X	458656	-0-	-66134	-0-	458654 3	2 4	N	-0-	-0-	
10		542283 X	499404	-0-	-42879	-0-	499401 3	3 4	N	-0-	-0-	
11		524790 X	484041	-0-	-40749	-0-	484041 3		N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
BFMT WEST		WELL #: 100H		RRCID -> 297504		COMPL. DATE 12/15/2023		TOTAL DEPTH 9460 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	7705	-0-	7705	7705	53	1	7652	3	N	-0-		-0-
BFMT WEST		WELL #: 101H		RRCID -> 297505		COMPL. DATE 12/03/2023		TOTAL DEPTH 9523 PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	5939	-0-	5939	5939	41	1	5898	3	N	-0-		-0-
BFMT WEST		WELL #: 102H		RRCID -> 297506		COMPL. DATE 11/18/2023		TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	6387	-0-	6387	6387	44	1	6343	3	N	-0-		-0-
BFMT WEST		WELL #: 103H		RRCID -> 297507		COMPL. DATE 11/26/2023		TOTAL DEPTH 9578 PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	7312	-0-	7312	7312	51	1	7261	3	N	-0-		-0-
PINATA A		WELL #: 100H		RRCID -> 297589		COMPL. DATE 04/15/2024		TOTAL DEPTH 12849 PERF.13109 - 25602					
06	0	514259	-0-	514259	1203624	142	1	514115	3	N	-0-		-0-
07	1726698 X	523074	-0-	-1203624	-0-	161	1	522911	3	N	-0-		-0-
08	685472 X	539303	-0-	-146169	-0-	157	1	539144	3	N	-0-		-0-
09	663360 X	521247	-0-	-142113	-0-	181	1	521064	3	N	-0-		-0-
10	685472 X	517114	-0-	-168358	-0-	233	1	516878	3	N	-0-		-0-
11	663360 X	484069	-0-	-179291	-0-	179	1	483890	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
OCHO		WELL #: 108H		RRCID -> 297620		COMPL. DATE 12/13/2023		TOTAL DEPTH 12594 PERF.12899 - 24866				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	454620 X	79811	-0-	-374809	-0-	31	1	79778	3	N	-0-	-0-
						2	4					
07	469774 X	108241	-0-	-361533	-0-	53	1	108186	3	N	-0-	-0-
						2	4					
08	469774 X	180082	-0-	-289692	-0-	88	1	179991	3	N	-0-	-0-
						3	4					
09	454620 X	37711	-0-	-416909	-0-	18	1	37692	3	N	-0-	-0-
						1	4					
10	196044 X	149162	-0-	-46882	-0-	59	1	149100	3	N	-0-	-0-
						3	4					
11	174270 X	141777	-0-	-32493	-0-	33	1	141744	3	N	-0-	-0-

BFMT EAST - RVB A		WELL #: 140H		RRCID -> 297702		COMPL. DATE 04/05/2024		TOTAL DEPTH 11162		PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

G-B MINERALS - G-B AMI A		WELL #: 100H		RRCID -> 297704		COMPL. DATE 08/23/2023		TOTAL DEPTH 13140		PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	5643	-0-	5643	5643	2	1	5641	3	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	246905	-0-	246905	252548	106	1	246799	3	N	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #: 143H		RRCID -> 297738		COMPL. DATE 01/30/2024		TOTAL DEPTH 10906		PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BFMT EAST		WELL #: 144H		RRCID -> 297748		COMPL. DATE 02/08/2024		TOTAL DEPTH 11016		PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BFMT EAST - RVB B		WELL #: 141H		RRCID -> 297764		COMPL. DATE 03/24/2024		TOTAL DEPTH 10975		PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
G-B MINERALS - G-B AMI B		WELL #: 101H		RRCID -> 297765		COMPL. DATE 09/07/2023		TOTAL DEPTH 13016 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	19252	-0-	19252	19252	7	1	19245	3	N	-0-
11	14B2 EXT	206202	-0-	206202	225454	89	1	206113	3	N	-0-
LM 1870 - WNH D		WELL #: 106H		RRCID -> 297769		COMPL. DATE 03/17/2024		TOTAL DEPTH 12397 PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	218202	-0-	218202	218202	94	1	218108	3	N	-0-
10	SHUT IN	328330	-0-	328330	546532	159	1	328171	3	N	-0-
11	SHUT IN	377691	-0-	377691	924223	137	1	377554	3	N	-0-
BFMT EAST		WELL #: 142H		RRCID -> 297779		COMPL. DATE 03/17/2024		TOTAL DEPTH 11126 PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
G-B MINERALS - G-B AMI C		WELL #: 102H		RRCID -> 297783		COMPL. DATE 09/21/2023		TOTAL DEPTH 13145 PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	19114	-0-	19114	19114	7	1	19107	3	N	-0-
11	14B2 EXT	341855	-0-	341855	360969	147	1	341708	3	N	-0-
BFMT WEST		WELL #: 104H		RRCID -> 297784		COMPL. DATE 05/09/2024		TOTAL DEPTH 9604 PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BFMT WEST		WELL #: 106H		RRCID -> 297785		COMPL. DATE 06/02/2024		TOTAL DEPTH 9655 PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BFMT WEST		WELL #: 107H		RRCID -> 297786		COMPL. DATE 06/12/2024		TOTAL DEPTH 9677 PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BFMT EAST		WELL #: 145H		RRCID -> 297857		COMPL. DATE 02/17/2024		TOTAL DEPTH 11637 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
BFMT WEST		WELL #: 105H		RRCID -> 297964		COMPL. DATE 05/22/2024		TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
TRP B		WELL #: 101H		RRCID -> 298215		COMPL. DATE 07/22/2024		TOTAL DEPTH 12589 PERF. N/A				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231		RRCID -> 293846		COMPL. DATE 09/10/2022		TOTAL DEPTH 11458 PERF.11716 - 17735				
MATRIX CASPIAN		WELL #: 101H										
06	88680 X	74810	-0-	-13870	-0-	2838	1	71972	2	N	-0-	5
07	91016 X	74966	-0-	-16050	-0-	3072	1	71894	2	N	-0-	2
08	82212 X	72691	-0-	-9521	-0-	2970	1	69721	2	N	-0-	1
09	79140 X	69612	-0-	-9528	-0-	3173	1	66439	2	N	-0-	1
10	77314 X	71141	-0-	-6173	-0-	3122	1	68019	2	N	-0-	1
11	74820 X	NO RPT	-0-	-74820	-0-					N	NO RPT	-0-
PIPER STATE		WELL #: 102H		RRCID -> 294020		COMPL. DATE 11/26/2022		TOTAL DEPTH 11472 PERF.11838 - 18494				
06	201480 X	159187	-0-	-42293	-0-	159187	2			N	-0-	-0-
07	199702 X	168756	-0-	-30946	-0-	168756	2			N	-0-	-0-
08	191270 X	165842	-0-	-25428	-0-	165842	2			N	-0-	-0-
09	174840 X	156824	-0-	-18016	-0-	657	1	156167	2	N	-0-	-0-
10	185567 X	185567	-0-	-0-	-0-	2878	1	182689	2	N	-0-	-0-
11	163320 X	NO RPT	-0-	-163320	-0-					N	NO RPT	-0-
PIPER		WELL #: 103H		RRCID -> 294032		COMPL. DATE 11/26/2022		TOTAL DEPTH 11499 PERF.11971 - 18112				
06	176640 X	148708	-0-	-27932	-0-	148708	2			N	-0-	-0-
07	173879 X	128579	-0-	-45300	-0-	128579	2			N	-0-	-0-
08	155558 X	140099	-0-	-15459	-0-	140099	2			N	-0-	-0-
09	148710 X	142002	-0-	-6708	-0-	603	1	141399	2	N	-0-	-0-
10	168681 X	168681	-0-	-0-	-0-	2607	1	166074	2	N	-0-	-0-
11	148710 X	NO RPT	-0-	-148710	-0-					N	NO RPT	-0-
CERRITO JULIUS		WELL #: 104H		RRCID -> 294492		COMPL. DATE 06/21/2023		TOTAL DEPTH 11385 PERF.11460 - 17396				
06	55170 X	41493	-0-	-13677	-0-	731	1	40762	2	N	-0-	-0-
07	57009 X	42180	-0-	-14829	-0-	856	1	41324	2	N	-0-	-0-
08	50437 X	39904	-0-	-10533	-0-	834	1	39070	2	N	-0-	-0-
09	45030 X	36746	-0-	-8284	-0-	812	1	35934	2	N	-0-	-0-
10	43648 X	36418	-0-	-7230	-0-	838	1	35580	2	N	-0-	-0-
11	41490 X	NO RPT	-0-	-41490	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
NIDO RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	291653	COMPL. DATE	07/20/2021	TOTAL DEPTH	11139	PERF.11122	- 20125
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		192150 X	-0-	-192150	-0-			N				-0-
07		108252 X	-0-	-108252	-0-			N				-0-
08		62 X	-0-	-62	-0-			N				-0-
09		21810 X	21810	-0-	-0-	7 1	21803 3	N				-0-
10		179987 X	179987	-0-	-0-	152 1	179835 3	N				-0-
11		172293 X	172293	-0-	-0-	42 1	172251 3	N				-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	292514	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11422	PERF.11735	- 19155
06		150210 X	111929	-0-	-38281		30 1	111899 3	N			-0-
07		142197 X	103289	-0-	-38908		39 1	103250 3	N			-0-
08		122605 X	98105	-0-	-24500		69 1	98036 3	N			-0-
09		111930 X	88085	-0-	-23845		35 1	88050 3	N			-0-
10		115661 X	88608	-0-	-27053		24 1	88584 3	N			-0-
11		111930 X	82550	-0-	-29380		24 1	82526 3	N			-0-

NIDO RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	295363	COMPL. DATE	04/02/2023	TOTAL DEPTH	11012	PERF.10959	- 19679
06		267538 X	267538	-0-	-0-		79 1	267459 3	N			-0-
07		276272 X	272740	-0-	-3532		59 1	272681 3	N			-0-
08		259997 X	256900	-0-	-3097		85 1	256815 3	N			-0-
09		267360 X	258045	-0-	-9315		78 1	257967 3	N			-0-
10		276272 X	247997	-0-	-28275		210 1	247787 3	N			-0-
11		267360 X	240667	-0-	-26693		59 1	240608 3	N			-0-

NIDO RANCH		WELL #:		11H	RRCID ->	295364	COMPL. DATE	04/03/2023	TOTAL DEPTH	11074	PERF.11047	- 20098
06		253230 X	242898	-0-	-10332		72 1	242826 3	N			-0-
07		274916 X	274916	-0-	-0-		60 1	274856 3	N			-0-
08		267473 X	267473	-0-	-0-		89 1	267384 3	N			-0-
09		269894 X	269894	-0-	-0-		81 1	269813 3	N			-0-
10		261934 X	261934	-0-	-0-		221 1	261713 3	N			-0-
11		260370 X	260370	-0-	-0-		64 1	260306 3	N			-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O EAST		WELL #:		2H	RRCID ->	295827	COMPL. DATE	08/10/2023	TOTAL DEPTH	11272	PERF.11464	- 18707
06		175470 X	81413	-0-	-94057		22 1	81391 3	N			-0-
07		181319 X	-0-	-181319	-0-			N				-0-
08		155899 X	67151	-0-	-88748		47 1	67104 3	N			-0-
09		141618 X	141618	-0-	-0-		56 1	141562 3	N			-0-
10		130808 X	130808	-0-	-0-		35 1	130773 3	N			-0-
11		114863 X	114863	-0-	-0-		33 1	114830 3	N			-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT C		WELL #:		6H	RRCID ->	295939	COMPL. DATE	06/15/2023	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11569	- 18615
06		269520 X	-0-	-269520	-0-			N				-0-
07		278504 X	-0-	-278504	-0-			N				-0-
08		260152 X	-0-	-260152	-0-			N				-0-
09		217248 X	217248	-0-	-0-	86 1	217162 3	N				-0-
10		201555 X	201555	-0-	-0-	54 1	201501 3	N				-0-
11		172279 X	172279	-0-	-0-	50 1	172229 3	N				-0-

NIDO RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	297295	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL DEPTH	10719	PERF.11106	- 20106
06		457740 X	361883	-0-	-95857		107 1	361776 3	N			-0-
07		472998 X	346604	-0-	-126394		76 1	346528 3	N			-0-
08		472998 X	324189	-0-	-148809		108 1	324081 3	N			-0-
09		425040 X	295123	-0-	-129917		89 1	295034 3	N			-0-
10		404488 X	286020	-0-	-118468		242 1	285778 3	N			-0-
11		361890 X	266946	-0-	-94944		66 1	266880 3	N			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
NIDO RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 297296		COMPL. DATE 02/09/2024		TOTAL DEPTH 10745 PERF.10996 - 21102		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		419280 X	328901	-0-	-90379	-0-	97 1	328804 3	N	-0-
07		433256 X	315091	-0-	-118165	-0-	69 1	315022 3	N	-0-
08		433256 X	296814	-0-	-136442	-0-	98 1	296716 3	N	-0-
09		396060 X	267518	-0-	-128542	-0-	81 1	267437 3	N	-0-
10		379533 X	260761	-0-	-118772	-0-	220 1	260541 3	N	-0-
11		328890 X	241532	-0-	-87358	-0-	60 1	241472 3	N	-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O WEST		WELL #: 2H		RRCID -> 297390		COMPL. DATE 03/25/2024		TOTAL DEPTH 11018 PERF.11185 - 23166		
06		1103797 X	363725	-0-	-740072	-0-	97 1	363628 3	N	-0-
07		383222 X	335365	-0-	-47857	-0-	126 1	335239 2	N	-0-
08		383222 X	342829	-0-	-40393	-0-	239 1	342590 2	N	-0-
09		370860 X	301405	-0-	-69455	-0-	119 1	301286 2	N	-0-
10		383222 X	277940	-0-	-105282	-0-	75 1	277865 2	N	-0-
11		363720 X	249157	-0-	-114563	-0-	72 1	249085 2	N	-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 274239		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024		
JUAN SALINAS		WELL #: 2								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PINATA GAS UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 280197		COMPL. DATE 05/23/2016		TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 12755		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CORSAIR-ZAMORA A		WELL #: 5H		RRCID -> 292354		COMPL. DATE 01/20/2022		TOTAL DEPTH 11876 PERF.12077 - 20593		
06		170790 X	141835	-0-	-28955	-0-	2129 1	139706 3	N	-0-
07		176483 X	80252	-0-	-96231	-0-	1268 1	78984 3	N	-0-
08		180219 X	180219	-0-	-0-	-0-	3272 1	176947 3	N	-0-
09		191469 X	191469	-0-	-0-	-0-	2766 1	188703 3	N	-0-
10		192082 X	192082	-0-	-0-	-0-	2812 1	189270 3	N	-0-
11		174420 X	110895	-0-	-63525	-0-	1846 1	109049 3	N	-0-

MEEK RANCH PSA A		WELL #: 1000HR		RRCID -> 293693		COMPL. DATE 06/16/2022		TOTAL DEPTH 10167 PERF.10879 - 18916		
06		201210 X	186981	-0-	-14229	-0-	2806 1	184175 3	N	-0-
07		198369 X	182255	-0-	-16114	-0-	2879 1	179376 3	N	-0-
08		193347 X	174925	-0-	-18422	-0-	3175 1	171750 3	N	-0-
09		186990 X	163485	-0-	-23505	-0-	2362 1	161123 3	N	-0-
10		193223 X	163403	-0-	-29820	-0-	2392 1	161011 3	N	-0-
11		186990 X	155741	-0-	-31249	-0-	2592 1	153149 3	N	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
MEEK RANCH PSA A		WELL #:		1000H	RRCID ->	294220	COMPL. DATE	03/12/2022	TOTAL DEPTH	10175	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LAS ISLITAS		WELL #:		1000H	RRCID ->	294280	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	11025	PERF.11000 - 20285
06	188250 X	158069	-0-	-30181	-0-	2372	1	155697	3	N	-0-
07	183923 X	164902	-0-	-19021	-0-	2605	1	162297	3	N	-0-
08	176359 X	156022	-0-	-20337	-0-	2832	1	153190	3	N	-0-
09	158070 X	147458	-0-	-10612	-0-	2130	1	145328	3	N	-0-
*10	164889 X	143985	-0-	-20904	-0-	2108	1	141877	3	N	-0-
11	159570 X	133020	-0-	-26550	-0-	2214	1	130806	3	N	-0-

CORSAIR-ZAMORA B		WELL #:		6H	RRCID ->	294931	COMPL. DATE	01/21/2023	TOTAL DEPTH	11883	PERF.11671 - 21691
06	229929 X	229929	-0-	-0-	-0-	3451	1	226478	3	Y	-0-
07	258106 X	186265	-0-	-71841	-0-	2943	1	183322	3	Y	-0-
08	258106 X	235075	-0-	-23031	-0-	4267	1	230808	3	Y	-0-
09	240270 X	215102	-0-	-25168	-0-	3107	1	211995	3	Y	-0-
10	243102 X	212862	-0-	-30240	-0-	3116	1	209746	3	Y	-0-
11	229920 X	124265	-0-	-105655	-0-	2068	1	122197	3	Y	-0-

CORSAIR-ZAMORA C		WELL #:		7H	RRCID ->	294932	COMPL. DATE	01/21/2023	TOTAL DEPTH	11715	PERF.11620 - 21053
06	175722 X	175722	-0-	-0-	-0-	2637	1	173085	3	Y	-0-
07	201655 X	136073	-0-	-65582	-0-	2150	1	133923	3	Y	-0-
08	201655 X	162103	-0-	-39552	-0-	2943	1	159160	3	Y	-0-
09	187260 X	147802	-0-	-39458	-0-	2135	1	145667	3	Y	-0-
10	188325 X	147201	-0-	-41124	-0-	2155	1	145046	3	Y	-0-
11	175710 X	85984	-0-	-89726	-0-	1431	1	84553	3	Y	-0-

MARTIN STATE PSA		WELL #:		1000H	RRCID ->	295401	COMPL. DATE	03/10/2023	TOTAL DEPTH	9814	PERF.10325 - 20506
06	276990 X	232666	-0-	-44324	-0-	3492	1	229174	3	N	-0-
07	265701 X	232577	-0-	-33124	-0-	3674	1	228903	3	N	-0-
08	256463 X	225807	-0-	-30656	-0-	4099	1	221708	3	N	-0-
09	232680 X	213872	-0-	-18808	-0-	3090	1	210782	3	N	-0-
*10	240436 X	216212	-0-	-24224	-0-	3166	1	213046	3	N	-0-
11	232680 X	204281	-0-	-28399	-0-	3400	1	200881	3	N	-0-

MALTSBERGER, W. A.		WELL #:		1000H	RRCID ->	296269	COMPL. DATE	11/23/2023	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10280 - 18391
06	415170 X	392554	-0-	-22616	-0-	5891	1	386663	3	N	-0-
07	429009 X	388245	-0-	-40764	-0-	6133	1	382112	3	N	-0-
08	423274 X	378225	-0-	-45049	-0-	6866	1	371359	3	N	-0-
09	392550 X	352232	-0-	-40318	-0-	5089	1	347143	3	N	-0-
10	405635 X	352810	-0-	-52825	-0-	5165	1	347645	3	N	-0-
11	392550 X	332685	-0-	-59865	-0-	5537	1	327148	3	N	-0-

CORSAIR-ZAMORA D		WELL #:		8H	RRCID ->	297073	COMPL. DATE	01/21/2024	TOTAL DEPTH	11742	PERF.11610 - 22625
06	467970 X	369473	-0-	-98497	-0-	5545	1	363928	3	Y	-0-
07	475912 X	268485	-0-	-207427	-0-	4241	1	264244	3	Y	-0-
08	475912 X	328231	-0-	-147681	-0-	5958	1	322273	3	Y	-0-
09	427050 X	289197	-0-	-137853	-0-	4178	1	285019	3	Y	-0-
10	411308 X	282590	-0-	-128718	-0-	4137	1	278453	3	Y	-0-
11	369480 X	158204	-0-	-211276	-0-	2633	1	155571	3	Y	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
CORSAIR-ZAMORA E WELL #: 9H RRCID -> 297074												COMPL. DATE	01/21/2024	TOTAL DEPTH	11855	PERF.	11825 - 22430
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
06		244230 X	228320	-0-	-15910	-0-	3426	1	224894	3	Y	-0-		-0-			
07		248062 X	172279	-0-	-75783	-0-	2722	1	169557	3	Y	-0-		-0-			
08		248062 X	232403	-0-	-15659	-0-	4219	1	228184	3	Y	-0-		-0-			
09		235830 X	220082	-0-	-15748	-0-	3179	1	216903	3	Y	-0-		-0-			
10		240963 X	223066	-0-	-17897	-0-	3266	1	219800	3	Y	-0-		-0-			
11		228330 X	128163	-0-	-100167	-0-	2133	1	126030	3	Y	-0-		-0-			

GARZA-NEC A WELL #: 1000H RRCID -> 297080												COMPL. DATE	01/08/2024	TOTAL DEPTH	11735	PERF.	N/A
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
*10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
11		SHUT IN	6214	-0-	6214	6214	103	1	6111	3	Y	-0-		-0-			

GARZA-NEC B WELL #: 1001H RRCID -> 297323												COMPL. DATE	01/22/2024	TOTAL DEPTH	11587	PERF.	N/A
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
*10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
11		SHUT IN	1163	-0-	1163	1163	19	1	1144	3	Y	-0-		-0-			

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915												WELL #:	201H	RRCID ->	292625	COMPL. DATE	08/12/2021	TOTAL DEPTH	9337	PERF.	9425 - 16990
06		158520 X	141769	-0-	-16751	-0-	1486	1	140283	2	N	-0-		-0-							
07		162254 X	143793	-0-	-18461	-0-	1463	1	142330	2	N	-0-		-0-							
08		157976 X	143746	-0-	-14230	-0-	1620	1	142126	2	N	-0-		-0-							
09		150810 X	133439	-0-	-17371	-0-	1495	1	131944	3	N	-0-		-0-							
10		151466 X	130119	-0-	-21347	-0-	1512	1	128607	3	N	-0-		-0-							
11		141780 X	123060	-0-	-18720	-0-	1430	1	121630	3	N	-0-		-0-							

RIO BRAVO STATE WELL #: 201H RRCID -> 292631												COMPL. DATE	02/06/2021	TOTAL DEPTH	9046	PERF.	9619 - 17727
06		141450 X	136438	-0-	-5012	-0-	1077	1	135361	2	N	-0-		-0-			
07		145111 X	140062	-0-	-5049	-0-	1098	1	138964	2	N	-0-		-0-			
08		156665 X	156665	-0-	-0-	-0-	1285	1	155380	2	N	-0-		-0-			
09		139140 X	131034	-0-	-8106	-0-	1086	1	129948	3	N	-0-		-0-			
*10		141701 X	132494	-0-	-9207	-0-	1081	1	131413	3	N	-0-		-0-			
11		151620 X	128834	-0-	-22786	-0-	915	1	127919	3	N	-0-		-0-			

RIO BRAVO STATE WELL #: 202H RRCID -> 293099												COMPL. DATE	10/17/2021	TOTAL DEPTH	9122	PERF.	9076 - 15587
06		102450 X	95724	-0-	-6726	-0-	756	1	94968	2	N	-0-		-0-			
07		103509 X	96971	-0-	-6538	-0-	760	1	96211	2	N	-0-		-0-			
08		104470 X	25495	-0-	-78975	-0-	209	1	25286	2	N	-0-		-0-			
09		101100 X	95645	-0-	-5455	-0-	793	1	94852	3	N	-0-		-0-			
*10		101277 X	92698	-0-	-8579	-0-	757	1	91941	3	N	-0-		-0-			
11		95730 X	87552	-0-	-8178	-0-	622	1	86930	3	N	-0-		-0-			

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WEBB					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
LA MESA RANCH WELL #: 202H RRCID -> 293389 COMPL. DATE 05/05/2022												TOTAL DEPTH	9715	PERF. 9949 - 14416			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
06		127710 X	114234	-0-	-13476	-0-	1801	1	112433	2	N	-0-				-0-	
07		126387 X	114633	-0-	-11754	-0-	1794	1	112839	2	N	-0-				-0-	
08		124961 X	105844	-0-	-19117	-0-	1715	1	104129	2	N	-0-				-0-	
09		120930 X	105506	-0-	-15424	-0-	1650	1	103856	3	N	-0-				-0-	
10		121861 X	104928	-0-	-16933	-0-	1820	1	103108	3	N	-0-				-0-	
11		114240 X	98935	-0-	-15305	-0-	1743	1	97192	3	N	-0-				-0-	

LA MESA RANCH WELL #: 203H RRCID -> 293401 COMPL. DATE 05/06/2022												TOTAL DEPTH	9714	PERF.10117 - 14585			
06		109230 X	96322	-0-	-12908	-0-	1519	1	94803	2	N	-0-				-0-	
07		109399 X	96541	-0-	-12858	-0-	1511	1	95030	2	N	-0-				-0-	
08		106547 X	88727	-0-	-17820	-0-	1437	1	87290	2	N	-0-				-0-	
09		101910 X	92459	-0-	-9451	-0-	1446	1	91013	3	N	-0-				-0-	
10		103292 X	97001	-0-	-6291	-0-	1683	1	95318	3	N	-0-				-0-	
11		96330 X	87974	-0-	-8356	-0-	1550	1	86424	3	N	-0-				-0-	

LA MESA RANCH WELL #: 201H RRCID -> 293423 COMPL. DATE 01/31/2022												TOTAL DEPTH	9453	PERF. 9919 - 19731			
06		152850 X	141698	-0-	-11152	-0-	2234	1	139464	2	N	-0-				-0-	
07		152458 X	143033	-0-	-9425	-0-	2239	1	140794	2	N	-0-				-0-	
08		153543 X	144384	-0-	-9159	-0-	2339	1	142045	2	N	-0-				-0-	
09		148590 X	130611	-0-	-17979	-0-	2042	1	128569	3	N	-0-				-0-	
10		150877 X	132227	-0-	-18650	-0-	2294	1	129933	3	N	-0-				-0-	
11		141690 X	124894	-0-	-16796	-0-	2200	1	122694	3	N	-0-				-0-	

SAN ROMAN RANCH WELL #: 201H RRCID -> 294055 COMPL. DATE 07/24/2022												TOTAL DEPTH	11406	PERF.11419 - 20948			
06		165750 X	141179	-0-	-24571	-0-	517	1	140662	2	N	-0-				-0-	
07		171275 X	137326	-0-	-33949	-0-	1292	1	136034	2	N	-0-				-0-	
08		171275 X	138079	-0-	-33196	-0-	1805	1	136274	2	N	-0-				-0-	
09		153300 X	134640	-0-	-18660	-0-	1477	1	133163	3	N	-0-				-0-	
10		151001 X	139458	-0-	-11543	-0-	1086	1	138372	3	N	-0-				-0-	
11		141180 X	133383	-0-	-7797	-0-	1126	1	132257	3	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 202H RRCID -> 294106 COMPL. DATE 09/11/2022												TOTAL DEPTH	8957	PERF. 9443 - 19191			
06		131070 X	109049	-0-	-22021	-0-	1143	1	107906	2	N	-0-				-0-	
07		135439 X	108283	-0-	-27156	-0-	1101	1	107182	2	N	-0-				-0-	
08		144212 X	105451	-0-	-38761	-0-	1188	1	104263	2	N	-0-				-0-	
09		139560 X	107865	-0-	-31695	-0-	1208	1	106657	3	N	-0-				-0-	
10		125302 X	109477	-0-	-15825	-0-	1272	1	108205	3	N	-0-				-0-	
11		109050 X	96348	-0-	-12702	-0-	1120	1	95228	3	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 203H RRCID -> 294107 COMPL. DATE 09/11/2022												TOTAL DEPTH	8991	PERF. 9530 - 18763			
06		143190 X	114607	-0-	-28583	-0-	1201	1	113406	2	N	-0-				-0-	
07		147963 X	115405	-0-	-32558	-0-	1174	1	114231	2	N	-0-				-0-	
08		137051 X	113193	-0-	-23858	-0-	1275	1	111918	2	N	-0-				-0-	
09		121590 X	102821	-0-	-18769	-0-	1152	1	101669	3	N	-0-				-0-	
10		121272 X	101434	-0-	-19838	-0-	1179	1	100255	3	N	-0-				-0-	
11		114600 X	93268	-0-	-21332	-0-	1084	1	92184	3	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 206H RRCID -> 294250 COMPL. DATE 10/28/2022												TOTAL DEPTH	9487	PERF. 9625 - 17563			
06		223590 X	206040	-0-	-17550	-0-	2159	1	203881	2	N	-0-				-0-	
07		225942 X	225942	-0-	-0-	-0-	2298	1	223644	2	N	-0-				-0-	
08		211792 X	166989	-0-	-44803	-0-	1881	1	165108	2	N	-0-				-0-	
09		206040 X	167496	-0-	-38544	-0-	1876	1	165620	3	N	-0-				-0-	
10		225928 X	173744	-0-	-52184	-0-	2019	1	171725	3	N	-0-				-0-	
11		218640 X	160733	-0-	-57907	-0-	1868	1	158865	3	N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 207H RRCID -> 294251 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9575 - 17329												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		245820 X	214744	-0-	-31076	-0-	2250	1	212494	2	N	-0-
07		254014 X	217874	-0-	-36140	-0-	2216	1	215658	2	N	-0-
08		254014 X	134165	-0-	-119849	-0-	1512	1	132653	2	N	-0-
09		239580 X	145198	-0-	-94382	-0-	1627	1	143571	3	N	-0-
10		246574 X	152204	-0-	-94370	-0-	1769	1	150435	3	N	-0-
11		214740 X	141175	-0-	-73565	-0-	1641	1	139534	3	N	-0-

FASKEN STATE WELL #: 204H RRCID -> 294253 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9710 - 17092												
06		148950 X	124037	-0-	-24913	-0-	1300	1	122737	2	N	-0-
07		151559 X	117955	-0-	-33604	-0-	1200	1	116755	2	N	-0-
08		142662 X	99785	-0-	-42877	-0-	1124	1	98661	2	N	-0-
09		131760 X	97693	-0-	-34067	-0-	1094	1	96599	3	N	-0-
10		128185 X	98788	-0-	-29397	-0-	1148	1	97640	3	N	-0-
11		124050 X	90982	-0-	-33068	-0-	1057	1	89925	3	N	-0-

FASKEN STATE WELL #: 205H RRCID -> 294263 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9600 - 16798												
06		109590 X	104726	-0-	-4864	-0-	1097	1	103629	2	N	-0-
07		113243 X	105700	-0-	-7543	-0-	1075	1	104625	2	N	-0-
08		110949 X	84081	-0-	-26868	-0-	947	1	83134	2	N	-0-
09		104730 X	85298	-0-	-19432	-0-	956	1	84342	3	N	-0-
10		108221 X	87577	-0-	-20644	-0-	1018	1	86559	3	N	-0-
11		104730 X	79932	-0-	-24798	-0-	929	1	79003	3	N	-0-

FASKEN STATE WELL #: 208H RRCID -> 294303 COMPL. DATE 12/25/2022 TOTAL DEPTH 9241 PERF. 9375 - 19350												
06		217440 X	212808	-0-	-4632	-0-	2230	1	210578	2	N	-0-
07		230421 X	230421	-0-	-0-	-0-	2344	1	228077	2	N	-0-
08		224688 X	160566	-0-	-64122	-0-	1809	1	158757	2	N	-0-
09		217440 X	152295	-0-	-65145	-0-	1706	1	150589	3	N	-0-
10		224688 X	160734	-0-	-63954	-0-	1868	1	158866	3	N	-0-
11		217440 X	194504	-0-	-22936	-0-	2261	1	192243	3	N	-0-

FASKEN STATE WELL #: 209H RRCID -> 294304 COMPL. DATE 12/24/2022 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9360 - 19335												
06		217440 X	192840	-0-	-24600	-0-	2021	1	190819	2	N	-0-
07		224853 X	224853	-0-	-0-	-0-	2287	1	222566	2	N	-0-
08		224688 X	178737	-0-	-45951	-0-	2014	1	176723	2	N	-0-
09		217440 X	144395	-0-	-73045	-0-	1618	1	142777	3	N	-0-
10		224688 X	156449	-0-	-68239	-0-	1818	1	154631	3	N	-0-
11		217440 X	145441	-0-	-71999	-0-	1690	1	143751	3	N	-0-

FASKEN STATE WELL #: 211H RRCID -> 294307 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9699 - 16711												
06		226891 X	226891	-0-	-0-	-0-	2378	1	224513	2	N	-0-
07		210868 X	210868	-0-	-0-	-0-	2145	1	208723	2	N	-0-
08		203489 X	203489	-0-	-0-	-0-	2293	1	201196	2	N	-0-
09		182862 X	182862	-0-	-0-	-0-	2048	1	180814	3	N	-0-
10		182125 X	179470	-0-	-2655	-0-	2086	1	177384	3	N	-0-
11		176250 X	162164	-0-	-14086	-0-	1885	1	160279	3	N	-0-

FASKEN STATE WELL #: 212H RRCID -> 294417 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10072 - 16901												
06		170074 X	170074	-0-	-0-	-0-	1782	1	168292	2	N	-0-
07		160180 X	160180	-0-	-0-	-0-	1629	1	158551	2	N	-0-
08		156893 X	156893	-0-	-0-	-0-	1768	1	155125	2	N	-0-
09		142713 X	142713	-0-	-0-	-0-	1599	1	141114	3	N	-0-
10		142303 X	142303	-0-	-0-	-0-	1654	1	140649	3	N	-0-
11		134880 X	130128	-0-	-4752	-0-	1512	1	128616	3	N	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915									
FASKEN STATE		WELL #: 213H		RRCID ->	294418	COMPL. DATE	10/17/2023	TOTAL DEPTH	9385	PERF.	9621 - 17005
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	215235 X	215235	-0-	-0-	-0-	2256 1	212979 2	N	-0-	-0-	
07	200185 X	200185	-0-	-0-	-0-	2036 1	198149 2	N	-0-	-0-	
08	193765 X	193765	-0-	-0-	-0-	2183 1	191582 2	N	-0-	-0-	
09	174749 X	174749	-0-	-0-	-0-	1958 1	172791 3	N	-0-	-0-	
10	172856 X	172673	-0-	-183	-0-	2007 1	170666 3	N	-0-	-0-	
11	167280 X	157359	-0-	-9921	-0-	1829 1	155530 3	N	-0-	-0-	

FASKEN STATE		WELL #: 214H		RRCID ->	294419	COMPL. DATE	10/17/2023	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	9673 - 16871
06	191629 X	191629	-0-	-0-	-0-	2008 1	189621 2	N	-0-	-0-	
07	177987 X	177987	-0-	-0-	-0-	1810 1	176177 2	N	-0-	-0-	
08	173207 X	173207	-0-	-0-	-0-	1952 1	171255 2	N	-0-	-0-	
09	167280 X	156823	-0-	-10457	-0-	1757 1	155066 3	N	-0-	-0-	
10	172856 X	151321	-0-	-21535	-0-	1759 1	149562 3	N	-0-	-0-	
11	167280 X	142022	-0-	-25258	-0-	1651 1	140371 3	N	-0-	-0-	

FASKEN STATE		WELL #: 210H		RRCID ->	294500	COMPL. DATE	12/24/2022	TOTAL DEPTH	9343	PERF.	9480 - 19247
06	232676 X	232676	-0-	-0-	-0-	2438 1	230238 2	N	-0-	-0-	
07	272603 X	272603	-0-	-0-	-0-	2773 1	269830 2	N	-0-	-0-	
08	197584 X	197584	-0-	-0-	-0-	2226 1	195358 2	N	-0-	-0-	
09	177032 X	177032	-0-	-0-	-0-	1983 1	175049 3	N	-0-	-0-	
10	204493 X	204493	-0-	-0-	-0-	2377 1	202116 3	N	-0-	-0-	
11	189816 X	189816	-0-	-0-	-0-	2206 1	187610 3	N	-0-	-0-	

SAN ROMAN RANCH		WELL #: 203H		RRCID ->	297122	COMPL. DATE	02/11/2024	TOTAL DEPTH	11499	PERF.	11359 - 19876
06	450509 X	450509	-0-	-0-	-0-	1650 1	448859 2	N	-0-	-0-	
07	435392 X	435392	-0-	-0-	-0-	4097 1	431295 2	N	-0-	-0-	
08	154273 X	154273	-0-	-0-	-0-	2016 1	152257 2	N	-0-	-0-	
09	125065 X	125065	-0-	-0-	-0-	1372 1	123693 3	N	-0-	-0-	
10	210888 X	210888	-0-	-0-	-0-	1642 1	209246 3	N	-0-	-0-	
11	214883 X	214883	-0-	-0-	-0-	1815 1	213068 3	N	-0-	-0-	

SAN ROMAN RANCH		WELL #: 202H		RRCID ->	297147	COMPL. DATE	02/11/2024	TOTAL DEPTH	11444	PERF.	11450 - 19942
06	422052 X	422052	-0-	-0-	-0-	1546 1	420506 2	N	-0-	-0-	
07	403951 X	403951	-0-	-0-	-0-	3801 1	400150 2	N	-0-	-0-	
08	207441 X	207441	-0-	-0-	-0-	2711 1	204730 2	N	-0-	-0-	
09	147200 X	147200	-0-	-0-	-0-	1615 1	145585 3	N	-0-	-0-	
10	280302 X	280302	-0-	-0-	-0-	2182 1	278120 3	N	-0-	-0-	
11	304466 X	304466	-0-	-0-	-0-	2571 1	301895 3	N	-0-	-0-	

SAN ROMAN RANCH		WELL #: 205H		RRCID ->	297334	COMPL. DATE	03/05/2024	TOTAL DEPTH	11353	PERF.	11390 - 21737
06	963367 X	450495	-0-	-512872	-0-	1650 1	448845 2	N	-0-	-0-	
07	418126 X	418126	-0-	-0-	-0-	3935 1	414191 2	N	-0-	-0-	
08	381462 X	381462	-0-	-0-	-0-	4985 1	376477 2	N	-0-	-0-	
09	357935 X	357935	-0-	-0-	-0-	3928 1	354007 3	N	-0-	-0-	
10	344162 X	344162	-0-	-0-	-0-	2679 1	341483 3	N	-0-	-0-	
11	305144 X	305144	-0-	-0-	-0-	2577 1	302567 3	N	-0-	-0-	

SAN ROMAN RANCH		WELL #: 204H		RRCID ->	297346	COMPL. DATE	03/06/2024	TOTAL DEPTH	11459	PERF.	11385 - 20432
06	715653 X	327344	-0-	-388309	-0-	1199 1	326145 2	N	-0-	-0-	
07	302913 X	302913	-0-	-0-	-0-	2851 1	300062 2	N	-0-	-0-	
08	262128 X	262128	-0-	-0-	-0-	3426 1	258702 2	N	-0-	-0-	
09	253483 X	253483	-0-	-0-	-0-	2782 1	250701 3	N	-0-	-0-	
10	240280 X	240280	-0-	-0-	-0-	1871 1	238409 3	N	-0-	-0-	
11	212984 X	212984	-0-	-0-	-0-	1799 1	211185 3	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
JUAN SALINAS RANCH WELL #: 201H RRCID -> 298202 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12010 - 20492												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
07	0	2215	-0-	2215	2215	1821	2	394	4	N	-0-	-0-
08	0	329345	-0-	329345	331560	329020	2	325	4	N	-0-	-0-
09	DELO PR	417580	-0-	417580	749140	47	1	417533	2	N	-0-	-0-
10	1141607 X	392467	-0-	-749140	-0-	144	1	392323	2	N	-0-	-0-
11	345081 X	345081	-0-	-0-	-0-	173	1	344908	2	N	-0-	-0-
SAN ROMAN RANCH WELL #: 206H RRCID -> 298211 COMPL. DATE 09/03/2024 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11800 - 23252												
09	DELO PR	526410	-0-	526410	526410	2746	1	278723	2	N	215	215 8
						244704	3	237	9			
10	1343868 X	817458	-0-	-526410	-0-	4511	1	249673	2	N	-0-	-0-
						563274	3					
11	424478 X	424478	-0-	-0-	-0-	3585	1	420893	3	N	-0-	-0-
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209												
STOKES-KRUEGER UNIT AC WELL #: 1HC RRCID -> 290060 COMPL. DATE 12/25/2019 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10216 - 10474												
06	1320 N	1049	-0-	-271	-0-	51	1	998	2	N	-0-	-0-
07	1116 N	970	-0-	-146	-0-	45	1	924	2	N	1	1 1
						1	9					
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	64	1	1430	2	N	-0-	-0-
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	48	1	1023	2	N	-0-	-0-
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	30	1	1380	3	N	-0-	-0-
11	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	48	1	2485	3	N	-0-	-0-
HAYNES (HINNANT CONS.) 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804												
HAYNES A WELL #: 12 RRCID -> 278558 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 8898 - 9224												
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	2	1	214	2	N	-0-	-0-
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	4	1	347	2	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	217 N	151	-0-	-66	-0-	1	1	150	2	N	-0-	-0-
11	300 N	153	-0-	-147	-0-	1	1	152	2	N	-0-	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
GARZA, LAURO WELL #: D 1 RRCID -> 117136 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 13254 PERF.11774 - 11860												
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-	-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-	-0-
GARZA, LAURO WELL #: E 3 RRCID -> 122128 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GARZA, LAURO		WELL #: E 4		RRCID -> 123373		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	CODE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-	-0-
08	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		N	-0-	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-	-0-

HAYNES-EAST		WELL #: 1		RRCID -> 128548		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TREVINO, ALBERT		WELL #: B 4		RRCID -> 138096		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 13188 PERF.11242 - 11356		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRACIA, CATARINO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 139251		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TREVINO, ALBERT		WELL #: B 5		RRCID -> 139715		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES "E"		WELL #: 1		RRCID -> 160432		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 17974 PERF.10280 - 12185		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES "E"		WELL #: 3		RRCID -> 161281		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES "E"		WELL #: 4		RRCID -> 161285		COMPL. DATE 08/21/1996		TOTAL DEPTH 17735 PERF. 9900 - 9982								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES		WELL #: 16		RRCID -> 169018		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HAYNES "E"		WELL #: 5		RRCID -> 171075		COMPL. DATE 03/21/2010		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348								
06	5400 X	5275	-0-	-125	-0-	21	1	5254	2	Y	-0-					-0-
07	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			Y	-0-					-0-
08	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			Y	-0-					-0-
09	5400 X	5163	-0-	-237	-0-	5163	2			Y	-0-					-0-
10	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			Y	-0-					-0-
11	5700 X	5476	-0-	-224	-0-	5476	2			Y	-0-					-0-

HAYNES E		WELL #: 6		RRCID -> 172237		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 17		RRCID -> 172710		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106								
06	13344 X	13344	-0-	-0-	-0-	53	1	13291	2	N	-0-					-0-
07	13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	13437	2			N	-0-					-0-
08	13339 X	13339	-0-	-0-	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
09	13115 X	13115	-0-	-0-	-0-	13115	2			N	-0-					-0-
10	13352 X	13352	-0-	-0-	-0-	13352	2			N	-0-					-0-
11	13081 X	13081	-0-	-0-	-0-	13081	2			N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 18		RRCID -> 173637		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020								
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	1	1	370	2	N	-0-					-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	360 N	290	-0-	-70	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	372 N	272	-0-	-100	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

HAYNES E		WELL #: 7		RRCID -> 174560		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES		WELL #: 19		RRCID -> 175975		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TREVINO, E. 412		WELL #: 1		RRCID -> 178066		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184106		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 192666		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HAYNES		WELL #: 24		RRCID -> 197092		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880				
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	5	1	1343	2	N	-0-	18
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1331	2	1	9	N	1	19
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-	19
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-	19
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-	19
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-	19

HAYNES		WELL #: 27		RRCID -> 199670		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890				
06	150 N	46	-0-	-104	-0-	46	2			N	-0-	-0-
07	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-	-0-
08	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-	-0-
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-	-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-

TREVINO		WELL #: 2		RRCID -> 208496		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230				
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	349	1	1035	2	N	-0-	-0-
07	1550 N	1036	-0-	-514	-0-	332	1	704	2	N	-0-	-0-
08	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	436	1	1175	2	N	-0-	-0-
09	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	491	1	1264	2	N	-0-	-0-
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	501	1	1277	2	N	-0-	-0-
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	511	1	1198	2	N	-0-	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 38		RRCID -> 209706		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO		WELL #: 1		RRCID -> 212141		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047								
06	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	551	1	1630	2	N	4					101
07	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	568	1	1203	2	N	1					102
08	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	464	1	1252	2	N	19					121
09	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	409	1	1053	2	N	-0-					121
10	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	399	1	1015	2	N	92	97	1			116
11	1350 X	1302	-0-	-48	-0-	389	1	913	2	N	-0-					25

HAYNES		WELL #: 37		RRCID -> 214082		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 28		RRCID -> 214198		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 10		RRCID -> 218463		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 218644		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HAYNES-NORTH		WELL #: 6		RRCID -> 222683		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			14
07	7 N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	N	-0-			14
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			14
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-			14
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-			14
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-	14	6	-0-

HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 223222		COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632					
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 226643		COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 14280 PERF. 11288 - 12576					
06	690 N	530	-0-	-160	-0-	2	1	528	2	N	-0-			-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			-0-
08	465 N	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-			-0-
09	540 N	388	-0-	-152	-0-	388	2			N	-0-			-0-
10	620 N	216	-0-	-404	-0-	216	2			N	-0-			-0-
11	390 N	164	-0-	-226	-0-	164	2			N	-0-			-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 7		RRCID -> 227494		COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129					
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	169	1	1459	2	N	-0-			14
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	168	1	1430	2	N	-0-			14
08	1674 N	1406	-0-	-268	-0-	149	1	1257	2	N	-0-			14
09	1620 N	1145	-0-	-475	-0-	123	1	1022	2	N	-0-			14
10	1612 N	1092	-0-	-520	-0-	118	1	974	2	N	-0-			14
*11	1350 N	878	-0-	-472	-0-	100	1	778	2	N	-0-	14	6	-0-

HAYNES		WELL #: 9		RRCID -> 227571		COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 228089		COMPL. DATE 01/10/2007			TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501					
06	540 N	445	-0-	-95	-0-	437	3	8	9	Y	7			12
07	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3			Y	-0-	3	1	9
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	639	3	1	9	Y	1	7	1	3
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	587	3	2	9	Y	2			5
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	527	3	4	9	Y	4			9
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-	7	1	2

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES		WELL #: 39		RRCID -> 230162		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5880 X	5435	-0-	-445	-0-	566 1	4869 2	N	-0-			37
07	6076 X	5626	-0-	-450	-0-	593 1	5033 2	N	-0-			37
08	6076 X	5265	-0-	-811	-0-	559 1	4706 2	N	-0-			37
09	5430 X	5269	-0-	-161	-0-	565 1	4704 2	N	-0-			37
10	5611 X	5507	-0-	-104	-0-	595 1	4912 2	N	-0-			37
11	5430 X	5218	-0-	-212	-0-	592 1	4620 2	N	5			42
						6	9					

VIOLETA RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 235262		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906				
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	299 2		N	-0-			-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 2		N	-0-			-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	283 2		N	-0-			-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	17 1	312 2	N	-0-			-0-
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	16 1	282 2	N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERTO		WELL #: 1		RRCID -> 240372		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 245456		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 8		RRCID -> 247651		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816				
06	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	383 1	3299 2	N	-0-			13
07	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	368 1	3129 2	N	1			14
						1 9						
08	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	376 1	3170 2	N	-0-			14
09	3300 X	2723	-0-	-577	-0-	292 1	2431 2	N	-0-			14
10	3410 X	3248	-0-	-162	-0-	351 1	2897 2	N	-0-			14
*11	3300 X	2880	-0-	-420	-0-	327 1	2553 2	N	-0-	14 6		-0-

LAS PALOMAS		WELL #: 5		RRCID -> 254678		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
TREVINO, ALBERTO		WELL #: 2		RRCID -> 256123		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5400 X	5135	-0-	-265	-0-	5135 2		N	-0-			-0-
07	5580 X	5163	-0-	-417	-0-	5163 2		N	-0-			-0-
08	5549 X	5138	-0-	-411	-0-	5138 2		N	-0-			-0-
09	5280 X	4972	-0-	-308	-0-	4972 2		N	-0-			-0-
10	5301 X	5279	-0-	-22	-0-	269 1	5010 2	N	-0-			-0-
11	5130 X	5069	-0-	-61	-0-	275 1	4794 2	N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 257496		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512				
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-			-0-
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	26 1	477 2	N	-0-			-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21 1	360 2	N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 257501		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865				
06	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-			N	-0-			-0-
07	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			N	-0-			-0-
08	3596 X	33	-0-	-3563	-0-	33 2		N	-0-			-0-
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERTO		WELL #: 3		RRCID -> 258793		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864				
06	9150 X	7778	-0-	-1372	-0-	7778 2		N	-0-			-0-
07	9455 X	1966	-0-	-7489	-0-	1966 2		N	-0-			-0-
08	9455 X	48	-0-	-9407	-0-	48 2		N	-0-			-0-
09	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	8832 2		N	-0-			-0-
10	15637 X	15637	-0-	-0-	-0-	798 1	14839 2	N	-0-			-0-
11	12632 X	12632	-0-	-0-	-0-	684 1	11948 2	N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 264918		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 13		RRCID -> 265443		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 271470		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906				
06	8400 X	7948	-0-	-452	-0-	7948 2		N	-0-			-0-
07	8680 X	6829	-0-	-1851	-0-	6829 2		N	-0-			-0-
08	8680 X	7803	-0-	-877	-0-	7803 2		N	-0-			-0-
09	8190 X	7571	-0-	-619	-0-	7571 2		N	-0-			-0-
10	8339 X	8338	-0-	-1	-0-	425 1	7913 2	N	-0-			-0-
11	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	432 1	7536 2	N	-0-			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VIOLETA RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	274762	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	11994	PERF.11840 - 11916	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		9480 X	9260	-0-	-220	-0-	9260 2		N	-0-		-0-
07		9796 X	9491	-0-	-305	-0-	9491 2		N	-0-		-0-
08		9734 X	9368	-0-	-366	-0-	9368 2		N	-0-		-0-
09		9300 X	9212	-0-	-88	-0-	9212 2		N	-0-		-0-
10		10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	514 1	9567 2	N	-0-		-0-
11		9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	516 1	9012 2	N	-0-		-0-

VIOLETA RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	275298	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	12104	PERF.11816 - 11874	
06		8970 X	7662	-0-	-1308	-0-	7662 2		N	-0-		-0-
07		9269 X	5950	-0-	-3319	-0-	5950 2		N	-0-		-0-
08		9269 X	8718	-0-	-551	-0-	8718 2		N	-0-		-0-
09		8550 X	8447	-0-	-103	-0-	8447 2		N	-0-		-0-
10		9353 X	9353	-0-	-0-	-0-	477 1	8876 2	N	-0-		-0-
11		8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	478 1	8347 2	N	-0-		-0-

VIOLETA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	297497	COMPL. DATE	02/07/2024	TOTAL DEPTH	14418	PERF.11790 - 14190	
06		41190 X	32598	-0-	-8592	-0-	32598 2		N	-0-		-0-
07		42563 X	27343	-0-	-15220	-0-	27343 2		N	-0-		-0-
08		42563 X	23254	-0-	-19309	-0-	23254 2		N	-0-		-0-
09		41190 X	18099	-0-	-23091	-0-	18099 2		N	-0-		-0-
10		33697 X	20791	-0-	-12906	-0-	1061 1	19730 2	N	-0-		-0-
11		32610 X	17634	-0-	-14976	-0-	955 1	16679 2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)				39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804								
HAYNES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	223838	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	13043	PERF.12718 - 12858	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	1 1	102 2	N	-0-		-0-
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	2 1	149 2	N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-		-0-

HAYNES "A"		WELL #:		4	RRCID ->	226807	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.12950 - 12982	
06		630 X	280	-0-	-350	-0-	62 1	218 2	N	-0-		-0-
07		963 X	963	-0-	-0-	-0-	11 1	952 2	N	-0-		-0-
08		341 X	339	-0-	-2	-0-	4 1	335 2	N	-0-		-0-
09		550 X	550	-0-	-0-	-0-	10 1	540 2	N	-0-		-0-
10		961 X	925	-0-	-36	-0-	8 1	917 2	N	-0-		-0-
11		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	14 1	1974 2	N	-0-		-0-

HAYNES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	227884	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11722 - 13760	
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	54 1	190 2	N	-0-		-0-
07		248 N	79	-0-	-169	-0-	1 1	78 2	N	-0-		-0-
08		248 N	215	-0-	-33	-0-	2 1	213 2	N	-0-		-0-
09		240 N	62	-0-	-178	-0-	1 1	61 2	N	-0-		-0-
10		93 N	61	-0-	-32	-0-	1 1	60 2	N	-0-		-0-
11		210 N	62	-0-	-148	-0-	62 2		N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804														
HAYNES "A" WELL #: 6 RRCID -> 229411 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	570 N	264	-0-	-306	-0-	59	1	205	2	N	-0-			-0-
07	558 N	227	-0-	-331	-0-	3	1	224	2	N	-0-			-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	5	1	426	2	N	-0-			-0-
09	270 N	221	-0-	-49	-0-	4	1	217	2	N	-0-			-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	4	1	426	2	N	-0-			-0-
11	420 N	381	-0-	-39	-0-	3	1	378	2	N	-0-			-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 230281 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038														
06	600 N	527	-0-	-73	-0-	117	1	410	2	N	-0-			-0-
07	868 N	419	-0-	-449	-0-	5	1	414	2	N	-0-			-0-
08	899 N	780	-0-	-119	-0-	9	1	771	2	N	-0-			-0-
09	540 N	79	-0-	-461	-0-	1	1	78	2	N	-0-			-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	5	1	626	2	N	-0-			-0-
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	6	1	860	2	N	-0-			-0-

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232952 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158														
06	3000 X	2969	-0-	-31	-0-	660	1	2309	2	N	-0-			-0-
07	3100 X	2893	-0-	-207	-0-	33	1	2860	2	N	-0-			-0-
08	3100 X	2963	-0-	-137	-0-	32	1	2931	2	N	-0-			-0-
09	3000 X	1235	-0-	-1765	-0-	23	1	1212	2	N	-0-			-0-
10	3100 X	2900	-0-	-200	-0-	24	1	2876	2	N	-0-			-0-
11	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	22	1	3046	2	N	-0-			-0-

HAYNES "A" WELL #: 9 RRCID -> 234303 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 12772														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	155	-0-	155	311	2	1	153	2	N	-0-			-0-
08	462 N	151	-0-	-311	-0-	2	1	149	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	1	1	125	2	N	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	2	N	-0-			-0-

HAYNES "A" WELL #: 10 RRCID -> 235501 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708														
06	750 N	653	-0-	-97	-0-	145	1	508	2	N	-0-			-0-
07	961 N	262	-0-	-699	-0-	3	1	259	2	N	-0-			-0-
08	651 N	529	-0-	-122	-0-	6	1	523	2	N	-0-			-0-
09	660 N	290	-0-	-370	-0-	5	1	285	2	N	-0-			-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	5	1	582	2	N	-0-			-0-
11	510 N	442	-0-	-68	-0-	3	1	439	2	N	-0-			-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 241633 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832														
06	2015 N	804	-0-	-1211	-0-	179	1	625	2	N	-0-			-0-
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	8	1	680	2	N	-0-			-0-
08	620 N	541	-0-	-79	-0-	6	1	535	2	N	-0-			-0-
09	810 N	451	-0-	-359	-0-	8	1	443	2	N	-0-			-0-
10	682 N	612	-0-	-70	-0-	5	1	607	2	N	-0-			-0-
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	6	1	817	2	N	-0-			-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 242001 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784														
06	690 N	426	-0-	-264	-0-	95	1	331	2	N	-0-			-0-
07	434 N	413	-0-	-21	-0-	5	1	408	2	N	-0-			-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	4	1	370	2	N	-0-			-0-
09	420 N	220	-0-	-200	-0-	4	1	216	2	N	-0-			-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	4	1	422	2	N	-0-			-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	4	1	492	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804															
HAYNES "A" WELL #: 13 RRCID -> 242231 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HAYNES "A" WELL #: 16 RRCID -> 243667 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210															
06		450 N	168	-0-	-282	-0-	37	1	131	2	N	-0-			-0-
07		372 N	319	-0-	-53	-0-	4	1	315	2	N	-0-			-0-
08		341 N	340	-0-	-1	-0-	4	1	336	2	N	-0-			-0-
09		180 N	153	-0-	-27	-0-	3	1	150	2	N	-0-			-0-
10		310 N	294	-0-	-16	-0-	2	1	292	2	N	-0-			-0-
11		330 N	266	-0-	-64	-0-	2	1	264	2	N	-0-			-0-

HAYNES "A" WELL #: 20 RRCID -> 247770 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560															
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	79	1	275	2	N	-0-			-0-
07		403 N	317	-0-	-86	-0-	4	1	313	2	N	-0-			-0-
08		364 N	364	-0-	-0-	-0-	4	1	360	2	N	-0-			-0-
09		360 N	146	-0-	-214	-0-	3	1	143	2	N	-0-			-0-
10		310 N	246	-0-	-64	-0-	2	1	244	2	N	-0-			-0-
11		360 N	156	-0-	-204	-0-	1	1	155	2	N	-0-			-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741															
VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 170400 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346															
06		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
07		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-			-0-
08		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-			-0-
*09		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	309	1	1722	2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 233226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*07		23	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741										
VOLPE		WELL #:		2	RRCID ->	236753	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10612 - 11222		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-		-0-	
07	2604 X	2127	-0-	-477	-0-	2127	2			N	-0-		-0-	
08	2883 X	2127	-0-	-756	-0-	2127	2			N	-0-		-0-	
*09	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	433	1	2405	2	N	-0-		-0-	
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT		-0-	

FERNANDEZ		WELL #:		2	RRCID ->	241564	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9698 - 9730
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GARZA		WELL #:		6	RRCID ->	247767	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	15600	PERF.	12780 - 13838
06	0 N	63	-0-	63	-0-	63	2			N	-0-	-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	-0-
*09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOOHER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	250204	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	13790	PERF.	12436 - 13614
06	7380 X	271	-0-	-7109	-0-	36	1	235	2	N	-0-	-0-
07	7626 X	5381	-0-	-2245	-0-	5381	2			N	-0-	-0-
08	7254 X	5381	-0-	-1873	-0-	5381	2			N	-0-	-0-
09	8070 X	5166	-0-	-2904	-0-	801	1	4365	2	N	-0-	-0-
10	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT	-0-
11	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT	-0-

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		RRCID ->			218820	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	12602	PERF.	11348 - 11359
LA SOLEDAD		WELL #:		2									
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	2	N	-0-		12
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	265	2	N	-0-		12
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-		12
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-		12
*10	124 N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	2	N	-0-		12
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	5	1	61	2	N	-0-		12

WHITTIER		WELL #:		1	RRCID ->	218877	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	12351	PERF.	10784 - 11350
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	87	1	1314	2	N	-0-	-0-
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	80	1	1194	2	N	-0-	-0-
08	1240 N	1148	-0-	-92	-0-	78	1	1070	2	N	-0-	-0-
09	1350 N	1097	-0-	-253	-0-	78	1	1019	2	N	-0-	-0-
*10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	85	1	1246	2	N	-0-	-0-
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	89	1	1151	2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
LA SOLEDAD		WELL #:		1	RRCID ->	219693	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12351	PERF.10442 - 11866	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		210 N	52	-0-	-158	-0-	3 1	49 2	N	-0-		-0-
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	14 1	202 2	N	-0-		-0-
08		93 N	72	-0-	-21	-0-	5 1	67 2	N	-0-		-0-
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 2	N	-0-		-0-
*10		217 N	60	-0-	-157	-0-	4 1	56 2	N	-0-		-0-
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	3 1	45 2	N	-0-		-0-

LA SOLEDAD		WELL #:		3	RRCID ->	222309	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10728 - 10734	
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 2	N	-0-		-0-
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	75 2	N	-0-		-0-
08		93 N	57	-0-	-36	-0-	4 1	53 2	N	-0-		-0-
09		90 N	54	-0-	-36	-0-	4 1	50 2	N	-0-		-0-
*10		93 N	92	-0-	-1	-0-	6 1	86 2	N	-0-		-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	9 1	114 2	N	-0-		-0-

EL EBANITO		WELL #:		2	RRCID ->	224973	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	12146	PERF.10742 - 11656	
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	226218	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	11511	PERF.10828 - 10834	
06		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	173 1	2615 2	N	-0-		19
07		3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	190 1	2815 2	N	-0-		19
08		3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	207 1	2842 2	N	-0-		19
09		2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	207 1	2706 2	N	-0-		19
*10		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	160 1	2330 2	N	-0-		19
11		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	144 1	1854 2	N	-0-		19

WHITTIER		WELL #:		4	RRCID ->	227880	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	11474	PERF.10910 - 11100	
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	15 1	232 2	N	-0-		-0-
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	11 1	169 2	N	-0-		-0-
08		186 N	164	-0-	-22	-0-	11 1	153 2	N	-0-		-0-
09		180 N	157	-0-	-23	-0-	11 1	146 2	N	-0-		-0-
*10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	13 1	197 2	N	-0-		-0-
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	14 1	180 2	N	-0-		-0-

EL EBANITO		WELL #:		3	RRCID ->	231216	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10376 - 10384	
06		959 N	959	-0-	-0-	-0-	60 1	899 2	N	-0-		-0-
07		821 N	821	-0-	-0-	-0-	52 1	769 2	N	-0-		-0-
08		835 N	835	-0-	-0-	-0-	57 1	778 2	N	-0-		-0-
09		798 N	798	-0-	-0-	-0-	57 1	741 2	N	-0-		-0-
*10		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	65 1	956 2	N	-0-		-0-
11		957 N	957	-0-	-0-	-0-	69 1	888 2	N	-0-		-0-

LA SOLEDAD		WELL #:		6	RRCID ->	231301	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11064 - 11070	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
WHITTIER GAS UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 233011		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WHITTIER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 233520		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 11682 PERF.10740 - 11022				
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-	20
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	20
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-	20
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-	20
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-	20
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-	20

WHITTIER		WELL #: 6		RRCID -> 250826		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820				
06	420 N	288	-0-	-132	-0-	18	1	270	2	N	-0-	-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	N	-0-	-0-
08	310 N	231	-0-	-79	-0-	16	1	215	2	N	-0-	-0-
09	300 N	220	-0-	-80	-0-	16	1	204	2	N	-0-	-0-
*10	248 N	216	-0-	-32	-0-	14	1	202	2	N	-0-	-0-
11	210 N	97	-0-	-113	-0-	7	1	90	2	N	-0-	-0-

WHITTIER GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 251231		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A			
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GGP EXPLORATION, LTD.		302567		RRCID -> 198422		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9716 - 9787		
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ		WELL #: 1								
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732			Y	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732			Y	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732			Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732			Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732			Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732			Y	NO RPT	-0-

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 203507		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172		
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:		3 C	RRCID -> 122921		COMPL. DATE 11/20/1986		TOTAL DEPTH 14219		PERF.10690 - 11708	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JACOBA			WELL #:		1 C	RRCID -> 123612		COMPL. DATE 02/21/1987		TOTAL DEPTH 13910		PERF.10584 - 11399	
06		3030 X	2887	-0-	-143	-0-	169 1	2718 2	Y		-0-		3
07		3131 X	2901	-0-	-230	-0-	160 1	2740 2	Y		1		4
							1 9						
08		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	173 1	2991 2	Y		1 2 1		3
							1 9						
09		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	175 1	2791 2	Y		1 1 1		3
							1 9						
10		2976 X	2793	-0-	-183	-0-	170 1	2622 2	Y		1		4
							1 9						
11		3060 X	2707	-0-	-353	-0-	165 1	2542 2	Y		-0-		4

MUNOZ			WELL #:		3 C	RRCID -> 123613		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 13665		PERF.11311 - 11390	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES "B"			WELL #:		2 C	RRCID -> 124004		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 14385		PERF.11304 - 11537	
06		360 N	310	-0-	-50	-0-	18 1	292 2	N		-0-		-0-
07		376 N	376	-0-	-0-	-0-	21 1	355 2	N		-0-		-0-
08		341 N	231	-0-	-110	-0-	13 1	218 2	N		-0-		-0-
09		300 N	293	-0-	-7	-0-	17 1	276 2	N		-0-		-0-
10		461 N	461	-0-	-0-	-0-	28 1	433 2	N		-0-		-0-
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	19 1	300 2	N		-0-		-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1			WELL #:		2 C	RRCID -> 124101		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10666 - 10705	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:		4 C	RRCID -> 124383		COMPL. DATE 06/07/1987		TOTAL DEPTH 14565		PERF.10718 - 10831	
06		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	201 1	3241 2	N		-0-		-0-
07		3348 X	3212	-0-	-136	-0-	178 1	3034 2	N		-0-		-0-
08		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	186 1	3217 2	N		-0-		-0-
09		3450 X	3354	-0-	-96	-0-	198 1	3156 2	N		-0-		-0-
10		3565 X	3444	-0-	-121	-0-	209 1	3235 2	N		-0-		-0-
11		3450 X	3277	-0-	-173	-0-	200 1	3077 2	N		-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, L. "5"		WELL #: 5		RRCID -> 124674		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	2	Y	-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	2	Y	-0-
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	Y	-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-

GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 124683		COMPL. DATE 06/30/1987		TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 125040		COMPL. DATE 08/15/1987		TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

IRENE		WELL #: 1		RRCID -> 125443		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370			
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	-0-	
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-
08	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 3		RRCID -> 125448		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056			
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	Y	-0-

MUNOZ		WELL #: 2		RRCID -> 125688		COMPL. DATE 10/31/1987		TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JACOBA		WELL #: 3 C		RRCID -> 126078		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	123 1	1983 2	Y	-0-		2
07	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	109 1	1859 2	Y	-0-		2
08	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	114 1	1981 2	Y	1	1 1	2
09	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	134 1	2132 2	Y	1	1 1	2
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	123 1	1897 2	Y	1		3
11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	121 1	1861 2	Y	-0-		3

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 126080		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARZA, L.		WELL #: 6		RRCID -> 126081		COMPL. DATE 12/13/1987		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884			
06	420 N	379	-0-	-41	-0-	22 1	357 2	Y	-0-		-0-
07	403 N	90	-0-	-313	-0-	5 1	85 2	Y	-0-		-0-
08	310 N	49	-0-	-261	-0-	3 1	46 2	Y	-0-		-0-
09	390 N	62	-0-	-328	-0-	4 1	58 2	Y	-0-		-0-
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	2 1	30 2	Y	-0-		-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	1 1	23 2	Y	-0-		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 5 C		RRCID -> 126243		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JACOBA		WELL #: 2 C		RRCID -> 126687		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582			
06	510 N	458	-0-	-52	-0-	27 1	431 2	Y	-0-		-0-
07	496 N	468	-0-	-28	-0-	26 1	442 2	Y	-0-		-0-
08	496 N	474	-0-	-22	-0-	26 1	448 2	Y	-0-		-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	27 1	428 2	Y	-0-		-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	30 1	459 2	Y	1		1
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	27 1	416 2	Y	-0-		1

J. O. D.		WELL #: 1		RRCID -> 126886		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126887		COMPL. DATE 02/02/1988		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126995		COMPL. DATE 03/05/1988		TOTAL DEPTH 13854 PERF.10464 - 11101	
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	20 1	319 2	Y	-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	32 1	550 2	Y	1
						1 9			
08	434 N	329	-0-	-105	-0-	18 1	311 2	Y	-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	28 1	441 2	Y	-0-
10	589 N	158	-0-	-431	-0-	10 1	148 2	Y	-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	37 1	576 2	Y	1
						1 9			

HAYNES-NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 127195		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 127205		COMPL. DATE 04/22/1988		TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127859		COMPL. DATE 06/30/1988		TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 127866		COMPL. DATE 06/22/1988		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120	
06	3300 X	2789	-0-	-511	-0-	163 1	2626 2	Y	-0-
07	3472 X	2770	-0-	-702	-0-	153 1	2617 2	Y	-0-
08	3472 X	2672	-0-	-800	-0-	146 1	2526 2	Y	-0-
09	3360 X	2297	-0-	-1063	-0-	136 1	2160 2	Y	1
						1 9			1 1
10	3317 X	2216	-0-	-1101	-0-	135 1	2080 2	Y	1
						1 9			
11	2790 X	2276	-0-	-514	-0-	139 1	2137 2	Y	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 128416		COMPL. DATE 08/21/1988		TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	660 N	631	-0-	-29	-0-	37 1	594 2	N	-0-		-0-				-0-
07	682 N	630	-0-	-52	-0-	35 1	595 2	N	-0-		-0-				-0-
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	35 1	611 2	N	-0-		-0-				-0-
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	39 1	623 2	N	-0-		-0-				-0-
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	43 1	668 2	N	-0-		-0-				-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	42 1	641 2	N	-0-		-0-				-0-

DAISY		WELL #: 1		RRCID -> 128719		COMPL. DATE 09/27/1988		TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860							
06	600 N	550	-0-	-50	-0-	32 1	518 2	N	-0-		-0-				-0-
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	32 1	550 2	N	-0-		-0-				-0-
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	35 1	602 2	N	-0-		-0-				-0-
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	36 1	573 2	N	-0-		-0-				-0-
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	39 1	602 2	N	-0-		-0-				-0-
11	630 N	621	-0-	-9	-0-	38 1	583 2	N	-0-		-0-				-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 6		RRCID -> 128999		COMPL. DATE 10/27/1988		TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 129190		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-

IRENE		WELL #: 2 C		RRCID -> 130006		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600							
06	1950 N	1739	-0-	-211	-0-	102 1	1637 2	Y	-0-		-0-				1
07	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	113 1	1925 2	Y	2		2				3
08	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	146 1	2535 2	Y	-0-		1 1				2
09	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	166 1	2647 2	Y	1		1 1				2
10	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	182 1	2812 2	Y	1		1				3
11	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	165 1	2532 2	Y	1		1				4

GUTIERREZ, E.E.		WELL #: 2R		RRCID -> 130147		COMPL. DATE 02/28/1989		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336							
06	2160 N	2045	-0-	-115	-0-	120 1	1925 2	Y	-0-		-0-				1
07	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	113 1	1923 2	Y	2		2				3
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	116 1	2001 2	Y	-0-		1 1				2
09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	122 1	1949 2	Y	1		1 1				2
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	126 1	1944 2	Y	1		1				3
11	2040 N	1887	-0-	-153	-0-	115 1	1772 2	Y	-0-		-0-				3

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	130245	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10546 - 10564	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DAISY		WELL #:		2	RRCID ->	130248	COMPL. DATE	03/12/1989	TOTAL DEPTH	14400	PERF.10572 - 10632	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ARACELI		WELL #:		1	RRCID ->	130333	COMPL. DATE	03/21/1989	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11052 - 11080	
06	2850 X	2382	-0-	-468	-0-	139	1	2243	2	Y	-0-	2
07	2914 X	2687	-0-	-227	-0-	149	1	2538	2	Y	-0-	2
08	2914 X	2626	-0-	-288	-0-	143	1	2482	2	Y	1	2
						1	9				1	1
09	2820 X	2674	-0-	-146	-0-	158	1	2515	2	Y	1	2
						1	9				1	1
10	2697 X	2587	-0-	-110	-0-	157	1	2429	2	Y	1	3
						1	9					
11	2610 X	2284	-0-	-326	-0-	139	1	2145	2	Y	-0-	3

FLORES, L.G.		WELL #:		7	RRCID ->	131586	COMPL. DATE	07/13/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10304 - 10978	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GARZA "D" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	131663	COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10877 - 11050	
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	15	1	245	2	N	-0-	-0-
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	15	1	256	2	N	-0-	-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	-0-	-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	N	-0-	-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	2	N	-0-	-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	N	-0-	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	131664	COMPL. DATE	08/16/1989	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10520 - 10710	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 11		RRCID -> 131882		COMPL. DATE 08/21/1989		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 8		RRCID -> 132055		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 132355		COMPL. DATE 10/22/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141								
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	80	1	1290	2	N	-0-					-0-
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	72	1	1238	2	N	-0-					-0-
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	71	1	1230	2	N	-0-					-0-
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	71	1	1129	2	N	-0-					-0-
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	67	1	1031	2	N	-0-					-0-
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	53	1	813	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 132674		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320								
06	1260 N	1215	-0-	-45	-0-	71	1	1144	2	N	-0-					-0-
07	1240 N	1193	-0-	-47	-0-	66	1	1127	2	N	-0-					-0-
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	66	1	1152	2	N	-0-					-0-
09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	73	1	1160	2	N	-0-					-0-
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	80	1	1232	2	N	-0-					-0-
11	1170 N	1124	-0-	-46	-0-	69	1	1055	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 1-C		WELL #: 1 C		RRCID -> 133833		COMPL. DATE 01/13/1990		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O.D.		WELL #: 3		RRCID -> 133964		COMPL. DATE 07/05/1990		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362								
06	5310 X	4867	-0-	-443	-0-	285	1	4582	2	N	-0-					-0-
07	5487 X	5190	-0-	-297	-0-	287	1	4903	2	N	-0-					-0-
08	5487 X	5300	-0-	-187	-0-	289	1	5011	2	N	-0-					-0-
09	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	298	1	4746	2	N	-0-					-0-
10	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	324	1	5010	2	N	-0-					-0-
11	5130 X	4875	-0-	-255	-0-	298	1	4577	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FLORES, L.G.		WELL #: 9		RRCID -> 135085		COMPL. DATE 05/13/1990			TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	540 N	507	-0-	-33	-0-	30	1	477	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	272	-0-	-100	-0-	15	1	256	2	Y	1			1
08	558 N	495	-0-	-63	-0-	27	1	467	2	Y	1	1	1	1
09	510 N	246	-0-	-264	-0-	15	1	231	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	497	2	Y	1			1
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	452	2	Y	-0-			1

L.F.T.		WELL #: 2		RRCID -> 135298		COMPL. DATE 06/21/1990			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280					
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	2	N	-0-			-0-
07	527 N	404	-0-	-123	-0-	22	1	382	2	N	-0-			-0-
08	589 N	381	-0-	-208	-0-	21	1	360	2	N	-0-			-0-
09	420 N	373	-0-	-47	-0-	22	1	351	2	N	-0-			-0-
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	47	1	729	2	N	-0-			-0-
11	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	143	1	2197	2	N	-0-			-0-

GARZA, L. "B" 3		WELL #: 3		RRCID -> 135328		COMPL. DATE 07/12/1990			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603					
06	240 N	44	-0-	-196	-0-	3	1	41	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	46	-0-	-78	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 10 C		RRCID -> 135442		COMPL. DATE 08/01/1990			TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718					
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 21		RRCID -> 135990		COMPL. DATE 08/10/1990			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128					
06	120 N	80	-0-	-40	-0-	5	1	75	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-			-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	2	Y	-0-			-0-

EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 137021		COMPL. DATE 09/20/1990			TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784					
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	83	1	1427	2	Y	-0-			-0-
08	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	97	1	1675	2	Y	1			1
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	94	1	1492	2	Y	-0-			1
10	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	93	1	1439	2	Y	1			2
11	1710 X	1347	-0-	-363	-0-	82	1	1265	2	Y	-0-			2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 137333		COMPL. DATE 10/21/1990		TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	2	N	-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	N	-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	2	N	-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	N	-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	N	-0-

J.O.D.		WELL #: 4		RRCID -> 137336		COMPL. DATE 12/22/1990		TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260			
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	2	N	-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	N	-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	N	-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	N	-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	307	2	N	-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	N	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 137341		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357			
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-

L.F.T.		WELL #: 4		RRCID -> 138581		COMPL. DATE 05/07/1991		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 139158		COMPL. DATE 06/09/1991		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 139695		COMPL. DATE 09/11/1991		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 140561		COMPL. DATE 12/22/1991		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
DAISY		WELL #: 3		RRCID -> 141052		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 141730		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142476		COMPL. DATE 08/15/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HAYNES "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144877		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HAYNES "B"		WELL #: 4-C		RRCID -> 146044		COMPL. DATE 08/29/1993		TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845							
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 146753		COMPL. DATE 09/02/1993		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546							
06	3210 X	1550	-0-	-1660	-0-	-0-	91	1	1459	2	Y	-0-			4
07	3317 X	1225	-0-	-2092	-0-	-0-	68	1	1157	2	Y	-0-			4
08	2108 X	1162	-0-	-946	-0-	-0-	63	1	1099	2	Y	-0-	2	1	2
09	1560 X	1043	-0-	-517	-0-	-0-	62	1	981	2	Y	-0-	1	1	1
10	1612 X	1099	-0-	-513	-0-	-0-	67	1	1031	2	Y	1			2
							1	9							
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1146	2	Y	-0-			2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-		102	1	1647	2	N	-0-			-0-
07	1953 N	1466	-0-	-487	-0-		81	1	1385	2	N	-0-			-0-
08	1302 N	1223	-0-	-79	-0-		67	1	1156	2	N	-0-			-0-
09	1740 N	1342	-0-	-398	-0-		79	1	1263	2	N	-0-			-0-
10	1457 N	1345	-0-	-112	-0-		82	1	1263	2	N	-0-			-0-
11	1170 N	834	-0-	-336	-0-		51	1	783	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447															
06	2820 X	2640	-0-	-180	-0-		154	1	2486	2	N	-0-			-0-
07	2914 X	2387	-0-	-527	-0-		132	1	2255	2	N	-0-			-0-
08	2914 X	2497	-0-	-417	-0-		136	1	2361	2	N	-0-			-0-
09	2730 X	2166	-0-	-564	-0-		128	1	2038	2	N	-0-			-0-
10	2821 X	2462	-0-	-359	-0-		150	1	2312	2	N	-0-			-0-
11	2640 X	2200	-0-	-440	-0-		134	1	2066	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468															
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-		41	1	658	2	N	-0-			-0-
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		98	1	1683	2	N	-0-			-0-
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-		102	1	1760	2	N	-0-			-0-
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-		105	1	1675	2	N	-0-			-0-
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-		108	1	1662	2	N	-0-			-0-
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-		103	1	1581	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14 C RRCID -> 148682 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296															
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 149005 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389															
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-		7	1	112	2	N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-		5	1	92	2	N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-		5	1	89	2	N	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-		4	1	68	2	N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-		4	1	65	2	N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-		5	1	72	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149173 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323															
06	690 N	632	-0-	-58	-0-		37	1	595	2	N	-0-			-0-
07	682 N	559	-0-	-123	-0-		31	1	528	2	N	-0-			-0-
08	682 N	567	-0-	-115	-0-		31	1	536	2	N	-0-			-0-
09	630 N	539	-0-	-91	-0-		32	1	507	2	N	-0-			-0-
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-		36	1	552	2	N	-0-			-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-		36	1	548	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14 C RRCID -> 149952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA											
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310											
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 150195 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	236	-0-	-124	-0-	14 1	222 2	N	-0-		-0-
07	372 N	319	-0-	-53	-0-	18 1	301 2	N	-0-		-0-
08	372 N	323	-0-	-49	-0-	18 1	305 2	N	-0-		-0-
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	31 1	493 2	N	-0-		-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	22 1	341 2	N	-0-		-0-
11	300 N	1	-0-	-299	-0-	1 2		N	-0-		-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-C RRCID -> 150226 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151365 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212											
06	1200 N	1044	-0-	-156	-0-	61 1	983 2	N	-0-		-0-
07	1147 N	895	-0-	-252	-0-	49 1	846 2	N	-0-		-0-
08	1116 N	906	-0-	-210	-0-	49 1	857 2	N	-0-		-0-
09	1050 N	862	-0-	-188	-0-	51 1	811 2	N	-0-		-0-
10	899 N	889	-0-	-10	-0-	54 1	835 2	N	-0-		-0-
11	870 N	847	-0-	-23	-0-	52 1	795 2	N	-0-		-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16 C RRCID -> 151453 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005											
06	1620 N	1329	-0-	-291	-0-	78 1	1251 2	Y	-0-		1
07	1767 N	1030	-0-	-737	-0-	57 1	972 2	Y	1		2
						1 9					
08	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	96 1	1670 2	Y	1	1 1	2
						1 9					
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	120 1	1917 2	Y	1	1 1	2
						1 9					
10	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	143 1	2204 2	Y	1		3
						1 9					
11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	139 1	2142 2	Y	-0-		3

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676											
06	360 N	81	-0-	-279	-0-	5 1	76 2	N	-0-		-0-
07	341 N	106	-0-	-235	-0-	6 1	100 2	N	-0-		-0-
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	32 1	555 2	N	-0-		-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	20 1	318 2	N	-0-		-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19 1	299 2	N	-0-		-0-
11	510 N	301	-0-	-209	-0-	18 1	283 2	N	-0-		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346											
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	17 1	272 2	Y	-0-		-0-
07	310 N	303	-0-	-7	-0-	17 1	286 2	Y	-0-		-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17 1	293 2	Y	-0-		-0-
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	17 1	276 2	Y	-0-		-0-
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	19 1	289 2	Y	-0-		-0-
11	300 N	246	-0-	-54	-0-	15 1	231 2	Y	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
EMMA		WELL #: 2		RRCID -> 152428		COMPL. DATE 12/14/2009			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	51 1	817 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	930 N	741	-0-	-189	-0-	41 1	700 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	930 N	705	-0-	-225	-0-	38 1	667 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	870 N	672	-0-	-198	-0-	40 1	632 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	961 X	783	-0-	-178	-0-	48 1	735 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	870 X	704	-0-	-166	-0-	43 1	661 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 152599		COMPL. DATE 12/29/1994			TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300				
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10 1	162 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8 1	136 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9 1	159 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8 1	129 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9 1	145 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9 1	135 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 18		RRCID -> 152922		COMPL. DATE 01/12/1995			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES "B"		WELL #: 7		RRCID -> 153313		COMPL. DATE 10/15/1994			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814				
06	4050 X	349	-0-	-3701	-0-	20 1	329 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	13029 X	13029	-0-	-0-	-0-	720 1	12309 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	474 1	8207 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	426 1	6777 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	400 1	6184 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	343 1	5268 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 153873		COMPL. DATE 03/31/1995			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES "D"		WELL #: 3		RRCID -> 156762		COMPL. DATE 07/08/1995			TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 36		RRCID -> 165973		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1350 N	1287	-0-	-63	-0-	75	1	1212	2	Y	-0-
07	1395 N	1340	-0-	-55	-0-	74	1	1265	2	Y	1
						1	9				
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	74	1	1290	2	Y	-0-
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	78	1	1241	2	Y	-0-
10	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	84	1	1299	2	Y	-0-
11	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	83	1	1276	2	Y	1
						1	9				2

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 166168		COMPL. DATE 00/07/1997		TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194			
06	870 N	780	-0-	-90	-0-	46	1	734	2	N	-0-
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	48	1	814	2	N	-0-
08	682 N	588	-0-	-94	-0-	32	1	556	2	N	-0-
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	47	1	755	2	N	-0-
10	868 N	823	-0-	-45	-0-	50	1	773	2	N	-0-
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	54	1	834	2	N	-0-

HAYNES "B"		WELL #: 8		RRCID -> 166776		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FLORES, L. G.		WELL #: 11		RRCID -> 167432		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FLORES, L. G.		WELL #: 19		RRCID -> 167603		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135			
06	210 N	147	-0-	-63	-0-	9	1	138	2	Y	-0-
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	10	1	177	2	Y	-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	-0-
11	240 N	146	-0-	-94	-0-	9	1	137	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 38		RRCID -> 167605		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060			
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	53	1	855	2	Y	-0-
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	52	1	885	2	Y	-0-
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	52	1	905	2	Y	1
						1	9				
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	55	1	872	2	Y	-0-
10	973 X	973	-0-	-0-	-0-	59	1	914	2	Y	-0-
11	940 X	940	-0-	-0-	-0-	57	1	883	2	Y	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 168835		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	690 N	590	-0-	-100	-0-	35 1	555 2	N	-0-	-0-
07	651 N	596	-0-	-55	-0-	33 1	563 2	N	-0-	-0-
08	651 N	555	-0-	-96	-0-	30 1	525 2	N	-0-	-0-
09	600 N	583	-0-	-17	-0-	34 1	549 2	N	-0-	-0-
10	589 N	549	-0-	-40	-0-	33 1	516 2	N	-0-	-0-
11	540 N	506	-0-	-34	-0-	31 1	475 2	N	-0-	-0-

J.O.D.		WELL #: 6		RRCID -> 168908		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 4		RRCID -> 170130		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076		
06	3660 X	3432	-0-	-228	-0-	201 1	3231 2	Y	-0-	4
07	3689 X	3603	-0-	-86	-0-	199 1	3403 2	Y	1	5
08	3689 X	3686	-0-	-3	-0-	201 1	3484 2	Y	1	2 1 4
09	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	215 1	3417 2	Y	-0-	1 1 3
10	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	225 1	3473 2	Y	2	5
11	3570 X	3485	-0-	-85	-0-	213 1	3272 2	Y	-0-	5

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170262		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225		
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18 1	295 2	N	-0-	-0-
07	124 N	46	-0-	-78	-0-	3 1	43 2	N	-0-	-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12 1	203 2	N	-0-	-0-
09	240 N	185	-0-	-55	-0-	11 1	174 2	N	-0-	-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16 1	242 2	N	-0-	-0-
11	210 N	103	-0-	-107	-0-	6 1	97 2	N	-0-	-0-

ARACELI GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170557		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470		
06	600 N	256	-0-	-344	-0-	15 1	241 2	Y	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
08	465 N	197	-0-	-268	-0-	11 1	186 2	Y	-0-	-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	19 1	300 2	Y	-0-	-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	18 1	275 2	Y	-0-	-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	21 1	321 2	Y	-0-	-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170912		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 170913		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 171080		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171536		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669								
06	60 N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, RAMIRO		WELL #: 1		RRCID -> 172492		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502								
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 172509		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 40		RRCID -> 173165		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000								
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	41	1	654	2	Y	-0-					-0-
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	47	1	806	2	Y	-0-					-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	2	Y	-0-					-0-
09	690 N	341	-0-	-349	-0-	20	1	321	2	Y	-0-					-0-
10	868 N	401	-0-	-467	-0-	24	1	377	2	Y	-0-					-0-
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	24	1	366	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2250 N	1647	-0-	-603	-0-	96	1	1551	2	Y	-0-	1
07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	129	1	2199	2	Y	2	3
08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	122	1	2106	2	Y	-0-	2
09	1650 N	1186	-0-	-464	-0-	70	1	1116	2	Y	1 1	1
10	2325 N	1844	-0-	-481	-0-	112	1	1731	2	Y	1	2
11	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	146	1	2252	2	Y	-0-	2

J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864												
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	-0-	-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-	-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-	-0-
09	120 N	64	-0-	-56	-0-	4	1	60	2	N	-0-	-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-	-0-
11	120 N	7	-0-	-113	-0-	7	2			N	-0-	-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173877 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137												
06	1200 N	1015	-0-	-185	-0-	59	1	956	2	Y	-0-	-0-
07	1240 N	672	-0-	-568	-0-	37	1	633	2	Y	2	2
08	1240 N	605	-0-	-635	-0-	33	1	572	2	Y	-0-	1
09	1020 N	192	-0-	-828	-0-	11	1	181	2	Y	1 1	-0-
10	682 N	319	-0-	-363	-0-	19	1	299	2	Y	1	1
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	41	1	638	2	Y	-0-	1

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ASCHE WELL #: 41 RRCID -> 174006 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040												
06	570 N	468	-0-	-102	-0-	27	1	441	2	Y	-0-	-0-
07	527 N	497	-0-	-30	-0-	27	1	469	2	Y	1	1
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	2	Y	-0-	-0-
09	480 N	399	-0-	-81	-0-	24	1	375	2	Y	-0-	-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	477	2	Y	1	1
11	480 N	479	-0-	-1	-0-	29	1	450	2	Y	-0-	1

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 42		RRCID -> 174308		COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3270 X	3210	-0-	-60	-0-	188 1	3022 2	Y	-0-			2
07	3379 X	3034	-0-	-345	-0-	168 1	2866 2	Y	-0-			2
08	3100 X	2949	-0-	-151	-0-	161 1	2787 2	Y	1	1 1		2
09	3210 X	2677	-0-	-533	-0-	158 1	2518 2	Y	1	1 1		2
10	3317 X	1866	-0-	-1451	-0-	113 1	1752 2	Y	1			3
11	3210 X	1864	-0-	-1346	-0-	114 1	1750 2	Y	-0-			3

GARZA, L. ESTATE OF ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 175025		COMPL. DATE 10/28/1999			TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030			
06	14B2 EXT	21	-0-	21	21	1 1	20 2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	4	-0-	4	25	4 2		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	2	-0-	2	27	2 2		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	9	-0-	9	36	1 1	8 2	Y	-0-			-0-
10	38 N	2	-0-	-36	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 23		RRCID -> 175056		COMPL. DATE 09/23/1999			TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

J.O.D. "1"		WELL #: 9		RRCID -> 175057		COMPL. DATE 09/14/1999			TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386			
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	76 1	1217 2	N	-0-			-0-
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	67 1	1151 2	N	-0-			-0-
08	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	60 1	1043 2	N	-0-			-0-
09	1290 N	593	-0-	-697	-0-	35 1	558 2	N	-0-			-0-
10	1209 N	777	-0-	-432	-0-	47 1	730 2	N	-0-			-0-
11	1080 N	999	-0-	-81	-0-	61 1	938 2	N	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 43		RRCID -> 175114		COMPL. DATE 10/13/1999			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145			
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	37 1	597 2	Y	-0-			-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	35 1	600 2	Y	-0-			-0-
08	620 N	575	-0-	-45	-0-	31 1	544 2	Y	-0-			-0-
09	630 N	607	-0-	-23	-0-	36 1	571 2	Y	-0-			-0-
10	620 N	598	-0-	-22	-0-	36 1	561 2	Y	1			1
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	35 1	531 2	Y	-0-			1

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 175499		COMPL. DATE 12/21/1999			TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
J. O. D.		WELL #:		7	RRCID ->	176017	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10974 - 11010	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		1170 N	816	-0-	-354	-0-		48 1	768 2	N	-0-		-0-
07		1209 N	1189	-0-	-20	-0-		66 1	1123 2	N	-0-		-0-
08		1023 N	817	-0-	-206	-0-		45 1	772 2	N	-0-		-0-
09		810 N	615	-0-	-195	-0-		36 1	579 2	N	-0-		-0-
10		1178 N	1175	-0-	-3	-0-		71 1	1104 2	N	-0-		-0-
11		930 N	930	-0-	-0-	-0-		57 1	873 2	N	-0-		-0-

DAISY		WELL #:		4	RRCID ->	177204	COMPL. DATE	02/27/2000	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	11209 - 11259	
06		1410 N	1139	-0-	-271	-0-		67 1	1072 2	N	-0-		-0-
07		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-		95 1	1628 2	N	-0-		-0-
08		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-		86 1	1482 2	N	-0-		-0-
09		1140 N	894	-0-	-246	-0-		53 1	841 2	N	-0-		-0-
10		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-		100 1	1553 2	N	-0-		-0-
11		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-		92 1	1408 2	N	-0-		-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	178477	COMPL. DATE	07/23/2000	TOTAL DEPTH	13767	PERF.	10490 - 13078	
06		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-		260 1	4176 2	N	-0-		-0-
07		4526 X	3868	-0-	-658	-0-		214 1	3654 2	N	-0-		-0-
08		4371 X	3936	-0-	-435	-0-		215 1	3721 2	N	-0-		-0-
09		4380 X	3742	-0-	-638	-0-		221 1	3521 2	N	-0-		-0-
10		4526 X	3907	-0-	-619	-0-		237 1	3670 2	N	-0-		-0-
11		4380 X	3650	-0-	-730	-0-		223 1	3427 2	N	-0-		-0-

J.O.D.		WELL #:		12	RRCID ->	179881	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	10938 - 11600	
06		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		64 1	1022 2	N	-0-		-0-
07		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		63 1	1069 2	N	-0-		-0-
08		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-		62 1	1066 2	N	-0-		-0-
09		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		65 1	1036 2	N	-0-		-0-
10		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		70 1	1081 2	N	-0-		-0-
11		1080 N	1076	-0-	-4	-0-		66 1	1010 2	N	-0-		-0-

LAUREL, F. D.		WELL #:		1	RRCID ->	181201	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	9789 - 10872	
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-		16 1	258 2	N	-0-		-0-
07		589 N	506	-0-	-83	-0-		28 1	477 2	N	1		1
								1 9					
08		341 N	295	-0-	-46	-0-		16 1	279 2	N	-0-	1 1	-0-
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-		21 1	331 2	N	-0-		-0-
10		496 N	180	-0-	-316	-0-		11 1	169 2	N	-0-		-0-
11		587 N	587	-0-	-0-	-0-		36 1	550 2	N	1		1
								1 9					

J.O.D.		WELL #:		13	RRCID ->	181440	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10727 - 10855	
06		690 N	585	-0-	-105	-0-		34 1	551 2	N	-0-		-0-
07		634 N	634	-0-	-0-	-0-		35 1	599 2	N	-0-		-0-
08		660 N	660	-0-	-0-	-0-		36 1	624 2	N	-0-		-0-
09		667 N	667	-0-	-0-	-0-		39 1	628 2	N	-0-		-0-
10		648 N	648	-0-	-0-	-0-		39 1	609 2	N	-0-		-0-
11		760 N	760	-0-	-0-	-0-		46 1	714 2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183308 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	124	1	1994	2	Y	-0-			1
07	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	113	1	1933	2	Y	2			3
						2	9							
08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	112	1	1943	2	Y	-0-	1	1	2
09	2130 N	1912	-0-	-218	-0-	113	1	1798	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
10	2046 N	1973	-0-	-73	-0-	120	1	1853	2	Y	-0-			2
11	1980 N	1820	-0-	-160	-0-	111	1	1708	2	Y	1			3
						1	9							

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183755 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745

06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	80	1	1283	2	N	-0-			-0-
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	79	1	1358	2	N	-0-			-0-
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	79	1	1364	2	N	-0-			-0-
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	82	1	1311	2	N	-0-			-0-
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	87	1	1350	2	N	-0-			-0-
11	1410 N	1371	-0-	-39	-0-	84	1	1287	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186742 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525

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

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186802 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152

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

FLORES, L. G. WELL #: 28 RRCID -> 187913 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780

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

FLORES, L. G. WELL #: 29 RRCID -> 188014 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515

06	4470 X	3955	-0-	-515	-0-	231	1	3724	2	Y	-0-			2
07	4247 X	3915	-0-	-332	-0-	216	1	3695	2	Y	4			6
						4	9							
08	4247 X	4199	-0-	-48	-0-	229	1	3968	2	Y	2	3	1	5
						2	9							
09	4110 X	4050	-0-	-60	-0-	239	1	3811	2	Y	-0-	1	1	4
10	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	258	1	3993	2	Y	1			5
						1	9							
11	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	254	1	3903	2	Y	1			6
						1	9							

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L.G.		WELL #: 26		RRCID -> 188180		COMPL. DATE 02/21/2002			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	780 N	615	-0-	-165	-0-	36	1	579	2	Y	-0-
07	806 N	451	-0-	-355	-0-	25	1	426	2	Y	-0-
08	806 N	535	-0-	-271	-0-	29	1	506	2	Y	-0-
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	48	1	759	2	Y	1
						1	9				
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	50	1	780	2	Y	1
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	48	1	742	2	Y	1

FLORES, L.G.		WELL #: 27		RRCID -> 188699		COMPL. DATE 06/01/2002			TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788		
06	690 N	682	-0-	-8	-0-	40	1	642	2	Y	-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	39	1	674	2	Y	-0-
08	713 N	712	-0-	-1	-0-	39	1	673	2	Y	-0-
09	690 N	688	-0-	-2	-0-	41	1	646	2	Y	1
						1	9				
10	713 N	710	-0-	-3	-0-	43	1	667	2	Y	1
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	43	1	655	2	Y	1

GARZA, LAURO		WELL #: 2		RRCID -> 189120		COMPL. DATE 04/03/2002			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120		
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	56	1	894	2	Y	-0-
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	65	1	1117	2	Y	-0-
08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	112	1	1945	2	Y	1
						1	9				1
09	960 N	726	-0-	-234	-0-	43	1	683	2	Y	-0-
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	126	1	1943	2	Y	1
						1	9				1
11	1980 N	1318	-0-	-662	-0-	80	1	1238	2	Y	-0-

GARZA, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 190000		COMPL. DATE 07/25/2002			TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954		
06	1650 N	1093	-0-	-557	-0-	64	1	1029	2	Y	-0-
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	71	1	1214	2	Y	1
						1	9				1
08	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	70	1	1215	2	Y	1
						1	9				1
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	99	1	1575	2	Y	1
						1	9				1
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	82	1	1260	2	Y	-0-
11	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	164	1	2518	2	Y	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 33		RRCID -> 190249		COMPL. DATE 05/30/2002			TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104		
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	33	1	533	2	Y	-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	Y	-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	Y	-0-
09	570 N	252	-0-	-318	-0-	15	1	237	2	Y	-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	292	2	Y	1
						1	9				1
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	15	1	223	2	Y	-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190680		COMPL. DATE 07/11/2002			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811		
06	2430 N	2330	-0-	-100	-0-	136	1	2194	2	N	-0-
07	2511 N	2341	-0-	-170	-0-	129	1	2212	2	N	-0-
08	2449 N	2214	-0-	-235	-0-	121	1	2093	2	N	-0-
09	2340 N	1986	-0-	-354	-0-	117	1	1869	2	N	-0-
10	2356 N	1685	-0-	-671	-0-	102	1	1583	2	N	-0-
11	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	148	1	2282	2	N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MUNOZ		WELL #:		4	RRCID ->	190813	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10510	- 13442		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1950 N	1870	-0-	-80	-0-	109	1	1761	2	Y	-0-			1
07	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	112	1	1915	2	Y	2			3
						2	9							
08	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	111	1	1929	2	Y	-0-	1	1	2
09	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	116	1	1854	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	123	1	1903	2	Y	-0-			2
11	1980 N	1920	-0-	-60	-0-	117	1	1802	2	Y	1			3
						1	9							

ASCHE		WELL #:		65	RRCID ->	190875	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10912	- 12641		
06	3300 X	3051	-0-	-249	-0-	179	1	2872	2	Y	-0-			1
07	3162 X	2979	-0-	-183	-0-	165	1	2813	2	Y	1			2
						1	9							
08	3100 X	2972	-0-	-128	-0-	162	1	2809	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
09	3060 X	2978	-0-	-82	-0-	176	1	2801	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
10	3162 X	3059	-0-	-103	-0-	186	1	2872	2	Y	1			3
						1	9							
11	3060 X	2877	-0-	-183	-0-	176	1	2700	2	Y	1			4
						1	9							

FLORES, L. G.		WELL #:		34	RRCID ->	191279	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL DEPTH	14275	PERF.10432	- 11005		
06	450 N	408	-0-	-42	-0-	24	1	384	2	Y	-0-			-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	416	2	Y	1			1
						1	9							
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	411	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	420 N	406	-0-	-14	-0-	24	1	382	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	26	1	395	2	Y	1			1
						1	9							
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	25	1	385	2	Y	-0-			1

FLORES, L. G.		WELL #:		37	RRCID ->	191644	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	14100	PERF.10760	- 13400		
06	1230 N	911	-0-	-319	-0-	53	1	858	2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	921	-0-	-102	-0-	51	1	868	2	Y	2			2
						2	9							
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	77	1	1336	2	Y	-0-	1	1	1
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	71	1	1128	2	Y	-0-			1
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	73	1	1133	2	Y	1			2
						1	9							
11	1110 N	1043	-0-	-67	-0-	64	1	979	2	Y	-0-			2

FLORES, L. G.		WELL #:		38	RRCID ->	191679	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10962	- 11022		
06	660 N	642	-0-	-18	-0-	38	1	604	2	Y	-0-			-0-
07	806 N	708	-0-	-98	-0-	39	1	667	2	Y	2			2
						2	9							
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	42	1	722	2	Y	-0-	1	1	1
09	630 N	627	-0-	-3	-0-	37	1	590	2	Y	-0-			1
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	44	1	672	2	Y	-0-			1
11	750 N	690	-0-	-60	-0-	42	1	648	2	Y	-0-			1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ASCHE		WELL #: 67		RRCID -> 193838		COMPL. DATE 01/29/2003			TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	720 N	643	-0-	-77	-0-	38 1	605 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	682 N	648	-0-	-34	-0-	36 1	612 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	713 N	655	-0-	-58	-0-	36 1	619 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	630 N	628	-0-	-2	-0-	37 1	590 2	Y	1	1			1
						1 9							
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	40 1	625 2	Y	-0-	-0-			1
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	39 1	601 2	Y	-0-	-0-			1

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 193849		COMPL. DATE 01/13/2003			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008				
06	5070 X	4677	-0-	-393	-0-	274 1	4403 2	N	-0-	-0-			-0-
07	5270 X	4873	-0-	-397	-0-	269 1	4604 2	N	-0-	-0-			-0-
08	5270 X	4661	-0-	-609	-0-	254 1	4407 2	N	-0-	-0-			-0-
09	5100 X	4693	-0-	-407	-0-	277 1	4416 2	N	-0-	-0-			-0-
10	5239 X	4924	-0-	-315	-0-	299 1	4625 2	N	-0-	-0-			-0-
11	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	304 1	4669 2	N	-0-	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 194012		COMPL. DATE 05/21/2007			TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380				
06	510 N	459	-0-	-51	-0-	27 1	432 2	N	-0-	-0-			-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	26 1	451 2	N	-0-	-0-			-0-
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	26 1	457 2	N	-0-	-0-			-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	27 1	437 2	N	-0-	-0-			-0-
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	27 1	417 2	N	-0-	-0-			-0-
11	480 N	416	-0-	-64	-0-	25 1	391 2	N	-0-	-0-			-0-

YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 194298		COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854				
06	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	256 1	4125 2	N	-0-	-0-			-0-
07	3906 X	3785	-0-	-121	-0-	209 1	3576 2	N	-0-	-0-			-0-
08	4340 X	3627	-0-	-713	-0-	198 1	3429 2	N	-0-	-0-			-0-
09	4200 X	3620	-0-	-580	-0-	214 1	3406 2	N	-0-	-0-			-0-
10	4340 X	3738	-0-	-602	-0-	227 1	3511 2	N	-0-	-0-			-0-
11	4200 X	3646	-0-	-554	-0-	223 1	3423 2	N	-0-	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 66		RRCID -> 194490		COMPL. DATE 05/05/2003			TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791				
06	1950 N	1517	-0-	-433	-0-	89 1	1428 2	Y	-0-	-0-			8
07	2015 N	1575	-0-	-440	-0-	87 1	1488 2	Y	-0-	-0-			8
08	1798 N	1617	-0-	-181	-0-	88 1	1529 2	Y	-0-	-0-			8
09	1530 N	1500	-0-	-30	-0-	89 1	1411 2	Y	-0-	-0-			8
10	1581 N	1402	-0-	-179	-0-	85 1	1316 2	Y	1	1			9
						1 9							
11	1560 N	852	-0-	-708	-0-	52 1	800 2	Y	-0-	-0-			9

FLORES, L. G.		WELL #: 31		RRCID -> 194677		COMPL. DATE 03/27/2003			TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226				
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	53 1	846 2	Y	-0-	-0-			11
07	1209 N	929	-0-	-280	-0-	51 1	876 2	Y	2	2			13
						2 9							
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	53 1	918 2	Y	1	1	1	1	13
						1 9							
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	54 1	859 2	Y	-0-	-0-			13
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	60 1	927 2	Y	-0-	-0-			13
11	930 N	695	-0-	-235	-0-	42 1	653 2	Y	-0-	-0-			13

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JACOBA		WELL #: 6		RRCID -> 194692		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	8 1	134 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	7 1	125 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9 1	149 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9 1	141 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9 1	147 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9 1	141 2	Y	-0-	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 194789		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830			
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	54 1	872 2	N	-0-	-0-	-0-
07	713 N	254	-0-	-459	-0-	14 1	240 2	N	-0-	-0-	-0-
08	434 N	170	-0-	-264	-0-	9 1	161 2	N	-0-	-0-	-0-
09	690 N	181	-0-	-509	-0-	11 1	170 2	N	-0-	-0-	-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	27 1	412 2	N	-0-	-0-	-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	26 1	395 2	N	-0-	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 195137		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474			
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-	-0-
07	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 2		N	-0-	-0-	-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 40		RRCID -> 195367		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350			
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	55 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	4 1	55 2	Y	-0-	-0-	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 197114		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775			
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14 1	219 2	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	84	-0-	-102	-0-	5 1	79 2	N	-0-	-0-	-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13 1	230 2	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	154	-0-	-86	-0-	9 1	145 2	N	-0-	-0-	-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	120 2	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	13 1	197 2	N	-0-	-0-	-0-

BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 8		RRCID -> 197290		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441			
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	25 1	407 2	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	274	-0-	-67	-0-	15 1	259 2	N	-0-	-0-	-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17 1	302 2	N	-0-	-0-	-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	27 1	433 2	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	225	-0-	-54	-0-	14 1	211 2	N	-0-	-0-	-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	23 1	352 2	N	-0-	-0-	-0-

BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 7		RRCID -> 197661		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662			
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	43 1	697 2	N	-0-	-0-	-0-
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	43 1	731 2	N	-0-	-0-	-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	27 1	471 2	N	-0-	-0-	-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	26 1	415 2	N	-0-	-0-	-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	32 1	499 2	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	377	-0-	-43	-0-	23 1	354 2	N	-0-	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MUNOZ		WELL #:		5	RRCID ->	197885	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	10711 - 13788	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1860 N	1404	-0-	-456	-0-	82	1	1322	2	Y	-0-		1
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	114	1	1946	2	Y	1		2
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	100	1	1725	2	Y	1	1 1	2
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	95	1	1506	2	Y	1	1 1	2
10	2046 N	1831	-0-	-215	-0-	111	1	1720	2	Y	-0-		2
11	1770 N	1559	-0-	-211	-0-	95	1	1464	2	Y	-0-		2

ASCHE		WELL #:		75	RRCID ->	197900	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10253 - 10290	
06	630 N	602	-0-	-28	-0-	35	1	567	2	Y	-0-		-0-
07	651 N	576	-0-	-75	-0-	32	1	544	2	Y	-0-		-0-
08	620 N	586	-0-	-34	-0-	32	1	554	2	Y	-0-		-0-
09	600 N	565	-0-	-35	-0-	33	1	532	2	Y	-0-		-0-
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	41	1	627	2	Y	1		1
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	39	1	592	2	Y	-0-		1

HAYNES		WELL #:		32	RRCID ->	198551	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	14980	PERF.	10365 - 11080	
06	3150 X	2696	-0-	-454	-0-	281	1	2415	2	N	-0-		-0-
07	2976 X	2618	-0-	-358	-0-	276	1	2342	2	N	-0-		-0-
08	2976 X	2656	-0-	-320	-0-	282	1	2374	2	N	-0-		-0-
09	2700 X	2273	-0-	-427	-0-	244	1	2029	2	N	-0-		-0-
10	2790 X	2733	-0-	-57	-0-	295	1	2438	2	N	-0-		-0-
11	2700 X	2545	-0-	-155	-0-	289	1	2256	2	N	-0-		-0-

HAYNES		WELL #:		28	RRCID ->	199117	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	14355	PERF.	8264 - 11144	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MUNOZ		WELL #:		6	RRCID ->	199533	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	11703	PERF.	10787 - 11390	
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	36	1	575	2	Y	-0-		2
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	571	2	Y	-0-		2
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	35	1	601	2	Y	-0-	1 1	1
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	37	1	582	2	Y	-0-		1
10	589 N	547	-0-	-42	-0-	33	1	514	2	Y	-0-		1
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	600	2	Y	-0-		1

MUNOZ		WELL #:		7	RRCID ->	199542	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11367 - 11441	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199664 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	139	1	2230	2	N	-0-			-0-
07	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	114	1	1950	2	N	-0-			-0-
08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	103	1	1779	2	N	-0-			-0-
09	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	124	1	1975	2	N	-0-			-0-
10	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	120	1	1852	2	N	-0-			-0-
11	1800 N	1748	-0-	-52	-0-	107	1	1641	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199678 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424														
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	42	1	670	2	N	-0-			-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	2	N	-0-			-0-
08	496 N	405	-0-	-91	-0-	22	1	383	2	N	-0-			-0-
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	29	1	466	2	N	-0-			-0-
10	496 N	472	-0-	-24	-0-	29	1	443	2	N	-0-			-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199741 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256														
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	68	1	586	2	N	-0-			33
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	69	1	586	2	N	-0-			33
08	651 N	639	-0-	-12	-0-	68	1	571	2	N	-0-			33
09	660 N	617	-0-	-43	-0-	66	1	551	2	N	-0-			33
10	651 N	637	-0-	-14	-0-	69	1	568	2	N	-0-			33
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	71	1	557	2	N	-0-			35

ASCHE WELL #: 74 RRCID -> 199760 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091														
06	1560 N	1476	-0-	-84	-0-	86	1	1390	2	Y	-0-			-0-
07	1519 N	1453	-0-	-66	-0-	80	1	1372	2	Y	1			1
08	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	80	1	1390	2	Y	-0-			1
09	1470 N	1420	-0-	-50	-0-	84	1	1336	2	Y	-0-			1
10	1457 N	1308	-0-	-149	-0-	79	1	1228	2	Y	1			2
11	1410 N	1274	-0-	-136	-0-	78	1	1196	2	Y	-0-			2

ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 200408 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 201062 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800														
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	456	2	Y	-0-			-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	Y	-0-			-0-
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	528	2	Y	-0-			-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	319	-0-	-115	-0-	19	1	300	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	219	-0-	-321	-0-	13	1	206	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MUNOZ		WELL #: 8 C		RRCID -> 201065		COMPL. DATE 05/15/2004			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

IRENE		WELL #: 3		RRCID -> 201086		COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283				
06		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	144	1	2324	2	Y	-0-	3
07		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	138	1	2357	2	Y	-0-	3
08		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	143	1	2474	2	Y	1	3
							1	9					
09		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	153	1	2430	2	Y	-0-	2
10		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	163	1	2512	2	Y	1	3
							1	9					
11		2520 N	2449	-0-	-71	-0-	149	1	2299	2	Y	1	4
							1	9					

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201333		COMPL. DATE 04/08/2004			TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478				
06		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	97	1	1556	2	N	-0-	-0-
07		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	78	1	1335	2	N	-0-	-0-
08		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	76	1	1317	2	N	-0-	-0-
09		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	78	1	1237	2	N	-0-	-0-
10		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	82	1	1267	2	N	-0-	-0-
11		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	78	1	1202	2	N	-0-	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201655		COMPL. DATE 04/30/2004			TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068				
06		690 N	647	-0-	-43	-0-	38	1	609	2	N	-0-	-0-
07		775 N	583	-0-	-192	-0-	32	1	551	2	N	-0-	-0-
08		775 N	609	-0-	-166	-0-	33	1	576	2	N	-0-	-0-
09		660 N	603	-0-	-57	-0-	36	1	567	2	N	-0-	-0-
10		648 N	648	-0-	-0-	-0-	39	1	609	2	N	-0-	-0-
11		600 N	564	-0-	-36	-0-	34	1	530	2	N	-0-	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201699		COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780				
06		6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	377	1	6060	2	N	-0-	-0-
07		5952 X	5094	-0-	-858	-0-	282	1	4812	2	N	-0-	-0-
08		5952 X	5412	-0-	-540	-0-	295	1	5117	2	N	-0-	-0-
09		5760 X	5061	-0-	-699	-0-	299	1	4762	2	N	-0-	-0-
10		5952 X	5419	-0-	-533	-0-	329	1	5090	2	N	-0-	-0-
11		5760 X	5174	-0-	-586	-0-	316	1	4858	2	N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 202105		COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386				
06		1710 N	1127	-0-	-583	-0-	117	1	1010	2	N	-0-	-0-
07		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	180	1	1532	2	N	-0-	-0-
08		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	154	1	1296	2	N	-0-	-0-
09		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	151	1	1257	2	N	-0-	-0-
10		1705 N	1258	-0-	-447	-0-	136	1	1122	2	N	-0-	-0-
11		1410 N	1240	-0-	-170	-0-	141	1	1099	2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MUNOZ		WELL #: 10		RRCID -> 202148		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11417 - 13470					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	46	1	741	2	Y	-0-				-0-
07	837 N	829	-0-	-8	-0-	46	1	781	2	Y	2				2
08	806 N	665	-0-	-141	-0-	36	1	629	2	Y	-0-	1	1		1
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	57	1	903	2	Y	-0-				1
10	837 N	795	-0-	-42	-0-	48	1	747	2	Y	-0-				1
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	52	1	799	2	Y	-0-				1

MUNOZ		WELL #: 11		RRCID -> 202342		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 14020		PERF.11280 - 13748					
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	6	1	99	2	Y	-0-				-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	2	Y	-0-				-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-				-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	2	Y	-0-				-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-				-0-
11	120 N	56	-0-	-64	-0-	3	1	53	2	Y	-0-				-0-

GARZA, L. "B" 4		WELL #: B 7		RRCID -> 202378		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 10756		PERF.10498 - 10614					
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	60	1	962	2	Y	-0-				-0-
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	70	1	1196	2	Y	1				1
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	49	1	847	2	Y	1	1	1		1
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	65	1	1028	2	Y	-0-				1
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	69	1	1071	2	Y	-0-				1
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	60	1	923	2	Y	-0-				1

ASCHE		WELL #: 83		RRCID -> 203240		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9916 - 10528					
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	63	1	1020	2	Y	-0-				7
07	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	61	1	1040	2	Y	1				8
08	1116 N	1034	-0-	-82	-0-	56	1	978	2	Y	-0-				8
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	69	1	1101	2	Y	-0-				8
10	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	67	1	1031	2	Y	-0-				8
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	65	1	1004	2	Y	-0-				8

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 203847		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10429 - 10930					
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 41		RRCID -> 203862		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10353 - 11040					
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-				-0-
07	403 N	175	-0-	-228	-0-	10	1	165	2	Y	-0-				-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	2	Y	-0-				-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-				-0-
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	9	1	139	2	Y	-0-				-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	9	1	136	2	Y	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARZA, L. "4"		WELL #: 7		RRCID -> 204071		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9 1	145 2	Y	-0-			2
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	8 1	136 2	Y	-0-			2
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	6 1	101 2	Y	-0-	1 1		1
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	9 1	139 2	Y	-0-	1 1		-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	9 1	142 2	Y	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	5 1	73 2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. "5"		WELL #: 9		RRCID -> 204360		COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098			
06	180 N	127	-0-	-53	-0-	7 1	120 2	Y	-0-			-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	8 1	130 2	Y	-0-			-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9 1	163 2	Y	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8 1	123 2	Y	-0-			-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9 1	140 2	Y	-0-			-0-
11	180 N	119	-0-	-61	-0-	7 1	112 2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 42		RRCID -> 204424		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016			
06	660 N	609	-0-	-51	-0-	36 1	573 2	Y	-0-			-0-
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	48 1	824 2	Y	2			2
08	837 N	695	-0-	-142	-0-	38 1	657 2	Y	-0-	1 1		1
09	600 N	544	-0-	-56	-0-	32 1	512 2	Y	-0-			1
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	63 1	970 2	Y	-0-			1
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	75 1	1153 2	Y	-0-			1

FLORES, L. G.		WELL #: 43		RRCID -> 204427		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846			
06	180 N	131	-0-	-49	-0-	8 1	123 2	Y	-0-			-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	23 1	401 2	Y	-0-			-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	18 1	306 2	Y	-0-			-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	17 1	269 2	Y	-0-			-0-
10	434 N	271	-0-	-163	-0-	16 1	255 2	Y	-0-			-0-
11	300 N	208	-0-	-92	-0-	13 1	195 2	Y	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 33		RRCID -> 204674		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668			
06	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	403 1	3466 2	N	-0-			-0-
07	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	394 1	3348 2	N	-0-			-0-
08	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	426 1	3587 2	N	-0-			-0-
09	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	497 1	4138 2	N	-0-			-0-
10	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	403 1	3324 2	N	-0-			-0-
11	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	467 1	3645 2	N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 34		RRCID -> 205446		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734			
06	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	236 1	2031 2	N	-0-			-0-
07	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	244 1	2069 2	N	-0-			-0-
08	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	245 1	2060 2	N	-0-			-0-
09	2250 N	2076	-0-	-174	-0-	223 1	1853 2	N	-0-			-0-
10	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	252 1	2082 2	N	-0-			-0-
11	2220 N	2192	-0-	-28	-0-	249 1	1943 2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES		WELL #: 35		RRCID -> 205447		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	98 1	847 2	N	-0-	-0-	-0-
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	102 1	869 2	N	-0-	-0-	-0-
08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	103 1	865 2	N	-0-	-0-	-0-
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	104 1	869 2	N	-0-	-0-	-0-
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	104 1	857 2	N	-0-	-0-	-0-
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	106 1	829 2	N	-0-	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 44		RRCID -> 207632		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400			
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 25		RRCID -> 208611		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954			
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	48 1	768 2	N	-0-	-0-	-0-
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	44 1	750 2	N	-0-	-0-	-0-
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	37 1	634 2	N	-0-	-0-	-0-
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	48 1	763 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	73 1	1134 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	90 1	1378 2	N	-0-	-0-	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 208710		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042			
06	450 N	379	-0-	-71	-0-	22 1	357 2	Y	-0-	-0-	1
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	39 1	663 2	Y	-0-	-0-	2
						1 9					
08	620 N	539	-0-	-81	-0-	29 1	510 2	Y	-0-	1 1	1
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	33 1	525 2	Y	-0-	-0-	1
10	713 N	561	-0-	-152	-0-	34 1	527 2	Y	-0-	-0-	1
11	510 N	490	-0-	-20	-0-	30 1	460 2	Y	-0-	-0-	1

ASCHE		WELL #: 91		RRCID -> 209116		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094			
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	49 1	788 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	49 1	835 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	49 1	854 2	Y	-0-	-0-	1
						1 9					
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	51 1	814 2	Y	-0-	-0-	1
10	899 N	894	-0-	-5	-0-	54 1	840 2	Y	-0-	-0-	1
11	870 N	858	-0-	-12	-0-	52 1	806 2	Y	-0-	-0-	1

ASCHE		WELL #: 89		RRCID -> 209464		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718			
06	330 N	302	-0-	-28	-0-	18 1	284 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	22 1	369 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20 1	345 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	18 1	291 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	20 1	311 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21 1	324 2	Y	-0-	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HAYNES		WELL #: 37		RRCID -> 209707		COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAYNES		WELL #: 36		RRCID -> 209780		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656					
*05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	84	1	764	2	N	86			100
						95	9							
*06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	89	1	762	2	N	-0-			100
*07	868 N	863	-0-	-5	-0-	91	1	772	2	N	-0-			100
*08	930 N	857	-0-	-73	-0-	91	1	766	2	N	-0-			100
*09	840 N	721	-0-	-119	-0-	77	1	644	2	N	-0-			100
*10	868 N	761	-0-	-107	-0-	82	1	679	2	N	-0-			100
11	840 N	773	-0-	-67	-0-	88	1	685	2	N	-0-			100
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 23		RRCID -> 209816		COMPL. DATE 04/24/2005			TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971					
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	117	1	1879	2	N	-0-			-0-
07	2108 N	1644	-0-	-464	-0-	91	1	1553	2	N	-0-			-0-
08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	110	1	1908	2	N	-0-			-0-
09	2010 N	1058	-0-	-952	-0-	63	1	995	2	N	-0-			-0-
10	1643 N	819	-0-	-824	-0-	50	1	769	2	N	-0-			-0-
11	1950 N	953	-0-	-997	-0-	58	1	895	2	N	-0-			-0-
FLORES, L. G.		WELL #: 45		RRCID -> 210534		COMPL. DATE 05/05/2005			TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709					
06	150 N	96	-0-	-54	-0-	6	1	90	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
08	155 N	69	-0-	-86	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	-0-			-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-			-0-
ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210741		COMPL. DATE 05/03/2005			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603					
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	-0-			-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	Y	-0-			-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	12	1	185	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	14	1	221	2	Y	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-			-0-
ASCHE		WELL #: 102		RRCID -> 212804		COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390					
06	2460 X	2158	-0-	-302	-0-	126	1	2032	2	Y	-0-			1
07	2511 X	2336	-0-	-175	-0-	129	1	2207	2	Y	-0-			1
08	2449 X	2303	-0-	-146	-0-	126	1	2176	2	Y	1	1 1		1
						1	9							
09	2340 X	2217	-0-	-123	-0-	131	1	2085	2	Y	1			2
						1	9							
10	2325 N	2278	-0-	-47	-0-	138	1	2139	2	Y	1			3
						1	9							
11	2220 N	2173	-0-	-47	-0-	133	1	2040	2	Y	-0-			3

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, L. G.		WELL #: 47		RRCID -> 214113		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	960 N	856	-0-	-104	-0-	50	1	806	2	Y	-0-	1
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	63	1	1083	2	Y	3	4
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	59	1	1020	2	Y	-0-	2
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	52	1	828	2	Y	-0-	1
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	72	1	1117	2	Y	1	2
11	1050 N	913	-0-	-137	-0-	56	1	857	2	Y	-0-	2

FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214285		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119				
06	1200 N	892	-0-	-308	-0-	52	1	840	2	Y	-0-	1
07	1178 N	1064	-0-	-114	-0-	59	1	1004	2	Y	1	2
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	60	1	1046	2	Y	-0-	1
09	900 N	878	-0-	-22	-0-	52	1	826	2	Y	-0-	1
10	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	62	1	953	2	Y	-0-	1
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	67	1	1032	2	Y	-0-	1

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214289		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697				
06	3570 X	3035	-0-	-535	-0-	178	1	2857	2	Y	-0-	2
07	3441 X	2329	-0-	-1112	-0-	129	1	2198	2	Y	2	4
08	3441 X	3223	-0-	-218	-0-	176	1	3046	2	Y	1	3
09	3210 X	2856	-0-	-354	-0-	169	1	2686	2	Y	1	3
10	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	196	1	3034	2	Y	1	4
11	3120 X	3077	-0-	-43	-0-	188	1	2889	2	Y	-0-	4

FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215109		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762				
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	87	1	1392	2	Y	-0-	-0-
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	74	1	1265	2	Y	-0-	-0-
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	73	1	1265	2	Y	1	1
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	76	1	1212	2	Y	-0-	1
10	1333 N	1235	-0-	-98	-0-	75	1	1160	2	Y	-0-	1
11	1290 N	1144	-0-	-146	-0-	70	1	1073	2	Y	1	2

MUNOZ		WELL #: 12		RRCID -> 215805		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	-0-

MUNOZ		WELL #: 13		RRCID -> 215813		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 216946 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-				-0-	
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-				-0-	

 HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318

06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-	
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-	
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-	
09		120 N	84	-0-	-36	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-	
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	N	-0-					-0-	
11		150 N	33	-0-	-117	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-	

 LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216

06		750 N	591	-0-	-159	-0-	591	2				Y	-0-					-0-
07		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2				Y	-0-					-0-
08		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2				Y	-0-					-0-
09		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2				Y	-0-					-0-
10		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2				Y	-0-					-0-
11		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2				Y	-0-					-0-

 JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440

06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-						-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-						-0-
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-						-0-
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-						-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-						-0-
11		120 N	90	-0-	-30	-0-	5	1	85	2	Y	-0-						-0-

 GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

06		600 N	558	-0-	-42	-0-	33	1	525	2	Y	-0-						1
07		527 N	508	-0-	-19	-0-	28	1	479	2	Y	1						2
08		476 N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	450	2	Y	-0-	1	1				1
09		630 N	630	-0-	-0-	-0-	37	1	593	2	Y	-0-						1
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	30	1	468	2	Y	-0-						1
11		491 N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	Y	-0-						1

 LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

06		630 N	609	-0-	-21	-0-	609	2				N	-0-					-0-
07		651 N	588	-0-	-63	-0-	588	2				N	-0-					-0-
08		651 N	557	-0-	-94	-0-	557	2				N	-0-					-0-
09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2				N	-0-					-0-
10		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2				N	-0-					-0-
11		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2				N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 218029		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11334 - 11358			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	30 N	12	-0-	-18	-0-		1	1	11	2	Y	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-		2	1	40	2	Y	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-		4	1	57	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-		6	2			Y	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			Y	-0-			-0-

LAS PALOMAS			WELL #:		4	RRCID -> 218403		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 12863		PERF.10770 - 10887			
06	120 N	4	-0-	-116	-0-		4	2			Y	-0-			-0-
07	93 N	5	-0-	-88	-0-		5	2			Y	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2			Y	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			Y	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-			-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-		5	2			Y	-0-			-0-

SINGER			WELL #:		1 B	RRCID -> 218816		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 9899		PERF. 9486 - 9506			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VOLPE			WELL #:		1	RRCID -> 219553		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10781 - 11683			
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	9 N	5	-0-	-4	-0-		5	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	5 N	3	-0-	-2	-0-		3	2			N	-0-			-0-

IRENE			WELL #:		5	RRCID -> 219599		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12942		PERF.10507 - 10522			
06	360 N	108	-0-	-252	-0-		6	1	102	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	80	-0-	-75	-0-		4	1	76	2	Y	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-		7	1	125	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	99	-0-	-21	-0-		6	1	93	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-		6	1	86	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	78	-0-	-42	-0-		5	1	73	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, E. E.			WELL #:		7	RRCID -> 220154		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10602 - 11275			
06	300 N	261	-0-	-39	-0-		15	1	246	2	Y	-0-			-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-		32	1	548	2	Y	-0-			-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-		19	1	327	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-		18	1	282	2	Y	-0-			-0-
10	589 N	277	-0-	-312	-0-		17	1	260	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	275	-0-	-55	-0-		17	1	258	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 220427		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 13935		PERF.10823 - 13386			
06	330 N	321	-0-	-9	-0-		19	1	302	2	Y	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-		19	1	329	2	Y	-0-			-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-		19	1	330	2	Y	-0-			-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-		20	1	326	2	Y	-0-			-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-		21	1	326	2	Y	-0-			-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-		21	1	320	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA, L. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 220476		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L. GARZA ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 221360		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592								
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	16	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	184	-0-	-33	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	172	-0-	-45	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	206	-0-	-64	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	2	Y	-0-					-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	362	2	Y	-0-					-0-

IRENE		WELL #: 4		RRCID -> 221382		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862								
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	35	1	567	2	Y	-0-					-0-
07	434 N	333	-0-	-101	-0-	18	1	313	2	Y	2					2
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	32	1	548	2	Y	-0-	1	1			1
09	600 N	359	-0-	-241	-0-	21	1	338	2	Y	-0-					1
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	34	1	533	2	Y	-0-					1
11	570 N	405	-0-	-165	-0-	25	1	380	2	Y	-0-					1

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221487		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367								
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ		WELL #: 14		RRCID -> 221796		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914								
06	2070 X	2063	-0-	-7	-0-	121	1	1942	2	Y	-0-					4
07	2542 X	2070	-0-	-472	-0-	114	1	1955	2	Y	1					5
08	2542 X	1919	-0-	-623	-0-	105	1	1814	2	Y	-0-	2	1			3
09	2460 X	1732	-0-	-728	-0-	102	1	1630	2	Y	-0-	1	1			2
10	2077 N	1500	-0-	-577	-0-	91	1	1409	2	Y	-0-					2
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	122	1	1879	2	Y	1					3

E. E. GUTIERREZ		WELL #: 9		RRCID -> 221917		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530								
06	2270 N	1849	-0-	-421	-0-	108	1	1741	2	Y	-0-					2
07	2170 X	1815	-0-	-355	-0-	100	1	1715	2	Y	-0-					2
08	2170 X	1827	-0-	-343	-0-	100	1	1726	2	Y	1	1	1			2
09	2100 X	1609	-0-	-491	-0-	95	1	1513	2	Y	1	1	1			2
10	2325 X	1597	-0-	-728	-0-	97	1	1500	2	Y	-0-					2
11	1860 X	1514	-0-	-346	-0-	92	1	1422	2	Y	-0-					2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221919 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	900 N	534	-0-	-366	-0-	31	1	503	2	Y	-0-			-0-
07	868 N	669	-0-	-199	-0-	37	1	631	2	Y	1			1
08	868 N	662	-0-	-206	-0-	1	9	625	2	Y	1	1	1	1
09	540 N	528	-0-	-12	-0-	31	1	497	2	Y	-0-			1
10	682 N	632	-0-	-50	-0-	38	1	594	2	Y	-0-			1
11	630 N	559	-0-	-71	-0-	34	1	525	2	Y	-0-			1

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221921 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222														
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	Y	-0-			-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	28	1	479	2	Y	-0-			-0-
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	446	-0-	-64	-0-	26	1	420	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	388	-0-	-108	-0-	24	1	364	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	325	-0-	-215	-0-	20	1	304	2	Y	1			1
						1	9							

LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714														
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
07	372 N	106	-0-	-266	-0-	106	2			N	-0-			-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-
09	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-			-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-			-0-

VOLPE WELL #: 3 RRCID -> 222194 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426														
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	51	-0-	-69	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-

LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339														
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
IRENE		WELL #:		6	RRCID ->	222879	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.10940	- 12624
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		510 N	486	-0-	-24	-0-	28 1	458 2	Y	-0-		-0-
07		506 N	506	-0-	-0-	-0-	28 1	478 2	Y	-0-		-0-
08		515 N	515	-0-	-0-	-0-	28 1	487 2	Y	-0-		-0-
09		497 N	497	-0-	-0-	-0-	29 1	468 2	Y	-0-		-0-
10		526 N	526	-0-	-0-	-0-	32 1	493 2	Y	1		1
							1 9					
11		506 N	506	-0-	-0-	-0-	31 1	475 2	Y	-0-		1

ASCHE		WELL #:		113	RRCID ->	222893	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	12680	PERF.10298	- 10474
06		4080 X	3929	-0-	-151	-0-	230 1	3699 2	Y	-0-		1
07		4123 X	4027	-0-	-96	-0-	223 1	3803 2	Y	1		2
							1 9					
08		4092 X	4052	-0-	-40	-0-	221 1	3830 2	Y	1	1 1	2
							1 9					
09		3960 X	3925	-0-	-35	-0-	232 1	3691 2	Y	2	1 1	3
							2 9					
10		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	247 1	3816 2	Y	1		4
							1 9					
11		3930 X	3899	-0-	-31	-0-	238 1	3660 2	Y	1		5
							1 9					

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	223056	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10672	- 11414
06		570 N	512	-0-	-58	-0-	30 1	482 2	Y	-0-		1
07		651 N	468	-0-	-183	-0-	26 1	442 2	Y	-0-		1
08		558 N	340	-0-	-218	-0-	19 1	321 2	Y	-0-	1 1	-0-
09		510 N	342	-0-	-168	-0-	20 1	322 2	Y	-0-		-0-
10		465 N	286	-0-	-179	-0-	17 1	268 2	Y	1		1
							1 9					
11		330 N	316	-0-	-14	-0-	19 1	297 2	Y	-0-		1

YZAGUIRRE-LEO		WELL #:		14	RRCID ->	223061	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	11465	PERF.11187	- 11238
06		608 N	608	-0-	-0-	-0-	36 1	572 2	N	-0-		-0-
07		243 N	243	-0-	-0-	-0-	13 1	230 2	N	-0-		-0-
08		662 N	662	-0-	-0-	-0-	36 1	626 2	N	-0-		-0-
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	26 1	417 2	N	-0-		-0-
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	22 1	333 2	N	-0-		-0-
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	13 1	201 2	N	-0-		-0-

LFT		WELL #:		2	RRCID ->	223224	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10403	- 10840
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
07		217 N	165	-0-	-52	-0-	165 2		N	-0-		-0-
08		155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2		N	-0-		-0-
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
10		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-		-0-
11		120 N	79	-0-	-41	-0-	79 2		N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
L. GARZA "B" 2 WELL #: B 7 RRCID -> 223225 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	54	1	867	2	Y	-0-	2
07	899 N	833	-0-	-66	-0-	46	1	787	2	Y	-0-	2
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	1025	2	Y	-0-	1
09	930 N	843	-0-	-87	-0-	50	1	792	2	Y	1	1
						1	9					
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	67	1	1036	2	Y	-0-	1
11	1050 N	856	-0-	-194	-0-	52	1	804	2	Y	-0-	1

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223434 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298												
06	480 N	430	-0-	-50	-0-	25	1	405	2	Y	-0-	-0-
07	496 N	482	-0-	-14	-0-	27	1	455	2	Y	-0-	-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	30	1	522	2	Y	-0-	-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	Y	-0-	-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	34	1	529	2	Y	1	1
						1	9					
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	39	1	602	2	Y	-0-	1

DAISY WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636												
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	6	1	93	2	N	-0-	-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	N	-0-	-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-	-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	2	N	-0-	-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	2	N	-0-	-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288												
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
08	62 X	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	N	-0-	-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
10	62 X	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-	-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148												
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	27	1	430	2	N	-0-	-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	N	-0-	-0-
08	651 N	432	-0-	-219	-0-	24	1	408	2	N	-0-	-0-
09	450 N	239	-0-	-211	-0-	14	1	225	2	N	-0-	-0-
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	15	1	229	2	N	-0-	-0-
11	420 N	249	-0-	-171	-0-	15	1	234	2	N	-0-	-0-

DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 225792		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 225898		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348	
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	36 1	576 2	N	-0-
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	37 1	624 2	N	-0-
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	33 1	580 2	N	-0-
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	43 1	682 2	N	-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	24 1	370 2	N	-0-
11	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	108 1	1658 2	N	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 226081		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764	
06	1440 N	1228	-0-	-212	-0-	72 1	1156 2	N	-0-
07	1240 N	1041	-0-	-199	-0-	58 1	983 2	N	-0-
08	1333 N	916	-0-	-417	-0-	50 1	866 2	N	-0-
09	1230 N	762	-0-	-468	-0-	45 1	717 2	N	-0-
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	68 1	1046 2	N	-0-
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	65 1	995 2	N	-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 226262		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442	
06	180 N	2	-0-	-178	-0-	2 2		N	-0-
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	12 1	213 2	N	-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14 1	242 2	N	-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9 1	143 2	N	-0-
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	11 1	170 2	N	-0-
11	240 N	159	-0-	-81	-0-	10 1	149 2	N	-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 226660		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642	
06	450 N	306	-0-	-144	-0-	18 1	288 2	N	-0-
07	217 N	135	-0-	-82	-0-	7 1	128 2	N	-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17 1	298 2	N	-0-
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	15 1	243 2	N	-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	18 1	271 2	N	-0-
11	300 N	177	-0-	-123	-0-	11 1	166 2	N	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 227514		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070	
06	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	161 1	2584 2	N	-0-
07	2139 N	1917	-0-	-222	-0-	106 1	1811 2	N	-0-
08	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	126 1	2177 2	N	-0-
09	2070 N	2052	-0-	-18	-0-	121 1	1931 2	N	-0-
10	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	161 1	2487 2	N	-0-
11	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	138 1	2121 2	N	-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 227824		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914	
06	330 N	194	-0-	-136	-0-	11 1	183 2	N	-0-
07	310 N	137	-0-	-173	-0-	8 1	129 2	N	-0-
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	9 1	150 2	N	-0-
09	180 N	88	-0-	-92	-0-	5 1	83 2	N	-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	12 1	191 2	N	-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	8 1	116 2	N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 13ST RRCID -> 227918 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	95	1	1522	2	N	-0-			-0-
07		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	84	1	1427	2	N	-0-			-0-
08		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	84	1	1451	2	N	-0-			-0-
09		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	85	1	1357	2	N	-0-			-0-
10		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	85	1	1307	2	N	-0-			-0-
11		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	78	1	1200	2	N	-0-			-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 229615 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 10998															
06		7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	824	1	7090	2	N	-0-			14
07		8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	854	1	7249	2	N	-0-			14
08		7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	840	1	7076	2	N	-0-			14
09		7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	773	1	6432	2	N	-0-			14
10		7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	820	1	6770	2	N	-0-			14
*11		7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	800	1	6244	2	N	-0-	14	6	-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986															
06		298 N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	N	-0-			-0-
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	N	-0-			-0-
08		310 N	288	-0-	-22	-0-	16	1	272	2	N	-0-			-0-
09		300 N	266	-0-	-34	-0-	16	1	250	2	N	-0-			-0-
10		279 N	229	-0-	-50	-0-	14	1	215	2	N	-0-			-0-
11		270 N	265	-0-	-5	-0-	16	1	249	2	N	-0-			-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 230042 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230870 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841															
06		510 N	364	-0-	-146	-0-	21	1	343	2	N	-0-			-0-
07		124 N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
08		899 N	762	-0-	-137	-0-	42	1	720	2	N	-0-			-0-
09		360 N	340	-0-	-20	-0-	20	1	320	2	N	-0-			-0-
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	2	N	-0-			-0-
11		750 N	387	-0-	-363	-0-	24	1	363	2	N	-0-			-0-

GARZA L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 231981 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067															
06		640 N	640	-0-	-0-	-0-	37	1	603	2	Y	-0-			-0-
07		575 N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	543	2	Y	-0-			-0-
08		713 N	713	-0-	-0-	-0-	39	1	674	2	Y	-0-			-0-
09		630 N	540	-0-	-90	-0-	32	1	508	2	Y	-0-			-0-
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	43	1	670	2	Y	1			1
11		690 N	621	-0-	-69	-0-	38	1	583	2	Y	-0-			1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FLORES, L. G. WELL #: 51 RRCID -> 232151 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	-0-			-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	11	1	167	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	135	-0-	-82	-0-	8	1	127	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	50	-0-	-280	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 50 RRCID -> 232271 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658

06	1140 N	398	-0-	-742	-0-	23	1	375	2	Y	-0-			4
07	1333 N	518	-0-	-815	-0-	29	1	489	2	Y	-0-			4
08	1116 N	633	-0-	-483	-0-	35	1	598	2	Y	-0-	2	1	2
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	42	1	662	2	Y	-0-	1	1	1
10	527 N	496	-0-	-31	-0-	30	1	466	2	Y	-0-			1
11	600 N	210	-0-	-390	-0-	13	1	197	2	Y	-0-			1

FLORES, L. G. WELL #: 52 RRCID -> 233002 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310

06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	39	1	634	2	Y	-0-			-0-
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	40	1	683	2	Y	-0-			-0-
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	40	1	688	2	Y	-0-			-0-
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	41	1	656	2	Y	1			1
						1	9							
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	45	1	690	2	Y	-0-			1
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	44	1	671	2	Y	-0-			1

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279

06	45 X	14	-0-	-31	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-

J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187

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

MUNOZ WELL #: 16 RRCID -> 233652 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488

06	120 N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	12	1	213	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	6	1	104	2	Y	-0-			-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	111	-0-	-106	-0-	7	1	104	2	Y	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
FLORES, L. G.			WELL #: 30		RRCID -> 233757			COMPL. DATE 11/18/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	70 1	1128 2	Y	-0-				-0-
07		1178 N	976	-0-	-202	-0-	54 1	920 2	Y	2				2
							2 9							
08		1178 N	1138	-0-	-40	-0-	62 1	1076 2	Y	-0-	1 1			1
09		1140 N	901	-0-	-239	-0-	53 1	848 2	Y	-0-				1
10		973 N	973	-0-	-0-	-0-	59 1	914 2	Y	-0-				1
11		1110 N	1034	-0-	-76	-0-	63 1	971 2	Y	-0-				1

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #: 28		RRCID -> 234326			COMPL. DATE 07/09/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533			
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	N	-0-				-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
09		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-				-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-				-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-				-0-

BERNARDO GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 234855			COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941			
06		570 N	496	-0-	-74	-0-	29 1	467 2	N	-0-				-0-
07		589 N	587	-0-	-2	-0-	32 1	555 2	N	-0-				-0-
08		496 N	480	-0-	-16	-0-	26 1	454 2	N	-0-				-0-
09		610 N	610	-0-	-0-	-0-	36 1	574 2	N	-0-				-0-
10		589 N	445	-0-	-144	-0-	27 1	418 2	N	-0-				-0-
11		450 N	437	-0-	-13	-0-	27 1	410 2	N	-0-				-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1			WELL #: 17		RRCID -> 235426			COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782			
06		840 X	142	-0-	-698	-0-	8 1	134 2	Y	-0-				-0-
07		868 X	143	-0-	-725	-0-	8 1	135 2	Y	-0-				-0-
08		837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-				-0-
09		570 X	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-				-0-
10		155 N	47	-0-	-108	-0-	3 1	44 2	Y	-0-				-0-
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 2	Y	-0-				-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1			WELL #: 18		RRCID -> 235428			COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285			
06		570 N	552	-0-	-18	-0-	32 1	520 2	N	-0-				-0-
07		589 N	575	-0-	-14	-0-	32 1	543 2	N	-0-				-0-
08		589 N	490	-0-	-99	-0-	27 1	463 2	N	-0-				-0-
09		555 N	555	-0-	-0-	-0-	33 1	522 2	N	-0-				-0-
10		589 N	559	-0-	-30	-0-	34 1	525 2	N	-0-				-0-
11		480 N	448	-0-	-32	-0-	27 1	421 2	N	-0-				-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1			WELL #: 16		RRCID -> 236291			COMPL. DATE 02/26/2008			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724			
06		840 N	567	-0-	-273	-0-	33 1	534 2	Y	-0-				-0-
07		806 N	506	-0-	-300	-0-	28 1	476 2	Y	2				2
							2 9							
08		682 N	644	-0-	-38	-0-	35 1	609 2	Y	-0-	1 1			1
09		570 N	505	-0-	-65	-0-	30 1	475 2	Y	-0-				1
10		673 N	673	-0-	-0-	-0-	41 1	632 2	Y	-0-				1
11		630 N	468	-0-	-162	-0-	29 1	439 2	Y	-0-				1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MUNOZ		WELL #: 15		RRCID -> 236298		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	39	1	628	2	N	-0-			1
07	868 N	838	-0-	-30	-0-	46	1	790	2	N	2			3
							2							
08	713 N	692	-0-	-21	-0-	38	1	654	2	N	-0-	1	1	2
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	46	1	737	2	N	-0-	1	1	1
10	837 N	729	-0-	-108	-0-	44	1	685	2	N	-0-			1
11	660 N	627	-0-	-33	-0-	38	1	589	2	N	-0-			1

HAYNES		WELL #: 40		RRCID -> 236365		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 10852 PERF.		1 -		1		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 19		RRCID -> 236933		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 11616						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236943		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012						
06	5760 X	5304	-0-	-456	-0-	310	1	4994	2	N	-0-			8
07	6076 X	5751	-0-	-325	-0-	318	1	5429	2	N	4			12
							4							
08	6076 X	5721	-0-	-355	-0-	312	1	5408	2	N	1	5	1	8
							1							
09	5880 X	5834	-0-	-46	-0-	345	1	5489	2	N	-0-	2	1	6
10	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	378	1	5839	2	N	2			8
							2							
11	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	341	1	5252	2	N	1			9
							1							

FLORES, L. G.		WELL #: 56		RRCID -> 237078		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068						
06	540 N	47	-0-	-493	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-
07	434 N	59	-0-	-375	-0-	3	1	56	2	N	-0-			-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 54		RRCID -> 237096		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262						
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
FLORES, L.G.			WELL #: 57		RRCID -> 237143			COMPL. DATE 08/31/2009			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

BUSTAMANTE GAS UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 238118			COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165			
06	330 N	103	-0-	-227	-0-	6	1	97	2	N	-0-			-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	398	2	N	-0-			-0-
08	279 N	191	-0-	-88	-0-	10	1	181	2	N	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	N	-0-			-0-
10	434 N	208	-0-	-226	-0-	13	1	195	2	N	-0-			-0-
11	180 N	63	-0-	-117	-0-	4	1	59	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G.			WELL #: 53		RRCID -> 238497			COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489			
06	1020 N	998	-0-	-22	-0-	58	1	940	2	N	-0-			1
07	1178 N	1067	-0-	-111	-0-	59	1	1006	2	N	2			3
						2	9							
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	62	1	1081	2	N	1	2	1	2
						1	9							
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	66	1	1054	2	N	-0-	1	1	1
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	69	1	1064	2	N	1			2
						1	9							
11	1110 N	990	-0-	-120	-0-	60	1	930	2	N	-0-			2

FLORES, L. G.			WELL #: 58		RRCID -> 239735			COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987			
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	N	-0-			-0-
07	341 N	271	-0-	-70	-0-	15	1	256	2	N	-0-			-0-
08	248 N	76	-0-	-172	-0-	4	1	72	2	N	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	N	-0-			-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	N	-0-			-0-

DOMINGUEZ "A"			WELL #: A 1		RRCID -> 240310			COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAUREL, F. D.			WELL #: 4		RRCID -> 241995			COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034			
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-			-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FLORES, L.G.		WELL #: 60		RRCID -> 242148		COMPL. DATE 08/19/2009			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 242345		COMPL. DATE 12/21/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966					
06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	93	1	1494	2	N	-0-			2
07	1674 N	1597	-0-	-77	-0-	88	1	1506	2	N	3			5
						3	9							
08	1643 N	1596	-0-	-47	-0-	87	1	1509	2	N	-0-	2	1	3
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	95	1	1507	2	N	-0-	1	1	2
10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	100	1	1547	2	N	-0-			2
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	97	1	1490	2	N	1			3
						1	9							

FLORES, L. G.		WELL #: 59		RRCID -> 242840		COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 245723		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352					
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	37	1	594	2	N	-0-			-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	558	2	N	3			3
						3	9							
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	43	1	745	2	N	-0-	1	1	2
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	38	1	612	2	N	-0-	1	1	1
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	42	1	647	2	N	-0-			1
11	570 N	555	-0-	-15	-0-	34	1	521	2	N	-0-			1

EMMA		WELL #: 3		RRCID -> 246192		COMPL. DATE 12/21/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148					
06	540 N	460	-0-	-80	-0-	27	1	433	2	N	-0-			-0-
07	434 N	321	-0-	-113	-0-	18	1	303	2	N	-0-			-0-
08	651 N	563	-0-	-88	-0-	31	1	532	2	N	-0-			-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	2	N	-0-			-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	N	-0-			-0-
11	540 N	404	-0-	-136	-0-	25	1	379	2	N	-0-			-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 9		RRCID -> 247412		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150					
06	13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	1426	1	12279	2	N	-0-			-0-
07	14012 X	13760	-0-	-252	-0-	1450	1	12310	2	N	-0-			-0-
08	13981 X	13685	-0-	-296	-0-	1452	1	12233	2	N	-0-			-0-
09	13560 X	13165	-0-	-395	-0-	1413	1	11752	2	N	-0-			-0-
10	14108 X	14108	-0-	-0-	-0-	1524	1	12584	2	N	-0-			-0-
11	13560 X	13332	-0-	-228	-0-	1515	1	11817	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MUNOZ		WELL #: 17		RRCID -> 247764		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES "B"		WELL #: 9		RRCID -> 247803		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854			
06	3120 X	2954	-0-	-166	-0-	173 1	2781 2	N	-0-		-0-
07	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	181 1	3101 2	N	-0-		-0-
08	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	184 1	3178 2	N	-0-		-0-
09	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	194 1	3088 2	N	-0-		-0-
10	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	212 1	3282 2	N	-0-		-0-
11	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	211 1	3253 2	N	-0-		-0-

BUNCH, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 248532		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341			
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-		12
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	47 2	1 9	N	1		13
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-		13
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2		N	-0-		13
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-		13
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		13

RAUL VOLPE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 251537		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 251977		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 32		RRCID -> 254608		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294			
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10 1	167 2	N	-0-		-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	115 2	N	-0-		-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	N	-0-		-0-
09	180 N	50	-0-	-130	-0-	3 1	47 2	N	-0-		-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	16 1	244 2	N	-0-		-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	79 2	N	-0-		-0-

VESTER		WELL #: 1		RRCID -> 265117		COMPL. DATE 02/03/2011		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799			
06	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	245 1	3448 2	N	-0-		-0-
07	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	272 1	3703 2	N	-0-		-0-
08	13469 X	13469	-0-	-0-	-0-	939 1	12530 2	N	-0-		-0-
09	12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	865 1	11243 2	N	-0-		-0-
10	11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	643 1	10838 2	N	-0-		-0-
11	12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	726 1	11767 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VESTER		WELL #:		2	RRCID ->	267500	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL DEPTH	13530	PERF.	8659 - 8930	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1110 X	920	-0-	-190	-0-		61 1	859 2	Y	-0-		-0-	
07	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-		77 1	1053 2	Y	-0-		-0-	
08	992 X	-0-	-0-	-992	-0-				Y	-0-		-0-	
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-		-0-	
10	3100 N	10002	-0-	6902	6902		560 1	9442 2	Y	-0-		-0-	
11	3000 N	5941	-0-	2941	9843		345 1	5596 2	Y	-0-		-0-	

VESTER		WELL #:		3	RRCID ->	270142	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	8804 - 13379	
06	9780 X	7078	-0-	-2702	-0-		470 1	6608 2	Y	-0-		-0-	
07	8556 X	6615	-0-	-1941	-0-		453 1	6162 2	Y	-0-		-0-	
08	8556 X	-0-	-0-	-8556	-0-				Y	-0-		-0-	
09	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-				Y	-0-		-0-	
10	11657 X	11657	-0-	-0-	-0-		653 1	11004 2	Y	-0-		-0-	
11	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-		557 1	9031 2	Y	-0-		-0-	

KMF		WELL #:		2	RRCID ->	270851	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	10357	PERF.	9724 - 10160	
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-		85 1	1370 2	N	-0-		166	
07	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-		113 1	1924 2	N	-0-		166	
08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-		86 1	1496 2	N	-0-		166	
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-		92 1	1469 2	N	-0-		166	
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-		93 1	1441 2	N	-0-		166	
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-		91 1	1399 2	N	-0-		166	

VESTER		WELL #:		4	RRCID ->	276871	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8704 - 13375	
06	3720 X	2950	-0-	-770	-0-		196 1	2754 2	N	-0-		-0-	
07	3007 X	2944	-0-	-63	-0-		202 1	2742 2	N	-0-		-0-	
08	2945 X	2407	-0-	-538	-0-		168 1	2239 2	N	-0-		-0-	
09	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-		215 1	2798 2	N	-0-		-0-	
10	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-		183 1	3082 2	N	-0-		-0-	
11	2940 X	2811	-0-	-129	-0-		163 1	2648 2	N	-0-		-0-	

HAYNES 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	278498	COMPL. DATE	07/25/2015	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8578 - 8670	
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-		5 1	80 2	N	-0-		-0-	
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-		3 1	56 2	N	-0-		-0-	
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-		2 1	37 2	N	-0-		-0-	
09	90 N	41	-0-	-49	-0-		2 1	39 2	N	-0-		-0-	
10	62 N	29	-0-	-33	-0-		2 1	27 2	N	-0-		-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
LAUREL, F.D.		WELL #:		1	RRCID ->	126170	COMPL. DATE	12/28/1987	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	11007 - 11171	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
LAUREL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	126675	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10428 - 10634		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

LAUREL GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	126997	COMPL. DATE	09/26/2009	TOTAL DEPTH	11591	PERF.10273 - 10437		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

BUSTAMANTE TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID ->	127523	COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10284 - 11273		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

LAUREL, F.D. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	127524	COMPL. DATE	04/22/1988	TOTAL DEPTH	11420	PERF.10358 - 10530		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

LAUREL, F.D.		WELL #:		5	RRCID ->	128723	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10298 - 10942		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

LAUREL, F.D. "A"		WELL #:		6ST	RRCID ->	128874	COMPL. DATE	05/11/1992	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10610 - 10852		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

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

 LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

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

 LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121

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

 LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552

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

 LAUREL, F.D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320

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

 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335

06		562 N	562	-0-	-0-	-0-		562	2		N	-0-					-0-
07		577 N	577	-0-	-0-	-0-		577	2		N	-0-					-0-
08		589 N	555	-0-	-34	-0-		555	2		N	-0-					-0-
09		570 N	547	-0-	-23	-0-		547	2		N	-0-					-0-
10		589 N	587	-0-	-2	-0-		587	2		N	-0-					-0-
11		567 N	567	-0-	-0-	-0-		567	2		N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA		
KILLAM OIL CO., LTD.			460054					
BUSTAMANTE G.U., BERNARDO		WELL #:	1	RRCID -> 194486	COMPL. DATE 09/21/2003	TOTAL DEPTH 12034	PERF.11036	- 11064
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G.U.		WELL #:	3	RRCID -> 201864	COMPL. DATE 03/04/2004	TOTAL DEPTH 12132	PERF.11763	- 11828
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:	2	RRCID -> 201865	COMPL. DATE 03/04/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.10881	- 11538
06	420 N	180	-0-	-240	-0-	180 2	N	-0-
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-
10	589 N	127	-0-	-462	-0-	127 2	N	-0-
11	540 N	228	-0-	-312	-0-	228 2	N	-0-

GUTIERREZ, T.		WELL #:	1	RRCID -> 206983	COMPL. DATE 06/27/2005	TOTAL DEPTH 13950	PERF.11444	- 13680
06	540 N	391	-0-	-149	-0-	391 2	N	-0-
07	527 N	444	-0-	-83	-0-	444 2	N	-0-
08	496 N	320	-0-	-176	-0-	320 2	N	-0-
09	390 N	322	-0-	-68	-0-	322 2	N	-0-
10	434 N	372	-0-	-62	-0-	372 2	N	-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	N	-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:	4	RRCID -> 207567	COMPL. DATE 10/20/2004	TOTAL DEPTH 11680	PERF.11374	- 11466
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

BUSTAMANTE HEIRS		WELL #:	2	RRCID -> 208659	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 12855	PERF.11918	- 11948
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2	N	-0-
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2	N	-0-
08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2	N	-0-
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2	N	-0-
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2	N	-0-
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2	N	-0-

M. G. GARZA G. U.		WELL #:	2	RRCID -> 208787	COMPL. DATE 04/24/2008	TOTAL DEPTH 13908	PERF.10825	- 11501
06	2190 N	1580	-0-	-610	-0-	1580 2	N	-0-
07	2263 N	1857	-0-	-406	-0-	1857 2	N	-0-
08	2139 N	1640	-0-	-499	-0-	1640 2	N	-0-
09	1590 N	1497	-0-	-93	-0-	1497 2	N	-0-
10	1860 N	1349	-0-	-511	-0-	1349 2	N	-0-
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2	N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
M. G. GARZA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	221550	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11733 - 11817		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

ABELINO		WELL #:		2	RRCID ->	233962	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11628 - 12656		
06	720 N	455	-0-	-265	-0-	455	2		N	-0-		-0-	
07	744 N	618	-0-	-126	-0-	618	2		N	-0-		-0-	
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-		-0-	
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-		-0-	
10	620 N	572	-0-	-48	-0-	572	2		N	-0-		-0-	
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-		-0-	

DE LOS SANTOS		WELL #:		2	RRCID ->	243257	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11851 - 14650		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

DE LOS SANTOS		WELL #:		3	RRCID ->	244494	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11832 - 11874		
06	720 N	464	-0-	-256	-0-	464	2		N	-0-		-0-	
07	806 N	701	-0-	-105	-0-	701	2		N	-0-		-0-	
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-		-0-	
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-		-0-	
10	713 N	563	-0-	-150	-0-	563	2		N	-0-		-0-	
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-		-0-	

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		WELL #:		3	RRCID ->	129646	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	11803	PERF.10894 - 11508		
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-		-0-	
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-		-0-	
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-		-0-	
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2		N	-0-		-0-	
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2		N	-0-		-0-	
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	2		N	-0-		-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		1	RRCID ->	253316	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7410 - 7544		
06	14B2 EXT	53	-0-	53	550	53	1		N	-0-		89	
07	14B2 EXT	59	-0-	59	609	59	1		N	-0-		89	
08	14B2 EXT	56	-0-	56	665	56	1		N	-0-		89	
09	665 X	-0-	-0-	-665	-0-				N	-0-		89	
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		89	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
RICOCHET ENERGY, INC.				710549										
NOE FERNANDEZ				WELL #:	1	RRCID ->	280313	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	10379	PERF.	9871 - 10141	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 W	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-			48
07		0 W	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-			48
08		0 W	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-			48
09		0 W	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-			48
10		0 W	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-			48
11		0 W	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-			48

SMITH PRODUCTION INC.				789662										
GARZA, L.				WELL #:	5	RRCID ->	169192	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10474 - 13046	
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	348	1	1489	2	Y	-0-		-0-
07	2046	N	1868	-0-	-178	-0-	274	1	1594	2	Y	-0-		-0-
08	1984	N	1822	-0-	-162	-0-	226	1	1596	2	Y	-0-		-0-
09	1830	N	1795	-0-	-35	-0-	170	1	1625	2	Y	-0-		-0-
10	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	210	1	1422	2	Y	-0-		-0-
11	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	272	1	1397	2	Y	-0-		-0-

L. GARZA				WELL #:	7	RRCID ->	170350	COMPL. DATE	09/03/1998	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10708 - 10754	
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	49	1	209	2	Y	-0-		-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	40	1	233	2	Y	-0-		-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	32	1	229	2	Y	-0-		-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	25	1	237	2	Y	-0-		-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	38	1	254	2	Y	-0-		-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	43	1	222	2	Y	-0-		-0-

GARZA, L.				WELL #:	6	RRCID ->	172011	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	10583 - 12378	
06	T. A.		359	-0-	359	1083	68	1	291	2	Y	-0-		-0-
07	1488	X	405	-0-	-1083	-0-	60	1	345	2	Y	-0-		-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	49	1	344	2	Y	-0-		-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	32	1	304	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.		381	-0-	381	381	49	1	332	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.		259	-0-	259	640	42	1	217	2	Y	-0-		-0-

GARZA L.				WELL #:	8	RRCID ->	173084	COMPL. DATE	04/30/1999	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10795 - 11459	
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	26	1	109	2	Y	-0-		-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	20	1	114	2	Y	-0-		-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	15	1	107	2	Y	-0-		-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	12	1	118	2	Y	-0-		-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	17	1	111	2	Y	-0-		-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	19	1	97	2	Y	-0-		-0-

GARZA, L.				WELL #:	10	RRCID ->	174937	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10658 - 11413	
06	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	227	1	971	2	Y	-0-		-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	227	1	1321	2	Y	-0-		-0-
08	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	189	1	1332	2	Y	-0-		-0-
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	159	1	1511	2	Y	-0-		-0-
10	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	181	1	1221	2	Y	-0-		-0-
11	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	237	1	1218	2	Y	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
GARZA, L.		WELL #:		9	RRCID ->	175111	COMPL. DATE	09/07/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11184 - 11288
06	660 N	643	-0-	-17	-0-	122 1	521 2	Y	-0-			-0-
07	806 N	720	-0-	-86	-0-	106 1	614 2	Y	-0-			-0-
08	775 N	683	-0-	-92	-0-	85 1	598 2	Y	-0-			-0-
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	156 1	1487 2	Y	-0-			-0-
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	151 1	1022 2	Y	-0-			-0-
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	111 1	571 2	Y	-0-			-0-

THREE C EXPLORATION, LLC				857512					CNTY: ZAPATA			
GUTIERREZ, RAQUEL		WELL #:		1	RRCID ->	195934	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9831 - 9958
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

GUTIERREZ, RAQUEL F		WELL #:		2	RRCID ->	197063	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9627 - 10134
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

HEEP (BAFFIN)				40125 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459								
SALAZAR UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	177702	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	9142 - 9196
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEIN (LOBO)				40164 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
RANCHO BLANCO		WELL #:		14	RRCID ->	193715	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6644 - 6706
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314					CNTY: ZAPATA			
LLANOS, M. H.		WELL #:		4	RRCID ->	135540	COMPL. DATE	06/11/1990	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	6790 - 7112
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEINTZ (VICKSBURG 10400)		40182 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107										
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	193839	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL DEPTH	10768	PERF.	8980 - 10556	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	192224	COMPL. DATE	12/29/2002	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	8520 - 8570	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
11	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	2	N	-0-			222

HELLEN (2ND COOK MTN.)		40253 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HOME PETROLEUM CORP.		WELL #:	4	RRCID ->	139563	COMPL. DATE	08/23/1991	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	5378 - 5390	
YAEGER HEIRS												
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III)		40678 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		WELL #:	3	RRCID ->	092247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9978 - 9994	
HERBST-TOREL												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241

HERBST-TOREL		2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HERBST-TOREL		WELL #:	2	RRCID ->	226174	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9584 - 9616	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

HERBST-TOREL		13		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HERBST-TOREL		WELL #:	13	RRCID ->	244171	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9690 - 9740	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERBST-WILCOX (TOREL)			40678 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			130426														
HERBST-TOREL			WELL #:	3	RRCID ->	133676	COMPL. DATE	01/19/1990	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9258 - 9302					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
HERBST-TOREL			WELL #:	10	RRCID ->	226181	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9204 - 9649					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						14
HERBST-TOREL			WELL #:	11	RRCID ->	227590	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9140 - 9160					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						42
HERBST-TOREL			WELL #:	13	RRCID ->	229104	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9350 - 9740					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						115
HERBST-TOREL			WELL #:	14	RRCID ->	230240	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	9422 - 9430					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
HEREFORD (LOBO)			40682 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313														
MCKENDRICK, W.H.			WELL #:	18	RRCID ->	151205	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7262 - 7308					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HEREFORD (LOBO)		//CONT.// 40682 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 19		RRCID -> 152807		COMPL. DATE 10/12/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7548 - 7634			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 20		RRCID -> 153479		COMPL. DATE 02/02/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7498 - 7533			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

RAMIREZ, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 203854		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431			
06	1050 N	991	-0-	-59	-0-	183 1	802 3	N	5	213	
07	961 N	887	-0-	-74	-0-	169 6 22 9	696 3	N	20	170 1	63
08	930 N	903	-0-	-27	-0-	167 1	736 3	N	-0-	63	
09	990 N	821	-0-	-169	-0-	164 1	656 3	N	1	64	
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	176 1	768 3	N	-0-	64	
11	870 N	836	-0-	-34	-0-	174 1	662 3	N	-0-	64	

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 29		RRCID -> 204583		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080			
06	1200 N	994	-0-	-206	-0-	55 1	939 3	N	-0-	88	
07	1271 N	1035	-0-	-236	-0-	48 1	987 3	N	-0-	88	
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	46 1	1007 3	N	-0-	88	
09	990 N	899	-0-	-91	-0-	40 1	859 3	N	-0-	88	
10	1023 N	951	-0-	-72	-0-	43 1	908 3	N	-0-	88	
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	43 1	1038 3	N	-0-	88	

RAMIREZ, J. E. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 210768		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288			
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	117 1	511 3	N	-0-	9	
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	136 1	562 3	N	-0-	9	
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	143 1	632 3	N	-0-	9	
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	136 1	546 3	N	-0-	9	
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	123 1	545 3	N	-0-	9	
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	126 1	482 3	N	-0-	9	

ENCINA RESOURCES, LLC		251741									
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 215181		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448			
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-	-0-	
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		N	-0-	-0-	
08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		N	-0-	-0-	
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEREFORD (LOBO)		//CONT.//		40682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741							
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.		WELL #:		2	RRCID ->	222207	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7557	PERF. 6943 - 7093
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-		-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-		-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B		WELL #:		1	RRCID ->	232488	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7816 - 7872
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B		WELL #:		2	RRCID ->	256304	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	8041	PERF. 7814 - 7844
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-		-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-		-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B		WELL #:		3	RRCID ->	261892	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7406 - 7528
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-		24
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-		24
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-		24
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-		24
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24

MERIT ENERGY COMPANY		561136									
HEREFORD -T-		WELL #:		38	RRCID ->	151294	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	7942	PERF. 7392 - 7556
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEREFORD -T-		WELL #:		43	RRCID ->	165166	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 3892 - 3946
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEREFORD (LOBO)		//CONT.// 40682 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HEREFORD, L. M. -T-		WELL #: 53		RRCID -> 247054		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7610 - 8461	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	360 N	358	-0-	-2	-0-	357 2	1 9	N	1	2 1	20
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	377 2	2 9	N	2	1 1	21
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	345 2	1 9	N	1	2 1	20
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	378 2	2 9	N	2	1 1	21
10	372 N	315	-0-	-57	-0-	315 2		N	-0-	1 1	20
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	346 2	2 9	N	2	1 1	21
HERMANAS SIETE (O-55)		40705 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC		624865									
MARSHALL-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 167237		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 14666		PERF.13252 - 13280	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HERMANN (FROST A)		40709 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
HERMANN, E		WELL #: 20		RRCID -> 276265		COMPL. DATE 11/13/2014		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3721 - 3731	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HERMANN (VELA)		40712 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
DEGARCIA, B. G.		WELL #: 87		RRCID -> 276083		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3935 - 3943	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HET (2700)		40915 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
CLR GAUGING CORP.		161338									
BOMER		WELL #: 1		RRCID -> 244739		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 3295		PERF. 2840 - 2844	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SUN EXPLORATION, INC.		829289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
FOWLER (MCDONNOLD)		WELL #: 1		RRCID -> 171644		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2042 - 2074	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16

HIBERNIA (4350)
LYTLE CREEK OPERATING, INC.
TIMON, W. F.

41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
517255
WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351

PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2003

OFFSPRING WELL SALVAGE
SMITH, F.D.

618934 RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2010

HIBERNIA (5100)
OFFSPRING WELL SALVAGE
WEBB, PATRICIA F.

41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
618934
WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2010

HIDALGO (BELL)
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION
SAVAGE -A- UNIT

41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
216748
WELL #: A 2 U RRCID -> 010891 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	134	1	247	2	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	246	1	730	2	Y	-0-	-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	153	1	329	2	Y	-0-	-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	133	1	247	2	Y	-0-	-0-
11	690 N	377	-0-	-313	-0-	125	1	252	2	Y	-0-	-0-

KAWAHATA UNIT

WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	287	1	529	2	Y	7	60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60
08	1271 N	883	-0-	-388	-0-	222	1	660	2	Y	1	61
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	404	1	868	2	Y	1	62
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	420	1	781	2	Y	22	84
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	379	1	763	2	Y	6	90

HIDALGO (BELL) //CONT.// 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-

HIDALGO (CORD) 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 010899 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990

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

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

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

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

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

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 U RRCID -> 010855 COMPL. DATE 02/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

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

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

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

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER)		//CONT.//		41078 186	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748											
SAVAGE UNIT -B-		WELL #:		1 U	RRCID -> 010874	COMPL. DATE 12/01/1955	TOTAL DEPTH 7735	PERF. 6245	- 6255						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	154	2	Y	7			60
							8	9							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	162	2	Y	1			61
							1	9							
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	261	2	Y	1			62
							1	9							
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	243	2	Y	22			84
							24	9							
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	237	2	Y	6			90
							7	9							

FAULCONER ENERGY, LLC				263648					CNTY: HIDALGO						
SAMANO				WELL #:	1 T	RRCID -> 010853	COMPL. DATE 04/21/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
06	2520 X	353	-0-	-2167	-0-	-0-	31	1	322	2	Y	-0-			40
07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	-0-					Y	-0-			40
08	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	-0-					Y	-0-			40
09	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-	-0-					Y	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40

HIDALGO (ELKINS)				41078 248	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
KAWAHATA GU				WELL #:	2 L	RRCID -> 010839	COMPL. DATE 05/11/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648					CNTY: HIDALGO						
SAMANO				WELL #:	1 C	RRCID -> 010832	COMPL. DATE 04/21/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HIDALGO (FRIO 6525)				41078 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
EL TEXANO TRACT 3				WELL #:	1	RRCID -> 121989	COMPL. DATE 08/25/1986	TOTAL DEPTH 8515	PERF. 6525	- 6535					
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIDALGO (HACKNEY)		41078 434		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 1 L		RRCID -> 010882		COMPL. DATE 03/19/1956		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6534 - 6544		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SAVAGE -A- GU		WELL #: A 2 L		RRCID -> 010886		COMPL. DATE 06/01/1959		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
EL TEXANO TRACT 3		WELL #: 1		RRCID -> 192176		COMPL. DATE 06/02/2002		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476		
06	4158	4158	-0-	-0-	-0-	484 1	3674 3	N	-0-	-0-
07	4036	4036	-0-	-0-	-0-	483 1	3553 3	N	-0-	-0-
08	3720	3230	-0-	-490	-0-	406 1	2824 3	N	-0-	-0-
09	3600	2100	-0-	-1500	-0-	317 1	1783 3	N	-0-	-0-
10	4382	4382	-0-	-0-	-0-	508 1	3874 3	N	-0-	-0-
11	3600	3251	-0-	-349	-0-	300 1	2951 3	N	-0-	-0-
HIDALGO (HACKNEY B)		41078 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
KAWAHATA UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 043417		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6466 - 7636		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	54
HIDALGO (KAWAHATA)		41078 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
KAWAHATA UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 043416		COMPL. DATE 02/02/1968		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
HIDALGO (WHITTINGTON 7900)		41078 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC.		033181								
J. L. BELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 193541		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/15/2020										

OIL AND GAS DIVISION

HIDALGO (6140)		41078 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
SAVAGE UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	159349	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6177 - 6191				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
KELLY, J. C., UNIT		WELL #:	2 U	RRCID ->	010827	COMPL. DATE	03/18/1957	TOTAL DEPTH	6803	PERF. N/A				
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HIDALGO (6220)		41078 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
THERSER GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	153747	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 6228 - 6236				
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-			-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	4	1	27	3	N	-0-			-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	3	N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-

HIDALGO (6500)		41078 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
KELLY, J. C., UNIT		WELL #:	2 L	RRCID ->	010828	COMPL. DATE	03/08/1958	TOTAL DEPTH	6803	PERF. N/A				
06	5550 #	723	-0-	-4827	-0-	64	1	657	2	Y	2			89
						2	9							
07	5735 #	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-			89
08	5735 #	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-			89
09	5160 #	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-			89
10	5332 #	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-			89
11	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			89

HIDALGO (6590)		41078 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
NOSER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	166954	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	8431	PERF. 6639 - 6644				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIDALGO (7200, LOWER) 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 L RRCID -> 010902 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262

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

HIDALGO (7790) 41078 945 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118635 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7742 - 7775

06		390 N	853	-0-	463 B	-25855	99 1	754 3	N	-0-			-0-
07		527 N	795	-0-	268 B	-25587	95 1	700 3	N	-0-			-0-
08		651 N	678	-0-	27 B	-25560	85 1	593 3	N	-0-			-0-
09		660 N	508	-0-	-152 B	-25560	77 1	431 3	N	-0-			-0-
10		682 N	843	-0-	161 B	-25399	98 1	745 3	N	-0-			-0-
11		660 N	667	-0-	7 B	-25392	61 1	606 3	N	-0-			-0-

LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780

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

HIDALGO (8027) 41078 984 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 HARTLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160628 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 8146

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

HIDALGO, EAST (FRIO 9560) 41079 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 SHRINER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220912 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9563 - 9576

06		59 N	59	-0-	-0-	-0-	7 1	52 3	N	-0-			-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	8 1	55 3	N	-0-			-0-
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	7 1	49 3	N	-0-			-0-
09		60 N	38	-0-	-22	-0-	6 1	32 3	N	-0-			-0-
10		62 N	41	-0-	-21	-0-	5 1	36 3	N	-0-			-0-
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	4 1	41 3	N	-0-			-0-

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA) 41085 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 PATE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 010910 COMPL. DATE 03/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06		629 N	629	-0-	-0-	-0-	221 1	408 2	N	-0-			184
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
08		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	311 1	923 2	N	-0-			184
09		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	850 1	1828 2	N	-0-			184
10		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	925 1	1718 2	N	-0-			184
11		2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	936 1	1883 2	N	-0-			184

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (FRIO 4)
VAC STOP SWD, LLC
SEKULA, F.

41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
881153
WELL #: 1 RRCID -> 185199 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 3455 - 3486

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

SEKULA, FRANK

WELL #: 2 RRCID -> 245332 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 3524

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

HINDE (FRIO 20)
MERIT ENERGY COMPANY
BENTSEN TRACT I

41537 158 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
561136
WELL #: 1 RRCID -> 203521 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 3930 - 3975

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

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)
FAULCONER ENERGY, LLC
BENTSEN

41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
263648
WELL #: 2 RRCID -> 010913 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 8682 - 8794

06	3690 X	3410	-0-	-280	-0-	3398	2	12	9	N	11	169	1		25
07	3813 X	3149	-0-	-664	-0-	3118	2	31	9	N	28				53
08	3813 X	3256	-0-	-557	-0-	3237	2	19	9	N	17				70
09	3480 X	3146	-0-	-334	-0-	3104	2	42	9	N	38				108
10	3534 X	3088	-0-	-446	-0-	3079	2	9	9	N	8				116
11	3420 X	3039	-0-	-381	-0-	3008	2	31	9	N	28				144

BENTSEN BROS., A

WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

06	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3188	2	4	9	N	4				122
07	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3397	2	8	9	N	7				129
08	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3285	2	7	9	N	6				135
09	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3164	2	12	9	N	11				146
10	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-				146
11	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3342	2	7	9	N	6				152

MERIT ENERGY COMPANY
BENTSEN TRACT II

561136
WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A

06	210 N	207	-0-	-3	-0-	17	1	190	2	Y	-0-				-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	2	Y	-0-				-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-				-0-
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	11	1	178	2	Y	-0-				-0-
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	13	1	182	2	Y	-0-				-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11147	PERF.	6740 - 6788
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784										COMPL. DATE	05/30/1976	TOTAL DEPTH	10192	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943										COMPL. DATE	01/16/1980	TOTAL DEPTH	11231	PERF.	9676 - 9773
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	85	1	927	2	N	39		67		
						43	9								
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	91	1	909	2	N	26		93		
						29	9								
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	62	1	879	2	N	37		130		
						41	9								
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	48	1	817	2	N	8		138		
						9	9								
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	66	1	901	2	N	54		192		
						59	9								
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	57	1	856	2	N	33	181 1	44		
						36	9								

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842										COMPL. DATE	02/11/2021	TOTAL DEPTH	11476	PERF.	8602 - 8622
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-		-0-		

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893										COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	7438 - 8867
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797										COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7094 - 7106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 88		RRCID -> 115317		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 72		RRCID -> 117126		COMPL. DATE 06/26/1985		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 99		RRCID -> 121151		COMPL. DATE 05/05/1986		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9172 - 9202								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 76		RRCID -> 121826		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8377 - 8479								
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	2	Y	-0-				-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 89		RRCID -> 135326		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

STATE SLICK "D"		WELL #: 19		RRCID -> 135327		COMPL. DATE 10/09/1990		TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

STATE-SLICK "D"		WELL #: 20		RRCID -> 136029		COMPL. DATE 09/07/1990		TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 103		RRCID -> 137301		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 138081		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 102		RRCID -> 138363		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 101		RRCID -> 138466		COMPL. DATE 03/13/1991		TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 82		RRCID -> 140017		COMPL. DATE 05/29/2000		TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 91		RRCID -> 143185		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340				
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-	-0-	
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-	-0-	
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-	-0-	
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-	-0-	
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-	-0-	
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-	-0-	
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 97		RRCID -> 143408		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079				
06	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	10	1	4742	2	Y	-0-	
07	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	16	1	4766	2	Y	-0-	
08	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	9	1	4806	2	Y	-0-	
09	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2		Y	-0-	-0-	
10	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	3	1	4543	2	Y	-0-	
11	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2		Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 92		RRCID -> 144308		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	3 1	1372 2	Y	-0-	
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	5 1	1452 2	Y	-0-	
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	3 1	1463 2	Y	-0-	
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		Y	-0-	
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1 1	1430 2	Y	-0-	
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		Y	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 67		RRCID -> 144309		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888		
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	3 1	1651 2	Y	-0-	
07	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	6 1	1691 2	Y	-0-	
08	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	4 1	2296 2	Y	-0-	
09	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2		Y	-0-	
10	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	1 1	2288 2	Y	-0-	
11	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2		Y	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 104		RRCID -> 144335		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040		
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		Y	-0-	
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	1 1	175 2	Y	-0-	
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 2		Y	-0-	
09	180 N	134	-0-	-46	-0-	134 2		Y	-0-	
10	186 N	119	-0-	-67	-0-	119 2		Y	-0-	
11	150 N	72	-0-	-78	-0-	72 2		Y	-0-	

STATE SLICK "D"		WELL #: 18		RRCID -> 145005		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 96		RRCID -> 145746		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394		
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	3 1	1545 2	Y	31 31 0 5	
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	34 9	5 1	1511 2	Y	34 34 0 5
08	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	37 9	3 1	1532 2	Y	31 31 0 5
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	34 9	1520 2	41 9	Y	37 36 0 6
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1 1	1471 2	Y	47 45 0 8	
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	52 9	1380 2	58 9	Y	53 53 0 8

SOUTHWEST FARM & RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 147285		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		74	RRCID ->	148382	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	10409	PERF.	8634 - 8760		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	150 N	124	-0-	-26	-0-		124	2		Y	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2		Y	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-		120	2		Y	-0-			-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-		103	2		Y	-0-			-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-		110	2		Y	-0-			-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-		93	2		Y	-0-			-0-

STATE SLICK "D"		WELL #:		16	RRCID ->	152411	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6844 - 7102		
06	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-		6	1	2780	2	Y	-0-		-0-
07	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-		10	1	2995	2	Y	-0-		-0-
08	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-		5	1	2529	2	Y	-0-		-0-
09	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-		2895	2		Y	-0-			-0-
10	3007 N	2854	-0-	-153	-0-		2	1	2852	2	Y	-0-		-0-
11	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-		2512	2		Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		81	RRCID ->	154920	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	10446	PERF.	8530 - 8603		
06	120 N	100	-0-	-20	-0-		100	2		Y	-0-			-0-
07	155 N	109	-0-	-46	-0-		109	2		Y	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133	2		Y	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	2		Y	-0-			-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-		112	2		Y	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	2		Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		69	RRCID ->	155191	COMPL. DATE	09/26/1999	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	9185 - 0		
06	120 N	91	-0-	-29	-0-		91	2		Y	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	2		Y	-0-			-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-		89	2		Y	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2		Y	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	2		Y	-0-			-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-		116	2		Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		80	RRCID ->	159300	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8560 - 9888		
06	1260 N	965	-0-	-295	-0-		2	1	963	2	Y	-0-		-0-
07	1116 N	958	-0-	-158	-0-		3	1	955	2	Y	-0-		-0-
08	930 N	913	-0-	-17	-0-		2	1	911	2	Y	-0-		-0-
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-		1392	2		Y	-0-			-0-
10	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-		1	1	2287	2	Y	-0-		-0-
11	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-		2580	2		Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		109	RRCID ->	162486	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	9239	PERF.	8994 - 9069		
06	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-		7	1	3501	2	Y	-0-		-0-
07	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-		11	1	3446	2	Y	-0-		-0-
08	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-		6	1	3510	2	Y	-0-		-0-
09	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-		3409	2		Y	-0-			-0-
10	3255 X	3236	-0-	-19	-0-		2	1	3234	2	Y	-0-		-0-
11	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-		3287	2		Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2010 N	1659	-0-	-351	-0-	3 1	1608 2	Y	44	44 0		7
							48 9						
07		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	5 1	1650 2	Y	48	48 0		7
							53 9						
08		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	3 1	1622 2	Y	44	44 0		7
							48 9						
09		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1617 2	56 9	Y	51	50 0		8
10		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1 1	1690 2	Y	67	64 0		11
							74 9						
11		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1545 2	84 9	Y	76	75 0		12
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768													
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	1 1	314 2	Y	-0-			-0-
07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	1 1	315 2	Y	-0-			-0-
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	1 1	322 2	Y	-0-			-0-
09		330 N	309	-0-	-21	-0-	309 2		Y	-0-			-0-
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		Y	-0-			-0-
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		Y	-0-			-0-
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095													
06		266 N	266	-0-	-0-	-0-	1 1	265 2	Y	-0-			-0-
07		217 N	80	-0-	-137	-0-	80 2		Y	-0-			-0-
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		Y	-0-			-0-
09		270 N	170	-0-	-100	-0-	170 2		Y	-0-			-0-
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		Y	-0-			-0-
11		210 N	89	-0-	-121	-0-	89 2		Y	-0-			-0-
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226													
06		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	3 1	1473 2	Y	16	16 0		3
							18 9						
07		1426 N	1358	-0-	-68	-0-	4 1	1336 2	Y	16	16 0		3
							18 9						
08		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	3 1	1439 2	Y	16	16 0		3
							18 9						
09		1500 N	1403	-0-	-97	-0-	1383 2	20 9	Y	18	18 0		3
10		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1 1	1374 2	Y	24	23 0		4
							26 9						
11		1410 N	1351	-0-	-59	-0-	1321 2	30 9	Y	27	27 0		4
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694													
06		240 N	218	-0-	-22	-0-	218 2		Y	-0-			-0-
07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	1 1	228 2	Y	-0-			-0-
08		248 N	197	-0-	-51	-0-	197 2		Y	-0-			-0-
09		210 N	142	-0-	-68	-0-	142 2		Y	-0-			-0-
10		217 N	184	-0-	-33	-0-	184 2		Y	-0-			-0-
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 93		RRCID -> 170705		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #: 12		RRCID -> 170793		COMPL. DATE 02/02/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 71		RRCID -> 171611		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928								
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	2	1	769	2	Y	-0-					-0-
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	3	1	760	2	Y	-0-					-0-
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	1	1	712	2	Y	-0-					-0-
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 86		RRCID -> 171621		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970								
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	1	1	430	2	Y	-0-					-0-
08	372 N	291	-0-	-81	-0-	1	1	290	2	Y	-0-					-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #: 1		RRCID -> 172707		COMPL. DATE 12/04/2013		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880								
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
07	465 N	379	-0-	-86	-0-	1	1	378	2	Y	-0-					-0-
08	527 N	417	-0-	-110	-0-	1	1	416	2	Y	-0-					-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS		WELL #: 2		RRCID -> 172825		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690								
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	2	1	783	2	Y	4	4	0			1
						4	9									
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	3	1	849	2	Y	4	4	0			1
						4	9									
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	2	1	1045	2	Y	4	4	0			1
						4	9									
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	906	2	6	9	Y	5	5	0			1
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	1	1	912	2	Y	6	6	0			1
						7	9									
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	849	2	8	9	Y	7	7	0			1

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 73		RRCID -> 172901		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181 2	Y	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-		1 1	Y	-0-	190 2		-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196 2	Y	-0-			-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211 2	Y	-0-			-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-		226 2	Y	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215 2	Y	-0-			-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #: 10		RRCID -> 172944		COMPL. DATE 02/21/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 115		RRCID -> 173868		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474				
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 111		RRCID -> 174318		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 94		RRCID -> 175393		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333				
06	210 N	128	-0-	-82	-0-		128 2	Y	-0-			-0-
07	155 N	101	-0-	-54	-0-		101 2	Y	-0-			-0-
08	124 N	99	-0-	-25	-0-		99 2	Y	-0-			-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-		102 2	Y	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109 2	Y	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 2	Y	-0-			-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 175726		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7250 - 7270				
06	630 N	626	-0-	-4	-0-		1 1	Y	-0-	625 2		-0-
07	651 N	631	-0-	-20	-0-		2 1	Y	-0-	629 2		-0-
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-		1 1	Y	-0-	635 2		-0-
09	630 N	607	-0-	-23	-0-		607 2	Y	-0-			-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-		621 2	Y	-0-			-0-
11	630 N	591	-0-	-39	-0-		591 2	Y	-0-			-0-

STATE SLICK "D"		WELL #: 21		RRCID -> 175964		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7190 - 7372				
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		2 1	Y	-0-			-0-
07	1023 N	983	-0-	-40	-0-		3 1	Y	-0-			-0-
08	1054 N	996	-0-	-58	-0-		2 1	Y	-0-			-0-
09	1020 N	954	-0-	-66	-0-		954 2	Y	-0-			-0-
10	992 N	974	-0-	-18	-0-		1 1	Y	-0-	973 2		-0-
11	960 N	925	-0-	-35	-0-		925 2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 77		RRCID -> 175978		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	1 1	647 2	Y	-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	2 1	591 2	Y	-0-
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	1 1	593 2	Y	-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		Y	-0-
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		Y	-0-
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		Y	-0-

T. B. SLICK ESTATE		WELL #: 78		RRCID -> 175979		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256	
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 2		Y	-0-
08	155 N	96	-0-	-59	-0-	96 2		Y	-0-
09	150 N	102	-0-	-48	-0-	102 2		Y	-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2		Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 112		RRCID -> 176833		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990	
06	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	4 1	2030 2	Y	280 279 0 46
07	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	308 9			
08	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	8 1	2431 2	Y	301 300 0 47
09	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	331 9			
10	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	4 1	2156 2	Y	274 277 0 44
11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	301 9			
06	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	1904 2	353 9	Y	321 315 0 50
07	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2 1	2428 2	Y	425 404 0 71
08						468 9			
09						1843 2	520 9	Y	473 471 0 73

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 90		RRCID -> 178792		COMPL. DATE 07/15/2000		TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 119-L		RRCID -> 179130		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987	
06	570 N	474	-0-	-96	-0-	1 1	473 2	Y	-0-
07	589 N	492	-0-	-97	-0-	2 1	490 2	Y	-0-
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	1 1	488 2	Y	-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		Y	-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		Y	-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 118		RRCID -> 179508		COMPL. DATE 05/03/2016		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 6856 - 7200	
06	1410 N	177	-0-	-1233	-0-	177 2		Y	-0-
07	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	8 1	2561 2	Y	-0-
08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	4 1	1993 2	Y	-0-
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		Y	-0-
10	1705 N	887	-0-	-818	-0-	1 1	886 2	Y	-0-
11	1650 N	138	-0-	-1512	-0-	138 2		Y	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE			AMT CODE			M	COND PROD
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490												
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2				Y	-0-
07	279 N	247	-0-	-32	-0-	1	1	246	2		Y	-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2				Y	-0-
09	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2				Y	-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2				Y	-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2				Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405												
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	9	2	47	9		Y	43
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	38
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	18	2	61	9		Y	7
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2				Y	46
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9		Y	9
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	3	2	55	9		Y	0

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860												
06	8550 X	7285	-0-	-1265	-0-	15	1	7201	2		Y	63
07	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	69	9				Y	63
08	10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	29	1	8884	2		Y	68
09	9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	76	9				Y	62
10	10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	18	1	10273	2		Y	63
11	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	68	9				Y	71

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-			-0-
07		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	1	1	377	2	Y	-0-			-0-
09		150 N	23	-0-	-127	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298															
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
08		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112															
06		210 N	142	-0-	-68	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	2	Y	-0-			-0-
08		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
09		150 N	96	-0-	-54	-0-	96	2			Y	-0-			-0-
10		217 N	75	-0-	-142	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
11		120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2			Y	-0-			-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160															
06		210 N	66	-0-	-144	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
07		217 N	77	-0-	-140	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			-0-
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106															
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-			-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	2	Y	-0-			-0-
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-			-0-
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470															
06		2542 X	182	-0-	-2360	-0-	182	2			Y	-0-			-0-
07		310 N	176	-0-	-134	-0-	1	1	175	2	Y	-0-			-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
09		180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2			Y	-0-			-0-
10		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-			-0-
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507										COMPL. DATE	11/23/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9166 - 9174
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	1	1	330	2	Y	367	308	0	59	
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	404	9	218	9	Y	198	226	0	31	
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	364	2	212	9	Y	193	192	0	32	
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	114	2			Y	-0-	32	0	-0-	

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921										COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	9138	PERF.	7284 - 7510
06	3810 X	3389	-0-	-421	-0-	7	1	3330	2	Y	47	47	0	8	
07	3844 X	3366	-0-	-478	-0-	52	9	3299	2	Y	51	51	0	8	
08	3565 X	3440	-0-	-125	-0-	11	1	3383	2	Y	46	47	0	7	
09	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	56	9	3405	2	Y	54	53	0	8	
10	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	6	1	3444	2	Y	72	68	0	12	
11	3390 X	3253	-0-	-137	-0-	51	9	79	9	Y	80	80	0	12	
						3165	2	88	9	Y					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028										COMPL. DATE	04/15/2021	TOTAL DEPTH	9053	PERF.	6143 - 6158
06	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	2			Y	-0-			-0-	
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-	
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-	
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-			-0-	
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-			-0-	
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280										COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6254 - 6392
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	3	1	1389	2	Y	-0-			-0-	
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	5	1	1388	2	Y	-0-			-0-	
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	2	1	1368	2	Y	-0-			-0-	
09	1380 N	1314	-0-	-66	-0-	1314	2			Y	-0-			-0-	
10	1395 N	1323	-0-	-72	-0-	1	1	1322	2	Y	-0-			-0-	
11	1320 N	1241	-0-	-79	-0-	1241	2			Y	-0-			-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281										COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	7461 - 7553
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130										COMPL. DATE	01/23/2018	TOTAL DEPTH	11221	PERF.	6768 - 7062
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666															
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186															
06		33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-	1	0	-0-
07		58 X	58	-0-	-0-	-0-	56	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
08		7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	13	1	7284	2	Y	19	16	0	3
							21	9							
09		7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	7077	2	25	9	Y	23	22	0	4
10		1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1	1	1708	2	Y	8	11	0	1
							9	9							
11		6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-	1	0	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7053 - 7089															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8542 - 8556															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536										COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8962 - 9072							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583										COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 153 RRCID -> 198584										COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231										COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561							
06		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	3	1	1576	2	Y	-0-					-0-
07		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	4	1	1244	2	Y	-0-					-0-
08		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	3	1	1590	2	Y	-0-					-0-
09		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
10		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1	1	1298	2	Y	-0-					-0-
11		870 N	863	-0-	-7	-0-	863	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702							
06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	1	1	513	2	Y	-0-					-0-
07		341 N	84	-0-	-257	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
08		279 N	35	-0-	-244	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09		330 N	42	-0-	-288	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839							
06		5040 X	4993	-0-	-47	-0-	10	1	4976	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
07		5084 X	4892	-0-	-192	-0-	16	1	4869	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
08		4898 X	4392	-0-	-506	-0-	8	1	4377	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
09		4980 X	4664	-0-	-316	-0-	4656	2	8	9	Y	7	7	0			1
10		5146 X	4983	-0-	-163	-0-	3	1	4969	2	Y	10	9	0			2
							11	9									
11		4980 X	4666	-0-	-314	-0-	4655	2	11	9	Y	10	10	0			2

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007										TOTAL DEPTH	13300	PERF.	8065 - 10160	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3480 X	1292	-0-	-2188	-0-	3 1	1289 2		Y	-0-			-0-
07		3596 X	952	-0-	-2644	-0-	3 1	949 2		Y	-0-			-0-
08		3596 X	1547	-0-	-2049	-0-	3 1	1544 2		Y	-0-			-0-
09		3480 X	1654	-0-	-1826	-0-	1654 2			Y	-0-			-0-
10		1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1 1	1774 2		Y	-0-			-0-
11		1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009										TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9378 - 9480	
06		240 N	227	-0-	-13	-0-	227 2			Y	-0-			-0-
07		248 N	213	-0-	-35	-0-	1 1	212 2		Y	-0-			-0-
08		279 N	188	-0-	-91	-0-	188 2			Y	-0-			-0-
09		240 N	175	-0-	-65	-0-	175 2			Y	-0-			-0-
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2			Y	-0-			-0-
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 09/14/2017										TOTAL DEPTH	11850	PERF.	7910 - 9402	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154 RRCID -> 205386 COMPL. DATE 05/23/2007										TOTAL DEPTH	10451	PERF.	7570 - 7830	
06		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	3 1	1302 2		Y	14	14 0		2
							15 9							
07		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	4 1	1334 2		Y	15	15 0		2
							17 9							
08		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	2 1	1371 2		Y	14	14 0		2
							15 9							
09		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1350 2	17 9		Y	15	15 0		2
10		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1 1	1402 2		Y	22	20 0		4
							24 9							
11		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1327 2	25 9		Y	23	23 0		4

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 10/04/2023										TOTAL DEPTH	10838	PERF.	8545 - 10567	
06		8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	17 1	8352 2		Y	-0-			-0-
07		8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	27 1	8131 2		Y	-0-			-0-
08		7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	13 1	7207 2		Y	-0-			-0-
09		6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6755 2	68 9		Y	62	52 0		10
10		7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	5 1	7422 2		Y	226	198 0		38
							249 9							
11		10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	10393 2	277 9		Y	252	251 0		39

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1320 N	1249	-0-	-71	-0-	85 1	936 2	N	207	381 1		94
							228 9						
07		1364 N	1301	-0-	-63	-0-	100 1	997 2	N	185	216 1		63
							204 9						
08		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	69 1	986 2	N	235	107 1		191
							259 9						
09		1260 N	1159	-0-	-101	-0-	54 1	921 2	N	167	306 1		52
							184 9						
10		1302 N	1196	-0-	-106	-0-	67 1	919 2	N	191	102 1		141
							210 9						
11		1260 N	1236	-0-	-24	-0-	63 1	954 2	N	199	207 1		133
							219 9						
BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675													
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07		298 N	298	-0-	-0-	-0-	27 1	271 2	N	-0-			-0-
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	113 2	N	-0-			-0-
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	80 2	N	-0-			-0-
10		155 N	86	-0-	-69	-0-	6 1	80 2	N	-0-			-0-
11		120 N	82	-0-	-38	-0-	5 1	77 2	N	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456													
06		976 N	976	-0-	-0-	-0-	2 1	974 2	Y	-0-	3 0		-0-
07		992 N	953	-0-	-39	-0-	3 1	950 2	Y	-0-			-0-
08		992 N	980	-0-	-12	-0-	2 1	978 2	Y	-0-			-0-
09		990 N	926	-0-	-64	-0-	926 2		Y	-0-			-0-
10		961 N	952	-0-	-9	-0-	1 1	951 2	Y	-0-			-0-
11		960 N	893	-0-	-67	-0-	893 2		Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10470 - 10487													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270													
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	6 1	67 2	Y	-0-			-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	7 1	68 2	Y	-0-			-0-
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	Y	-0-			-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	Y	-0-			-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	Y	-0-			-0-
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 145		RRCID -> 212339		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		3 1	1399 2	Y	-0-			-0-
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-		5 1	1510 2	Y	-0-			-0-
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-		2 1	1253 2	Y	-0-			-0-
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-		1496 2		Y	-0-			-0-
10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-		1 1	1543 2	Y	-0-			-0-
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-		1466 2		Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 152		RRCID -> 212794		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277					
06	480 N	313	-0-	-167	-0-		1 1	300 2	Y	11	10 0		2
							12 9						
07	465 N	265	-0-	-200	-0-		1 1	251 2	Y	12	12 0		2
							13 9						
08	279 N	221	-0-	-58	-0-		210 2	11 9	Y	10	10 0		2
09	300 N	154	-0-	-146	-0-		141 2	13 9	Y	12	12 0		2
10	279 N	237	-0-	-42	-0-		218 2	19 9	Y	17	16 0		3
11	210 N	198	-0-	-12	-0-		177 2	21 9	Y	19	19 0		3

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 159		RRCID -> 214022		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 161		RRCID -> 214023		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968					
06	480 N	462	-0-	-18	-0-		1 1	421 2	Y	36	40 0		6
							40 9						
07	558 N	509	-0-	-49	-0-		2 1	474 2	Y	30	31 0		5
							33 9						
08	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-		5 1	2796 2	Y	79	71 0		13
							87 9						
09	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-		2360 2	100 9	Y	91	90 0		14
10	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-		2 1	2744 2	Y	122	116 0		20
							134 9						
11	3000 N	3017	-0-	17	17		2867 2	150 9	Y	136	135 0		21

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 160		RRCID -> 214025		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370					
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-		3 1	1647 2	Y	-0-			-0-
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-		5 1	1636 2	Y	-0-			-0-
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-		3 1	1639 2	Y	-0-			-0-
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-		1563 2		Y	-0-			-0-
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-		1 1	1567 2	Y	-0-			-0-
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-		1383 2		Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 163		RRCID -> 214111		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823					
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-		2 1	730 2	Y	-0-			-0-
07	589 N	92	-0-	-497	-0-		92 2		Y	-0-			-0-
08	341 N	83	-0-	-258	-0-		83 2		Y	-0-			-0-
09	720 N	81	-0-	-639	-0-		81 2		Y	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110 2		Y	-0-			-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250 2		Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11050	PERF.	8338 - 8783
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	3 1	1274 2	Y	-0-			-0-
07		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	4 1	1323 2	Y	-0-			-0-
08		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	2 1	1209 2	Y	-0-			-0-
09		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		Y	-0-			-0-
10		1333 N	1182	-0-	-151	-0-	1 1	1181 2	Y	-0-			-0-
11		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		Y	-0-			-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8738 - 8748
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005										TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7258 - 7498
06		8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	17 1	8186 2	Y	33	32 0		5
							36 9						
07		7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	24 1	7210 2	Y	37	36 0		6
							41 9						
08		6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	12 1	6568 2	Y	32	33 0		5
							35 9						
09		6390 X	4032	-0-	-2358	-0-	3997 2	35 9	Y	32	32 0		5
10		6603 X	474	-0-	-6129	-0-	446 2	28 9	Y	25	26 0		4
11		6390 X	100	-0-	-6290	-0-	92 2	8 9	Y	7	10 0		1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006										TOTAL DEPTH	10174	PERF.	8522 - 9440
06		512 N	512	-0-	-0-	-0-	1 1	511 2	Y	-0-			-0-
07		321 N	321	-0-	-0-	-0-	1 1	320 2	Y	-0-			-0-
08		715 N	715	-0-	-0-	-0-	1 1	714 2	Y	-0-			-0-
09		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		Y	-0-			-0-
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		Y	-0-			-0-
11		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-			-0-

BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9456	PERF.	8044 - 8128
06		117 N	117	-0-	-0-	-0-	10 1	107 2	N	-0-			-0-
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	5 1	53 2	N	-0-			-0-
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	9 1	126 2	N	-0-			-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	7 1	111 2	N	-0-			-0-
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	N	-0-			-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	-0-			-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006										TOTAL DEPTH	9466	PERF.	9198 - 9274
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)			//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136										
BENTSEN TRACT I			WELL #: 5		RRCID -> 218886		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4890 X	4882	-0-	-8	-0-	407 1	4455 2	Y	18	19 1		8
							20 9						
07		5053 X	4306	-0-	-747	-0-	392 1	3896 2	Y	16	19 1		5
							18 9						
08		5053 X	5010	-0-	-43	-0-	328 1	4660 2	Y	20	9 1		16
							22 9						
09		4890 X	4150	-0-	-740	-0-	231 1	3902 2	Y	15	27 1		4
							17 9						
10		5053 X	4872	-0-	-181	-0-	329 1	4524 2	Y	17	9 1		12
							19 9						
11		4890 X	4596	-0-	-294	-0-	285 1	4292 2	Y	17	18 1		11
							19 9						

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 166		RRCID -> 219388		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10992 PERF.10386 - 10546				
06		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	4 1	1955 2	Y	-0-			-0-
07		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	8 1	2290 2	Y	-0-			-0-
08		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	4 1	2150 2	Y	-0-			-0-
09		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 2		Y	-0-			-0-
10		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2 1	2618 2	Y	-0-			-0-
11		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2		Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 165		RRCID -> 219458		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903				
06		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	2 1	1131 2	Y	-0-			-0-
07		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	4 1	1160 2	Y	-0-			-0-
08		888 N	888	-0-	-0-	-0-	2 1	886 2	Y	-0-			-0-
09		1140 N	1137	-0-	-3	-0-	1137 2		Y	-0-			-0-
10		1178 N	1032	-0-	-146	-0-	1 1	1031 2	Y	-0-			-0-
11		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 168		RRCID -> 220750		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604				
06		630 N	617	-0-	-13	-0-	1 1	616 2	Y	-0-			-0-
07		682 N	563	-0-	-119	-0-	2 1	561 2	Y	-0-			-0-
08		620 N	584	-0-	-36	-0-	1 1	583 2	Y	-0-			-0-
09		630 N	618	-0-	-12	-0-	618 2		Y	-0-			-0-
10		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		Y	-0-			-0-
11		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 170		RRCID -> 221735		COMPL. DATE 01/29/2021		TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226				
06		210 N	141	-0-	-69	-0-	141 2		Y	-0-			-0-
07		217 N	162	-0-	-55	-0-	1 1	161 2	Y	-0-			-0-
08		755 N	755	-0-	-0-	-0-	1 1	754 2	Y	-0-			-0-
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-			-0-
10		155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2		Y	-0-			-0-
11		210 N	145	-0-	-65	-0-	145 2		Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	4 1	2069 2	Y	129	129 0		21
							142 9						
07		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	7 1	2000 2	Y	140	139 0		22
							154 9						
08		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	3 1	1786 2	Y	126	128 0		20
							139 9						
09		1830 N	1774	-0-	-56	-0-	1610 2	164 9	Y	149	146 0		23
10		1891 N	1732	-0-	-159	-0-	1 1	1514 2	Y	197	187 0		33
							217 9						
11		1830 N	1548	-0-	-282	-0-	1307 2	241 9	Y	219	218 0		34

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712													

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852													

06		1470 X	659	-0-	-811	-0-	1 1	658 2	Y	-0-			-0-
07		1519 X	823	-0-	-696	-0-	3 1	820 2	Y	-0-			-0-
08		1519 X	426	-0-	-1093	-0-	1 1	425 2	Y	-0-			-0-
09		1470 X	960	-0-	-510	-0-	960 2		Y	-0-			-0-
10		865 N	865	-0-	-0-	-0-	1 1	864 2	Y	-0-			-0-
11		420 N	323	-0-	-97	-0-	323 2		Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982													

06		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	7 1	3241 2	Y	33	33 0		5
							36 9						
07		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	12 1	3528 2	Y	37	36 0		6
							41 9						
08		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	6 1	3390 2	Y	32	33 0		5
							35 9						
09		3270 X	2999	-0-	-271	-0-	2957 2	42 9	Y	38	37 0		6
10		3596 X	3026	-0-	-570	-0-	2 1	2969 2	Y	50	48 0		8
							55 9						
11		3480 X	2998	-0-	-482	-0-	2936 2	62 9	Y	56	55 0		9

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642													

06		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	4 1	1790 2	Y	-0-			-0-
07		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	6 1	1758 2	Y	-0-			-0-
08		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	3 1	1847 2	Y	-0-			-0-
09		1800 N	1776	-0-	-24	-0-	1776 2		Y	-0-			-0-
10		1767 N	1757	-0-	-10	-0-	1 1	1756 2	Y	-0-			-0-
11		1800 N	1665	-0-	-135	-0-	1665 2		Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 175		RRCID -> 225690		COMPL. DATE 02/14/2007			TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	1950 N	809	-0-	-1141	-0-	1	1	652	2	Y	142	144	0	23
						156	9							
07	2046 N	889	-0-	-1157	-0-	2	1	712	2	Y	159	157	0	25
						175	9							
08	1705 N	737	-0-	-968	-0-	1	1	573	2	Y	148	149	0	24
						163	9							
09	810 N	804	-0-	-6	-0-	614	2	190	9	Y	173	170	0	27
10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1	1	1481	2	Y	230	218	0	39
						253	9							
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1438	2	281	9	Y	255	254	0	40
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 181		RRCID -> 226886		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080					
06	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	5	1	2462	2	Y	24	24	0	4
						26	9							
07	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	10	1	3069	2	Y	1	5	0	-0-
						1	9							
08	3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	6	1	3084	2	Y	-0-			-0-
09	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			Y	-0-			-0-
10	3100 N	3106	-0-	-6	-0-	2	1	3104	2	Y	-0-			-0-
11	2856 N	2850	-0-	-6	-0-	2850	2			Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 176		RRCID -> 227037		COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 180		RRCID -> 227576		COMPL. DATE 10/24/2007			TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882					
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	1	1	341	2	Y	-0-			-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	1	1	400	2	Y	-0-			-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	1	1	485	2	Y	-0-			-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-			-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-			-0-
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #: 2		RRCID -> 228577		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960					
06	330 N	300	-0-	-30	-0-	1	1	288	2	Y	10	10	0	2
						11	9							
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	1	1	361	2	Y	11	11	0	2
						12	9							
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	1	1	362	2	Y	10	10	0	2
						11	9							
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	343	2	13	9	Y	12	12	0	2
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	339	2	18	9	Y	16	15	0	3
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	316	2	20	9	Y	18	18	0	3
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 177		RRCID -> 228704		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874					
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	3	1	1265	2	Y	-0-			-0-
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	3	1	1054	2	Y	-0-			-0-
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	2	1	955	2	Y	-0-			-0-
09	960 N	841	-0-	-119	-0-	841	2			Y	-0-			-0-
10	992 N	863	-0-	-129	-0-	1	1	862	2	Y	-0-			-0-
11	930 N	818	-0-	-112	-0-	818	2			Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		1650 N	1195	-0-	-455	-0-		2	1	1193	2	Y	-0-					-0-
07		1767 N	1581	-0-	-186	-0-		5	1	1576	2	Y	-0-					-0-
08		1767 N	1714	-0-	-53	-0-		3	1	1711	2	Y	-0-					-0-
09		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-		1573	2			Y	-0-					-0-
10		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-		1	1	1753	2	Y	-0-					-0-
11		1650 N	1602	-0-	-48	-0-		1602	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000																		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772																		
06		14437 X	14437	-0-	-0-	-0-		29	1	14192	2	Y	196	196	0			32
								216	9									
07		14446 X	14091	-0-	-355	-0-		46	1	13813	2	Y	211	210	0			33
								232	9									
08		14573 X	14573	-0-	-0-	-0-		26	1	14337	2	Y	191	193	0			31
								210	9									
09		14430 X	14034	-0-	-396	-0-		13788	2	246	9	Y	224	220	0			35
10		14911 X	14808	-0-	-103	-0-		9	1	14472	2	Y	297	282	0			50
								327	9									
11		14430 X	13975	-0-	-455	-0-		13611	2	364	9	Y	331	330	0			51

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266																		
06		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-		6	1	2806	2	Y	-0-					-0-
07		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-		9	1	2812	2	Y	-0-					-0-
08		2949 N	2949	-0-	-0-	-0-		5	1	2944	2	Y	-0-					-0-
09		2944 N	2944	-0-	-0-	-0-		2944	2			Y	-0-					-0-
10		2958 N	2958	-0-	-0-	-0-		2	1	2956	2	Y	-0-					-0-
11		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-		2857	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590																		
06		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-		4	1	1768	2	Y	15	15	0			2
								17	9									
07		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-		6	1	1782	2	Y	17	16	0			3
								19	9									
08		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-		3	1	1840	2	Y	14	15	0			2
								15	9									
09		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-		1811	2	20	9	Y	18	17	0			3
10		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-		1	1	1839	2	Y	23	22	0			4
								25	9									
11		1800 N	1761	-0-	-39	-0-		1732	2	29	9	Y	26	26	0			4

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		450 N	416	-0-	-34	-0-	1	1	391	2	Y	22	4
							24	9					
07		465 N	422	-0-	-43	-0-	1	1	409	2	Y	11	2
							12	9					
08		434 N	416	-0-	-18	-0-	1	1	415	2	Y	2	-0-
09		420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2			Y		-0-
10		434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2			Y		-0-
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y		-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058													
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	1	1	429	2	Y	-0-	-0-
07		298 N	298	-0-	-0-	-0-	1	1	297	2	Y	-0-	-0-
08		372 N	260	-0-	-112	-0-	260	2			Y	-0-	-0-
09		420 N	253	-0-	-167	-0-	253	2			Y	-0-	-0-
10		310 N	269	-0-	-41	-0-	269	2			Y	-0-	-0-
11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668													
06		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	5	1	2566	2	Y	-0-	-0-
07		2542 N	2510	-0-	-32	-0-	8	1	2502	2	Y	-0-	-0-
08		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	5	1	2611	2	Y	-0-	-0-
09		2580 N	2505	-0-	-75	-0-	2505	2			Y	-0-	-0-
10		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2	1	2543	2	Y	-0-	-0-
11		2520 N	2480	-0-	-40	-0-	2480	2			Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640													
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-	-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-	-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-	-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-	-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-	-0-
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608													
06		1170 X	744	-0-	-426	-0-	2	1	742	2	Y	-0-	-0-
07		1209 X	622	-0-	-587	-0-	2	1	620	2	Y	-0-	-0-
08		1085 X	524	-0-	-561	-0-	1	1	523	2	Y	-0-	-0-
09		930 X	614	-0-	-316	-0-	614	2			Y	-0-	-0-
10		837 X	756	-0-	-81	-0-	756	2			Y	-0-	-0-
11		750 X	287	-0-	-463	-0-	287	2			Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117													
06		2760 X	2657	-0-	-103	-0-	5	1	2652	2	Y	-0-	-0-
07		2852 X	2426	-0-	-426	-0-	8	1	2418	2	Y	-0-	-0-
08		2852 X	2228	-0-	-624	-0-	4	1	2224	2	Y	-0-	-0-
09		2670 X	2503	-0-	-167	-0-	2503	2			Y	-0-	-0-
10		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2	1	2794	2	Y	-0-	-0-
11		2670 X	2257	-0-	-413	-0-	2257	2			Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		198	RRCID ->	235672	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	8320 - 8330	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	12	1	5708	2	Y	2676	2675 0	439
						2944	9						
07	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	18	1	5524	2	Y	2883	2873 0	449
						3171	9						
08	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	9	1	5087	2	Y	2618	2647 0	420
						2880	9						
09	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	4732	2	2496	9	Y	2269	2337 0	352
10	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	3	1	4779	2	Y	85	423 0	14
						94	9						
11	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4482	2	105	9	Y	95	94 0	15

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		196	RRCID ->	237128	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	8400 - 10246	
06	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	5	1	2366	2	Y	-0-	-0-	
07	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	9	1	2753	2	Y	-0-	-0-	
08	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	5	1	2839	2	Y	-0-	-0-	
09	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-	-0-	
10	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2	1	2799	2	Y	-0-	-0-	
11	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		201	RRCID ->	237558	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	10391	PERF.	8250 - 8298	
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	2	1	1127	2	Y	-0-	-0-	
07	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	4	1	1147	2	Y	-0-	-0-	
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	2	1	1180	2	Y	-0-	-0-	
09	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	1121	2			Y	-0-	-0-	
10	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	1	1	1124	2	Y	-0-	-0-	
11	1140 N	731	-0-	-409	-0-	731	2			Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		190	RRCID ->	240328	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	12083	PERF.	9301 - 9311	
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	39	2	4	9	Y	4	3 0	1
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-	1 0	-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-	-0-	-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-	-0-	-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		199	RRCID ->	240340	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10412	PERF.	8242 - 10114	
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	1	1	547	2	Y	5	5 0	1
						6	9						
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	2	1	567	2	Y	6	6 0	1
						7	9						
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	1	1	566	2	Y	5	5 0	1
						6	9						
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	540	2	7	9	Y	6	6 0	1
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	541	2	9	9	Y	8	8 0	1
11	540 N	515	-0-	-25	-0-	505	2	10	9	Y	9	9 0	1

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	156	2	1	9	Y	1	2	0	-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	211	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	268	2	7	9	Y	6	5	0	1
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	256	2	3	9	Y	3	4	0	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778														
06	7080 X	6411	-0-	-669	-0-	13	1	6177	2	Y	201	201	0	33
						221	9							
07	7316 X	7011	-0-	-305	-0-	22	1	6751	2	Y	216	215	0	34
						238	9							
08	7161 X	6665	-0-	-496	-0-	12	1	6436	2	Y	197	199	0	32
						217	9							
09	6900 X	6883	-0-	-17	-0-	6630	2	253	9	Y	230	226	0	36
10	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	4	1	6737	2	Y	305	290	0	51
						336	9							
11	6780 X	6706	-0-	-74	-0-	6332	2	374	9	Y	340	338	0	53

STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462														
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
09	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613														
06	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	5	1	2639	2	Y	18	18	0	3
						20	9							
07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	8	1	2414	2	Y	20	20	0	3
						22	9							
08	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	4	1	2368	2	Y	18	18	0	3
						20	9							
09	2310 N	2233	-0-	-77	-0-	2210	2	23	9	Y	21	21	0	3
10	2387 N	2230	-0-	-157	-0-	1	1	2198	2	Y	28	26	0	5
						31	9							
11	2310 N	2176	-0-	-134	-0-	2142	2	34	9	Y	31	31	0	5

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602														
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	2	1	782	2	Y	-0-			-0-
07	775 N	381	-0-	-394	-0-	1	1	380	2	Y	-0-			-0-
08	775 N	492	-0-	-283	-0-	1	1	491	2	Y	-0-			-0-
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-			-0-
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	1	1	905	2	Y	-0-			-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

 HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	900 N	850	-0-	-50	-0-	2	1	848	2	Y	-0-			-0-
07	899 N	892	-0-	-7	-0-	3	1	889	2	Y	-0-			-0-
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	2	1	896	2	Y	-0-			-0-
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-			-0-
10	899 N	863	-0-	-36	-0-	1	1	862	2	Y	-0-			-0-
11	870 N	813	-0-	-57	-0-	813	2			Y	-0-			-0-

 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 10828 - 10838

06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	3	1	1317	2	Y	11	11	0	2
						12	9							
07	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	7	1	2167	2	Y	-0-	2	0	-0-
08	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	4	1	2095	2	Y	-0-			-0-
09	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-			-0-
10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1	1	1983	2	Y	-0-			-0-
11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-			-0-

 STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7482 - 8768

06	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	12	1	5779	2	Y	-0-			-0-
07	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	14	1	4184	2	Y	-0-			-0-
08	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	10	1	5375	2	Y	-0-			-0-
09	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			Y	-0-			-0-
10	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	3	1	5093	2	Y	-0-			-0-
11	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			Y	-0-			-0-

 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326

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

 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630

06	2730 X	2686	-0-	-44	-0-	6	1	2680	2	Y	-0-	6	0	-0-
07	2821 X	2706	-0-	-115	-0-	9	1	2697	2	Y	-0-			-0-
08	2790 X	2736	-0-	-54	-0-	5	1	2731	2	Y	-0-			-0-
09	2700 X	2613	-0-	-87	-0-	2613	2			Y	-0-			-0-
10	2790 X	2668	-0-	-122	-0-	2	1	2666	2	Y	-0-			-0-
11	2700 X	2532	-0-	-168	-0-	2532	2			Y	-0-			-0-

 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6862 - 6929

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

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418															
06		3180 X	3171	-0-	-9	-0-	6	1	3030	2	Y	123	123	0	20
							135	9							
07		3286 X	3156	-0-	-130	-0-	10	1	2999	2	Y	134	133	0	21
							147	9							
08		3255 X	3158	-0-	-97	-0-	5	1	3021	2	Y	120	122	0	19
							132	9							
09		3180 X	3061	-0-	-119	-0-	2905	2	156	9	Y	142	139	0	22
10		3286 X	3255	-0-	-31	-0-	2	1	3045	2	Y	189	179	0	32
							208	9							
11		3180 X	3077	-0-	-103	-0-	2847	2	230	9	Y	209	209	0	32

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870															
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
07		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
08		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-			-0-
09		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
10		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
11		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-			-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8493 - 8520															
06		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	223	1	2446	2	Y	123	125	1	59
							135	9							
07		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	249	1	2479	2	Y	111	129	1	41
							122	9							
08		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	170	1	2415	2	Y	141	64	1	118
							155	9							
09		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	136	1	2294	2	Y	100	183	1	35
							110	9							
10		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	168	1	2309	2	Y	113	61	1	87
							124	9							
11		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	143	1	2161	2	Y	120	124	1	83
							132	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108															
06		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	4	1	2051	2	Y	-0-			-0-
07		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	7	1	2131	2	Y	-0-			-0-
08		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	4	1	2134	2	Y	-0-			-0-
09		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-			-0-
10		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	1	1	2108	2	Y	-0-			-0-
11		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		215	RRCID ->	248204	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	10120 - 10130	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2490 N	2472	-0-	-18	-0-	5 1	2279	2	Y	171	171	0	28
						188 9							
07	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	8 1	2307	2	Y	185	184	0	29
						204 9							
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	4 1	2293	2	Y	167	169	0	27
						184 9							
09	2460 N	2031	-0-	-429	-0-	1815 2	216	9	Y	196	193	0	30
10	2511 N	2321	-0-	-190	-0-	1 1	2033	2	Y	261	247	0	44
						287 9							
11	2400 N	2257	-0-	-143	-0-	1939 2	318	9	Y	289	288	0	45

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		211	RRCID ->	248395	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	9684 - 9692	
06	3000 N	3013	-0-	13	13	6 1	3007	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	3224	-0-	124	137	11 1	3213	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	3106	-0-	6	143	6 1	3100	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	2982	-0-	-18	125	2982 2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3030 X	2905	-0-	-125	-0-	2 1	2903	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		216	RRCID ->	248437	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	7768 - 10166	
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	2 1	1182	2	Y	22	22	0	4
						24 9							
07	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	3 1	1048	2	Y	24	24	0	4
						26 9							
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	2 1	1020	2	Y	22	22	0	4
						24 9							
09	1200 N	1070	-0-	-130	-0-	1042 2	28	9	Y	25	25	0	4
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1 1	1047	2	Y	34	32	0	6
						37 9							
11	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	961 2	42	9	Y	38	38	0	6

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		212	RRCID ->	248457	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	12090	PERF.	8506 - 8514	
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	3 1	1578	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	5 1	1615	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	3 1	1670	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1612 N	1611	-0-	-1	-0-	1 1	1610	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1620 N	1509	-0-	-111	-0-	1509 2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		217	RRCID ->	248517	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	10894	PERF.	8828 - 9254	
06	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	8 1	3727	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	13 1	3932	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	7 1	3949	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912 2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3 1	3924	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798 2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		223	RRCID ->	254154	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	11409	PERF.	8664 - 10088	
06	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	8 1	3743	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3627 X	3550	-0-	-77	-0-	12 1	3538	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3627 X	3580	-0-	-47	-0-	6 1	3574	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3750 X	3318	-0-	-432	-0-	3318 2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3875 X	3650	-0-	-225	-0-	2 1	3648	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3750 X	3356	-0-	-394	-0-	3356 2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009											TOTAL DEPTH	10464	PERF.	8746 - 9252	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06		1500 N	1185	-0-	-315	-0-	2	1	1183	2	Y	-0-		-0-	
07		1364 N	1077	-0-	-287	-0-	4	1	1073	2	Y	-0-		-0-	
08		1178 N	990	-0-	-188	-0-	2	1	988	2	Y	-0-		-0-	
09		1200 N	820	-0-	-380	-0-	820	2			Y	-0-		-0-	
10		1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1	1	1070	2	Y	-0-		-0-	
11		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010											TOTAL DEPTH	10569	PERF.	8480 - 9456	
06		360 N	331	-0-	-29	-0-	1	1	330	2	Y	-0-		-0-	
07		372 N	325	-0-	-47	-0-	1	1	324	2	Y	-0-		-0-	
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	327	2	Y	-0-		-0-	
09		330 N	320	-0-	-10	-0-	320	2			Y	-0-		-0-	
10		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-		-0-	
11		330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010											TOTAL DEPTH	11534	PERF.	9232 - 11314	
06		710 N	710	-0-	-0-	-0-	1	1	709	2	Y	-0-		-0-	
07		713 N	703	-0-	-10	-0-	2	1	701	2	Y	-0-		-0-	
08		710 N	710	-0-	-0-	-0-	1	1	709	2	Y	-0-		-0-	
09		720 N	678	-0-	-42	-0-	678	2			Y	-0-		-0-	
10		713 N	685	-0-	-28	-0-	685	2			Y	-0-		-0-	
11		690 N	632	-0-	-58	-0-	632	2			Y	-0-		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010											TOTAL DEPTH	10991	PERF.	8703 - 10852	
06		3870 X	3192	-0-	-678	-0-	7	1	3185	2	Y	-0-		-0-	
07		3999 X	2901	-0-	-1098	-0-	10	1	2891	2	Y	-0-		-0-	
08		3999 X	3050	-0-	-949	-0-	5	1	3045	2	Y	-0-		-0-	
09		3870 X	2902	-0-	-968	-0-	2902	2			Y	-0-		-0-	
10		3348 X	2985	-0-	-363	-0-	2	1	2983	2	Y	-0-		-0-	
11		3180 X	2861	-0-	-319	-0-	2861	2			Y	-0-		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010											TOTAL DEPTH	10256	PERF.	7714 - 9591	
06		2040 N	1841	-0-	-199	-0-	4	1	1780	2	Y	52	52	0	8
							57	9							
07		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	6	1	1854	2	Y	56	55	0	9
							62	9							
08		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	3	1	1864	2	Y	49	50	0	8
							54	9							
09		1830 N	1658	-0-	-172	-0-	1593	2	65	9	Y	59	58	0	9
10		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	1	1	2203	2	Y	79	75	0	13
							87	9							
11		1860 N	1290	-0-	-570	-0-	1212	2	78	9	Y	71	73	0	11

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010											TOTAL DEPTH	11422	PERF.	9052 - 9834	
06		240 N	221	-0-	-19	-0-	209	2	12	9	Y	11	12	0	2
07		279 N	272	-0-	-7	-0-	1	1	235	2	Y	33	30	0	5
							36	9							
08		341 N	279	-0-	-62	-0-	264	2	15	9	Y	14	17	0	2
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	239	2	69	9	Y	63	55	0	10
10		279 N	245	-0-	-34	-0-	232	2	13	9	Y	12	20	0	2
11		270 N	250	-0-	-20	-0-	206	2	44	9	Y	40	36	0	6

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #:		6	RRCID ->	257768	COMPL. DATE	10/11/2009	TOTAL DEPTH	12415	PERF.	7310 - 9684	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	6 1	2694 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	10 1	2966 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	3100 N	3114	-0-	14	14	6 1	3108 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	2953 N	2939	-0-	-14	-0-	2939 2		Y	-0-	-0-			-0-
10	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2 1	2995 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2		Y	-0-	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		226	RRCID ->	257978	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	10837	PERF.	9322 - 10254	
06	780 N	398	-0-	-382	-0-	1 1	397 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	744 N	575	-0-	-169	-0-	2 1	573 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	651 N	509	-0-	-142	-0-	1 1	508 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		Y	-0-	-0-			-0-
10	589 N	550	-0-	-39	-0-	550 2		Y	-0-	-0-			-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		Y	-0-	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		156	RRCID ->	259275	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	12112	PERF.	9580 - 9590	
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	1 1	475 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	2 1	514 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	1 1	517 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		Y	-0-	-0-			-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		Y	-0-	-0-			-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		Y	-0-	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		132	RRCID ->	259310	COMPL. DATE	06/30/2017	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	5400 - 5410	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		147	RRCID ->	259447	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	7874 - 7928	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		227	RRCID ->	260645	COMPL. DATE	02/15/2011	TOTAL DEPTH	10708	PERF.	9084 - 10496	
06	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	5 1	2454 2	Y	33	33	0		5
						36 9							
07	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	8 1	2417 2	Y	37	36	0		6
						41 9							
08	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	4 1	2387 2	Y	31	32	0		5
						34 9							
09	2490 N	2359	-0-	-131	-0-	2317 2	42 9	Y	38	37	0		6
10	2480 N	2368	-0-	-112	-0-	2 1	2311 2	Y	50	48	0		8
						55 9							
11	2340 N	2257	-0-	-83	-0-	2198 2	59 9	Y	54	54	0		8

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 225		RRCID -> 261714		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 230		RRCID -> 261716		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606				
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-			-0-
07	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	5	1	Y	-0-			-0-
08	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-			-0-
09	1650 N	1598	-0-	-52	-0-	1598	2	Y	-0-			-0-
10	1674 N	1523	-0-	-151	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
11	1650 N	1344	-0-	-306	-0-	1344	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 238		RRCID -> 262196		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750				
06	4920 X	4698	-0-	-222	-0-	10	1	Y	-0-			-0-
07	4991 X	4762	-0-	-229	-0-	16	1	Y	-0-			-0-
08	4929 X	4893	-0-	-36	-0-	9	1	Y	-0-			-0-
09	4710 X	4639	-0-	-71	-0-	4639	2	Y	-0-			-0-
10	4867 X	4674	-0-	-193	-0-	3	1	Y	-0-			-0-
11	4740 X	4461	-0-	-279	-0-	4461	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 229		RRCID -> 263139		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516				
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-			-0-
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-			-0-
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-			-0-
09	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	1340	2	Y	-0-			-0-
10	1364 N	1232	-0-	-132	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
11	1350 N	1213	-0-	-137	-0-	1213	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 228		RRCID -> 263140		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084				
06	4950 X	4889	-0-	-61	-0-	10	1	Y	19	19	0	3
						21	9					
07	5177 X	4862	-0-	-315	-0-	16	1	Y	20	20	0	3
						22	9					
08	5177 X	4933	-0-	-244	-0-	9	1	Y	18	18	0	3
						20	9					
09	5010 X	4466	-0-	-544	-0-	4443	2	Y	21	21	0	3
10	5053 X	4224	-0-	-829	-0-	3	1	Y	29	27	0	5
						32	9					
11	4890 X	4032	-0-	-858	-0-	3998	2	Y	31	31	0	5

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 234		RRCID -> 264143		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325				
06	1170 X	886	-0-	-284	-0-	2	1	Y	-0-			-0-
07	1178 X	822	-0-	-356	-0-	3	1	Y	-0-			-0-
08	1178 X	813	-0-	-365	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
09	900 X	875	-0-	-25	-0-	875	2	Y	-0-			-0-
10	930 X	762	-0-	-168	-0-	762	2	Y	-0-			-0-
11	900 X	699	-0-	-201	-0-	699	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 233		RRCID -> 264144		COMPL. DATE 07/03/2011			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1800 N	1362	-0-	-438	-0-	3 1	1265 2	Y	85	85 0		14
						94 9						
07	1798 N	1621	-0-	-177	-0-	5 1	1516 2	Y	91	91 0		14
						100 9						
08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	3 1	1536 2	Y	83	84 0		13
						91 9						
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1497 2	107 9	Y	97	95 0		15
10	1612 N	1462	-0-	-150	-0-	1 1	1319 2	Y	129	122 0		22
						142 9						
11	1590 N	1510	-0-	-80	-0-	1353 2	157 9	Y	143	143 0		22
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 235		RRCID -> 264145		COMPL. DATE 05/02/2013			TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833			
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	5 1	2193 2	Y	-0-			-0-
07	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	7 1	1979 2	Y	-0-			-0-
08	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	4 1	1997 2	Y	-0-			-0-
09	2190 N	2020	-0-	-170	-0-	2020 2		Y	-0-			-0-
10	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	1 1	2073 2	Y	-0-			-0-
11	1950 N	1936	-0-	-14	-0-	1936 2		Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 231		RRCID -> 264318		COMPL. DATE 06/12/2012			TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928			
06	2340 N	2329	-0-	-11	-0-	5 1	2276 2	Y	44	45 0		7
						48 9						
07	2449 N	2333	-0-	-116	-0-	8 1	2325 2	Y	-0-	7 0		-0-
08	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	4 1	2350 2	Y	-0-			-0-
09	2340 N	2254	-0-	-86	-0-	2254 2		Y	-0-			-0-
10	2325 N	2288	-0-	-37	-0-	1 1	2287 2	Y	-0-			-0-
11	2280 N	2136	-0-	-144	-0-	2136 2		Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 246		RRCID -> 265950		COMPL. DATE 07/30/2012			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358			
06	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	7 1	3425 2	Y	10	10 0		2
						11 9						
07	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	12 1	3478 2	Y	11	11 0		2
						12 9						
08	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	6 1	3499 2	Y	10	10 0		2
						11 9						
09	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3387 2	13 9	Y	12	12 0		2
10	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	2 1	3453 2	Y	16	15 0		3
						18 9						
11	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3280 2	20 9	Y	18	18 0		3
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 237		RRCID -> 265999		COMPL. DATE 04/17/2012			TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930			
06	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	5 1	2574 2	Y	-0-			-0-
07	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	9 1	2604 2	Y	-0-			-0-
08	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	4 1	2512 2	Y	-0-			-0-
09	2580 N	2446	-0-	-134	-0-	2446 2		Y	-0-			-0-
10	2604 N	2590	-0-	-14	-0-	2 1	2588 2	Y	-0-			-0-
11	2430 N	2391	-0-	-39	-0-	2391 2		Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 232		RRCID -> 266005		COMPL. DATE 05/04/2019			TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8622 - 10145			
06	3990 X	3859	-0-	-131	-0-	8 1	3851 2	Y	-0-			-0-
07	3999 X	3887	-0-	-112	-0-	13 1	3874 2	Y	-0-			-0-
08	3999 X	3934	-0-	-65	-0-	7 1	3927 2	Y	-0-			-0-
09	3870 X	3795	-0-	-75	-0-	3795 2		Y	-0-			-0-
10	3999 X	3773	-0-	-226	-0-	2 1	3771 2	Y	-0-			-0-
11	3870 X	3567	-0-	-303	-0-	3567 2		Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		300 N	277	-0-	-23	-0-	1 1	276 2	Y	-0-			-0-
07		341 N	283	-0-	-58	-0-	1 1	282 2	Y	-0-			-0-
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	1 1	289 2	Y	-0-			-0-
09		270 N	264	-0-	-6	-0-	264 2		Y	-0-			-0-
10		279 N	266	-0-	-13	-0-	266 2		Y	-0-			-0-
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450													
06		4620 X	4358	-0-	-262	-0-	9 1	4349 2	Y	-0-			-0-
07		4774 X	4587	-0-	-187	-0-	15 1	4572 2	Y	-0-			-0-
08		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	8 1	4517 2	Y	-0-			-0-
09		4350 X	4324	-0-	-26	-0-	4324 2		Y	-0-			-0-
10		4588 X	3749	-0-	-839	-0-	2 1	3747 2	Y	-0-			-0-
11		4440 X	4187	-0-	-253	-0-	4187 2		Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630													
06		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	7 1	3304 2	Y	104	104 0		17
							114 9						
07		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	11 1	3315 2	Y	113	112 0		18
							124 9						
08		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	6 1	3387 2	Y	101	103 0		16
							111 9						
09		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3228 2	133 9	Y	121	118 0		19
10		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	2 1	3282 2	Y	159	151 0		27
							175 9						
11		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3102 2	194 9	Y	176	176 0		27

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894													
06		840 N	45	-0-	-795	-0-	45 2		Y	-0-			-0-
07		899 N	95	-0-	-804	-0-	95 2		Y	-0-			-0-
08		558 N	61	-0-	-497	-0-	61 2		Y	-0-			-0-
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-			-0-
10		93 N	38	-0-	-55	-0-	38 2		Y	-0-			-0-
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2		Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558													
06		1800 N	1684	-0-	-116	-0-	3 1	1681 2	Y	-0-	6 0		-0-
07		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	6 1	1865 2	Y	12	10 0		2
							13 9						
08		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	3 1	1815 2	Y	-0-	2 0		-0-
09		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		Y	-0-			-0-
10		1891 N	1752	-0-	-139	-0-	1 1	1751 2	Y	-0-			-0-
11		1770 N	1692	-0-	-78	-0-	1692 2		Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7704 - 7755															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420															
06		3420 X	3174	-0-	-246	-0-	7	1	3167	2	Y	-0-			-0-
07		3472 X	3380	-0-	-92	-0-	11	1	3369	2	Y	-0-			-0-
08		3441 X	3211	-0-	-230	-0-	6	1	3205	2	Y	-0-			-0-
09		3210 X	2993	-0-	-217	-0-	2993	2			Y	-0-			-0-
10		3379 X	3064	-0-	-315	-0-	2	1	3062	2	Y	-0-			-0-
11		3270 X	2951	-0-	-319	-0-	2951	2			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 8447 - 11170															
06		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	8	1	3738	2	Y	4	4	0	1
07		6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	21	1	6252	2	Y	4	4	0	1
08		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	11	1	5878	2	Y	4	4	0	1
09		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5456	2	4	9	Y	4	4	0	1
10		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	4	1	5461	2	Y	5	5	0	1
11		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5079	2	7	9	Y	6	6	0	1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420															
06		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	11	1	5526	2	Y	-0-			-0-
07		5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	19	1	5840	2	Y	-0-			-0-
08		5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	11	1	5979	2	Y	-0-			-0-
09		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			Y	-0-			-0-
10		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	4	1	5978	2	Y	-0-			-0-
11		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352															
06		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	5	1	2305	2	Y	-0-			-0-
07		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	8	1	2449	2	Y	-0-			-0-
08		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	4	1	2461	2	Y	-0-			-0-
09		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-			-0-
10		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2	1	2480	2	Y	-0-			-0-
11		2250 N	2218	-0-	-32	-0-	2218	2			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940															
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	15	2	9	9	Y	8	7	0	1
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	19	2	2	9	Y	2	3	0	-0-
08		186 N	21	-0-	-165	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	4 1	2063 2	Y	52	51 0	9	
						57 9						
07	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	7 1	2205 2	Y	56	56 0	9	
						62 9						
08	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	4 1	2294 2	Y	50	51 0	8	
						55 9						
09	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2235 2	66 9	Y	60	59 0	9	
10	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	1 1	2266 2	Y	79	75 0	13	
						87 9						
11	2280 N	2061	-0-	-219	-0-	1963 2	98 9	Y	89	88 0	14	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220												
06	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	6 1	2784 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	2697 N	2652	-0-	-45	-0-	9 1	2643 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	5 1	2640 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	2790 N	2602	-0-	-188	-0-	2602 2		Y	-0-	-0-	-0-	
10	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2 1	2726 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	2550 N	2496	-0-	-54	-0-	2496 2		Y	-0-	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506												
06	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	7 1	3386 2	Y	17	17 0	3	
						19 9						
07	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	12 1	3566 2	Y	19	19 0	3	
						21 9						
08	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	6 1	3455 2	Y	17	17 0	3	
						19 9						
09	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3475 2	22 9	Y	20	20 0	3	
10	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	2 1	3460 2	Y	26	25 0	4	
						29 9						
11	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3230 2	33 9	Y	30	29 0	5	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140												
06	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	11 1	5104 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	17 1	4986 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	9 1	5178 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969 2		Y	-0-	-0-	-0-	
10	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	3 1	5050 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843 2		Y	-0-	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 7806 - 9155												
06	5850 X	5802	-0-	-48	-0-	12 1	5790 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	6045 X	5809	-0-	-236	-0-	19 1	5790 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	5952 X	5867	-0-	-85	-0-	10 1	5857 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	5790 X	5633	-0-	-157	-0-	5633 2		Y	-0-	-0-	-0-	
10	5983 X	5732	-0-	-251	-0-	4 1	5728 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	5790 X	5382	-0-	-408	-0-	5382 2		Y	-0-	-0-	-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	4 1	1707 2	Y	39	40 0		6
							43 9						
07		1767 N	1677	-0-	-90	-0-	6 1	1671 2	Y	-0-	6 0		-0-
08		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	3 1	1717 2	Y	-0-			-0-
09		1740 N	1653	-0-	-87	-0-	1653 2		Y	-0-			-0-
10		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1 1	1673 2	Y	-0-			-0-
11		1650 N	1548	-0-	-102	-0-	1548 2		Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342													
06		1590 N	1554	-0-	-36	-0-	3 1	1531 2	Y	18	18 0		3
							20 9						
07		1643 N	1543	-0-	-100	-0-	5 1	1517 2	Y	19	19 0		3
							21 9						
08		1519 N	1433	-0-	-86	-0-	3 1	1410 2	Y	18	18 0		3
							20 9						
09		1560 N	1313	-0-	-247	-0-	1291 2	22 9	Y	20	20 0		3
10		1550 N	1407	-0-	-143	-0-	1 1	1377 2	Y	26	25 0		4
							29 9						
11		1380 N	1371	-0-	-9	-0-	1337 2	34 9	Y	31	30 0		5

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310													
06		851 N	851	-0-	-0-	-0-	2 1	826 2	Y	21	21 0		3
							23 9						
07		838 N	838	-0-	-0-	-0-	3 1	809 2	Y	24	23 0		4
							26 9						
08		847 N	847	-0-	-0-	-0-	1 1	824 2	Y	20	21 0		3
							22 9						
09		854 N	854	-0-	-0-	-0-	826 2	28 9	Y	25	24 0		4
10		863 N	863	-0-	-0-	-0-	1 1	827 2	Y	32	31 0		5
							35 9						
11		810 N	802	-0-	-8	-0-	761 2	41 9	Y	37	36 0		6

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8770 - 9940													
06		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	4 1	2106 2	Y	6	6 0		1
							7 9						
07		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	6 1	1721 2	Y	6	6 0		1
							7 9						
08		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	4 1	2198 2	Y	6	6 0		1
							7 9						
09		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2255 2	8 9	Y	7	7 0		1
10		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2 1	2414 2	Y	8	8 0		1
							9 9						
11		2130 N	1727	-0-	-403	-0-	1715 2	12 9	Y	11	10 0		2

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330													
06		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	10 1	4748 2	Y	9	9 0		1
							10 9						
07		4588 X	4449	-0-	-139	-0-	15 1	4422 2	Y	11	10 0		2
							12 9						
08		4588 X	4357	-0-	-231	-0-	8 1	4340 2	Y	8	9 0		1
							9 9						
09		4770 X	3659	-0-	-1111	-0-	3647 2	12 9	Y	11	10 0		2
10		4929 X	3594	-0-	-1335	-0-	2 1	3580 2	Y	11	11 0		2
							12 9						
11		4770 X	4053	-0-	-717	-0-	4036 2	17 9	Y	15	15 0		2

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		300 N	75	-0-	-225	-0-	69 2	6 9	Y	5	5 0		1
07		899 N	134	-0-	-765	-0-	128 2	6 9	Y	5	5 0		1
08		248 N	150	-0-	-98	-0-	147 2	3 9	Y	3	3 0		1
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	263 2	6 9	Y	5	5 0		1
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-	321 2	9 9	Y	8	8 0		1
11		150 N	72	-0-	-78	-0-	65 2	7 9	Y	6	6 0		1

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612													
06		3390 X	3301	-0-	-89	-0-	7 1	3232 2	Y	56	56 0		9
							62 9						
07		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	11 1	3230 2	Y	60	60 0		9
							66 9						
08		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	6 1	3298 2	Y	55	55 0		9
							61 9						
09		3300 X	3212	-0-	-88	-0-	3142 2	70 9	Y	64	63 0		10
10		3410 X	3258	-0-	-152	-0-	2 1	3162 2	Y	85	81 0		14
							94 9						
11		3300 X	3115	-0-	-185	-0-	3009 2	106 9	Y	96	95 0		15

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338													
06		713 N	713	-0-	-0-	-0-	1 1	712 2	Y	-0-			-0-
07		718 N	718	-0-	-0-	-0-	2 1	716 2	Y	-0-			-0-
08		781 N	781	-0-	-0-	-0-	1 1	780 2	Y	-0-			-0-
09		720 N	692	-0-	-28	-0-	692 2		Y	-0-			-0-
10		713 N	661	-0-	-52	-0-	661 2		Y	-0-			-0-
11		750 N	614	-0-	-136	-0-	614 2		Y	-0-			-0-

BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467													
06		8100 X	7504	-0-	-596	-0-	627 1	6865 2	Y	11	19 1		33
							12 9						
07		7874 X	7673	-0-	-201	-0-	700 1	6961 2	Y	11	12 1		32
							12 9						
08		7874 X	7234	-0-	-640	-0-	475 1	6745 2	Y	13	6 1		39
							14 9						
09		7500 X	6888	-0-	-612	-0-	384 1	6494 2	Y	9	17 1		31
							10 9						
10		7750 X	7012	-0-	-738	-0-	475 1	6525 2	Y	11	6 1		36
							12 9						
11		7500 X	6815	-0-	-685	-0-	424 1	6380 2	Y	10	11 1		35
							11 9						

DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 10 RRCID -> 288888 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8120 - 8237													
06		1530 N	1513	-0-	-17	-0-	127 1	1386 2	N	-0-			-0-
07		1643 N	1536	-0-	-107	-0-	140 1	1396 2	N	-0-			-0-
08		1581 N	1505	-0-	-76	-0-	99 1	1406 2	N	-0-			-0-
09		1500 N	1389	-0-	-111	-0-	78 1	1311 2	N	-0-			-0-
10		1550 N	1412	-0-	-138	-0-	96 1	1316 2	N	-0-			-0-
11		1470 N	1441	-0-	-29	-0-	90 1	1351 2	N	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075												
SLICK WELL #: 2 RRCID -> 294506 COMPL. DATE 02/18/2023 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6242 - 6602												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		19440 X	451	-0-	-18989	-0-	125	1	326	3	Y	413
07		16213 X	-0-	-0-	-16213	-0-					Y	413
08		3255 X	630	-0-	-2625	-0-	630	3			Y	252
09		3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	252
10		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	252
11		600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	252

SMITH PRODUCTION INC. 789662												
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852												
06		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	302
07		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	302
08		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	302
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	302
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548												
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416												
06		1080 N	986	-0-	-94	-0-	960	2	26	9	N	157
07		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1034	2	66	9	N	30
08		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1062	2	33	9	N	60
09		990 N	930	-0-	-60	-0-	898	2	32	9	N	89
10		1085 N	1037	-0-	-48	-0-	1012	2	25	9	N	112
*11		1050 N	775	-0-	-275	-0-	750	2	25	9	N	135

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		//CONT.//		846548								
BENTSEN BROS. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	254599	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	8744 - 9352
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	870 N	699	-0-	-171	-0-	699 2		N	-0-			12
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-			12
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-			12
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			12
10	837 N	757	-0-	-80	-0-	757 2		N	-0-			12
*11	720 N	623	-0-	-97	-0-	623 2		N	-0-			12

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566					CNTY: STARR			
ECHOLS		WELL #:		1	RRCID ->	161410	COMPL. DATE	05/23/2017	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8544 - 8560
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			151
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			151
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			151
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			151
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			151

ECHOLS		WELL #:		2	RRCID ->	164446	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9330 - 9450
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54

HINDE (4850 FRIO)				41537 570	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
FAULCONER ENERGY, LLC		WELL #:		5 U	RRCID ->	122129	COMPL. DATE	08/18/1986	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	4854 - 4879
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOFFMAN (WILCOX)				41937 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		2	RRCID ->	212342	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	16055	PERF.	13643 - 14004
06	2070 N	1939	-0-	-131	-0-	120 1	1819 2	N	-0-			-0-
07	2108 N	1794	-0-	-314	-0-	112 1	1682 2	N	-0-			-0-
08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	124 1	1703 2	N	-0-			-0-
09	1950 N	1689	-0-	-261	-0-	52 1	1637 2	N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOFFMAN 116		WELL #:		1	RRCID ->	213792	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	13437 - 13935
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

HOFFMAN (2000)		41937 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336														
HOFFMAN		WELL #:		RRCID -> 271344		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2112 - 2118								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2014																

HOFFMAN, EAST		41938 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688														
GREEN		WELL #:		RRCID -> 276009		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1953 - 1959								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2024																

HOLLY BEACH (LM- 4)		42282 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON								
DEGUELLO OPERATING LLC		210225														
STATE TRACT 726		WELL #:		RRCID -> 249030		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8224 - 8234								
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		42403 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
PALMER STATE 348		WELL #:		RRCID -> 175711		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 12550 PERF. 11284 - 12396								
06	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	253	1	1575	2	Y	23	31	1			9
						25	9									
07	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	252	1	1570	2	Y	27	15	1			21
						30	9									
08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	285	1	1673	2	Y	23	29	1			15
						25	9									
09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	258	1	1534	2	Y	9	8	1			16
						10	9									
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	256	1	1549	2	Y	28	32	1			12
						31	9									
*11	1740 N	1611	-0-	-129	-0-	195	1	1392	2	Y	22	16	1			18
						24	9									

PALMER STATE 348		WELL #:		RRCID -> 182101		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10942 - 12140								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		25	RRCID ->	183272	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	12402	PERF.10962	- 12298	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	154 1	1864 2		N	-0-			-0-
07	2201 N	1595	-0-	-606	-0-	113 1	1482 2		N	-0-			-0-
08	2201 N	1817	-0-	-384	-0-	144 1	1673 2		N	-0-			-0-
09	2010 N	1779	-0-	-231	-0-	161 1	1618 2		N	-0-			-0-
10	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	164 1	1679 2		N	-0-			-0-
11	1770 N	1582	-0-	-188	-0-	159 1	1423 2		N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		27	RRCID ->	187331	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	12544	PERF.10390	- 12343	
06	1170 N	432	-0-	-738	-0-	33 1	399 2		N	-0-			-0-
07	1333 N	815	-0-	-518	-0-	58 1	757 2		N	-0-			-0-
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	133 1	1542 2		N	-0-			-0-
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	65 1	659 2		N	-0-			-0-
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	80 1	824 2		N	-0-			-0-
11	1290 N	1084	-0-	-206	-0-	109 1	975 2		N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		28	RRCID ->	189568	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10360	- 12327	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALMER 347		WELL #:		5R	RRCID ->	191724	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	12740	PERF.10355	- 11662	
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	95 1	592 2		Y	-0-			-0-
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	96 1	597 2		Y	-0-			-0-
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	98 1	574 2		Y	-0-			-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	74 1	442 2		Y	-0-			-0-
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	83 1	505 2		Y	-0-			-0-
*11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	72 1	511 2		Y	-0-			-0-

PALMER STATE 348		WELL #:		6	RRCID ->	193641	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10386	- 11973	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PALMER STATE 348		WELL #:		8	RRCID ->	200004	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	12643	PERF.10425	- 11681	
06	2070 N	2060	-0-	-10	-0-	276 1	1716 2		Y	62	84 1		24
						68 9							
07	2046 N	2044	-0-	-2	-0-	272 1	1692 2		Y	73	41 1		56
						80 9							
08	2139 N	1815	-0-	-324	-0-	254 1	1492 2		Y	63	78 1		41
						69 9							
09	2070 N	1297	-0-	-773	-0-	183 1	1088 2		Y	24	21 1		44
						26 9							
10	2046 N	1884	-0-	-162	-0-	256 1	1547 2		Y	74	86 1		32
						81 9							
*11	1770 N	1675	-0-	-95	-0-	198 1	1411 2		Y	60	43 1		49
						66 9							

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 42403 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
PALMER STATE 348		WELL #: 9		RRCID -> 206817		COMPL. DATE 04/30/2004			TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	36	1	224	2	Y	83		183
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	91	9	214	2	Y	53	186 1	50
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	34	1	233	2	Y	103		153
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	58	9	200	2	Y	59	187 1	25
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	40	1	218	2	Y	62		87
*11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	113	9	191	2	Y	73		160
						34	1						
						65	9						
						36	1						
						68	9						
						27	1						
						80	9						

PALMER STATE 348		WELL #: 10		RRCID -> 209790		COMPL. DATE 03/13/2005			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360				
06	840 N	657	-0-	-183	-0-	62	1	386	2	Y	190	257 1	71
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	209	9	730	2	Y	224	126 1	169
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	117	1	513	2	Y	196	240 1	125
09	660 N	582	-0-	-78	-0-	246	9	431	2	Y	72	65 1	132
10	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	87	1	662	2	Y	229	265 1	96
*11	780 N	707	-0-	-73	-0-	216	9	441	2	Y	185	131 1	150
						72	1						
						79	9						
						109	1						
						252	9						
						62	1						
						204	9						

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 29		RRCID -> 211574		COMPL. DATE 05/10/2023			TOTAL DEPTH 12412 PERF.10762 - 10890				
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-		-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-		-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	N	-0-		-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	2	N	-0-		-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	N	-0-		-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	-0-		-0-

PALMER STATE 348		WELL #: 11		RRCID -> 217474		COMPL. DATE 03/06/2006			TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #: 15		RRCID -> 228843		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 42403 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 39		RRCID -> 242304		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 12371		PERF.11240 - 11562						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 40		RRCID -> 271402		COMPL. DATE 12/12/2013		TOTAL DEPTH 12031		PERF.11142 - 11878	
06	4560 X	4380	-0-	-180	-0-	325 1	3933 2	N	111	114 1	41
						122 9					
07	4898 X	3428	-0-	-1470	-0-	232 1	3052 2	N	131	115 1	57
						144 9					
08	4929 X	3863	-0-	-1066	-0-	296 1	3432 2	N	123	142 1	38
						135 9					
09	4770 X	3757	-0-	-1013	-0-	327 1	3299 2	N	119	109 1	48
						131 9					
10	4929 X	3900	-0-	-1029	-0-	336 1	3446 2	N	107	115 1	40
						118 9					
11	4380 X	3248	-0-	-1132	-0-	313 1	2802 2	N	121	115 1	46
						133 9					

PALMER 347		WELL #: 14		RRCID -> 272601		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 12517		PERF.10142 - 12176	
06	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	270 1	1680 2	Y	219	222 1	292
						241 9					
07	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	271 1	1682 2	Y	223	224 1	291
						245 9					
08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	281 1	1653 2	Y	211	224 1	278
						232 9					
09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	251 1	1494 2	Y	231	282 1	227
						254 9					
10	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	259 1	1570 2	Y	243	221 1	249
						267 9					
*11	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	194 1	1380 2	Y	190	223 1	216
						209 9					

PALMER 347		WELL #: 15		RRCID -> 274967		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 12878		PERF.10200 - 12688	
06	2790 X	2764	-0-	-26	-0-	362 1	2250 2	Y	138	140 1	185
						152 9					
07	2883 X	2767	-0-	-116	-0-	362 1	2250 2	Y	141	142 1	184
						155 9					
08	2883 X	2720	-0-	-163	-0-	374 1	2199 2	Y	134	142 1	176
						147 9					
09	2790 X	2523	-0-	-267	-0-	340 1	2022 2	Y	146	178 1	144
						161 9					
10	2759 N	2649	-0-	-110	-0-	352 1	2128 2	Y	154	140 1	158
						169 9					
*11	2640 N	2212	-0-	-428	-0-	256 1	1824 2	Y	120	141 1	137
						132 9					

PALMER STATE 348		WELL #: 13		RRCID -> 275284		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11158 - 12311	
06	600 N	556	-0-	-44	-0-	77 1	479 2	Y	-0-		-0-
07	682 N	598	-0-	-84	-0-	83 1	515 2	Y	-0-		-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	74 1	432 2	Y	-0-		-0-
09	570 N	558	-0-	-12	-0-	80 1	478 2	Y	-0-		-0-
10	589 N	569	-0-	-20	-0-	81 1	488 2	Y	-0-		-0-
*11	480 N	324	-0-	-156	-0-	40 1	284 2	Y	-0-		-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SULLIVAN, D. J. 'C'		WELL #:		41	RRCID ->	275305	COMPL. DATE	07/06/2014	TOTAL DEPTH	13087	PERF.11262	- 12879		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2160 N	2138	-0-	-22	-0-	147	1	1775	2	N	196	202	1	73
						216	9							
07	2325 N	1772	-0-	-553	-0-	107	1	1410	2	N	232	204	1	101
						255	9							
08	2387 N	1976	-0-	-411	-0-	138	1	1597	2	N	219	253	1	67
						241	9							
09	2130 N	1906	-0-	-224	-0-	151	1	1523	2	N	211	193	1	85
						232	9							
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	155	1	1589	2	N	190	204	1	71
						209	9							
11	1920 N	1690	-0-	-230	-0-	146	1	1307	2	N	215	205	1	81
						237	9							

TEXRON OPERATING, LLC				850872		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
PEREZ				WELL #:	1	RRCID ->	286753	COMPL. DATE	06/07/2015	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11343	- 12149	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	34800 X	626	-0-	-34174	-0-	438	2	188	9	N	171	171	1	23
07	35960 X	456	-0-	-35504	-0-	368	2	88	9	N	80			103
08	35960 X	-0-	-0-	-35960	-0-					N	154	192	1	65
09	34800 X	1256	-0-	-33544	-0-	1089	2	167	9	N	152	147	1	70
10	35960 X	848	-0-	-35112	-0-	655	3	193	9	N	175	186	1	59
11	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			59

HOME RUN (VICKSBURG 10)				42403 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY				WELL #:	12	RRCID ->	202922	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	14100	PERF.11875	- 13180	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1	2
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	6	6	1	2
						7	9							
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	108	2	N	5	5	1	2
						6	9							
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	180	2	N	5	5	1	2
						6	9							
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	5	5	1	2
						6	9							

SULLIVAN, D. J. "C"				WELL #:	33	RRCID ->	231815	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	13792	PERF.13307	- 13791
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "C"				WELL #:	38	RRCID ->	238100	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12679	- 13650
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10)		//CONT.//		42403 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		16	RRCID ->	256529	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13062	- 13588		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		3090 X	3023	-0-	-67	-0-	213 1	2584 2	N	205	210 1			77
							226 9							
07		3317 X	2525	-0-	-792	-0-	160 1	2101 2	N	240	212 1			105
							264 9							
08		3317 X	2839	-0-	-478	-0-	205 1	2384 2	N	227	262 1			70
							250 9							
09		3210 X	2768	-0-	-442	-0-	228 1	2298 2	N	220	201 1			89
							242 9							
10		3317 X	2942	-0-	-375	-0-	242 1	2483 2	N	197	212 1			74
							217 9							
11		3030 X	2606	-0-	-424	-0-	237 1	2124 2	N	223	212 1			85
							245 9							

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		17	RRCID ->	258008	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	13440	PERF.13118	- 13447
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. 'F'		WELL #:		41	RRCID ->	274470	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	10720	PERF. N/A
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG)		42405 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		2	RRCID ->	204629	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13544	- 13994
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

HOOK (LOMA BLANCA)		42489 240		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
TEXRON OPERATING, LLC		850872										
CAGE RANCH II		WELL #:		6471	RRCID ->	159846	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10240	- 10304
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			Y	-0-		20
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		20
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			Y	-0-		20
*10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	72 3	2 9		Y	2	2 1	20
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20

CAGE RANCH		WELL #:		7094	RRCID ->	176396	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10199	- 10289
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	453				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	453				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	453				Y	-0-		-0-
09	453 X	-0-	-0-	-453	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HOOK (LOMA BLANCA)		//CONT.//		42489 240	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS		
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872									
CAGE RANCH		WELL #:		7095	RRCID ->	176859	COMPL. DATE	11/14/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10028 - 10309	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		0 N	1921	-0-	1921	-0-	1921 2		Y	-0-		20	
07		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923 2		Y	-0-		20	
08		7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	7456 3	110 9	Y	100	100 1	20	
09		8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	8407 3	96 9	Y	87	87 1	20	
*10		7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	7047 3	215 9	Y	195	185 1	30	
11		1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT		30	

CAGE RANCH		WELL #:		7097-C	RRCID ->	177219	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10212 - 10238
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

CAGE RANCH II		WELL #:		6472	RRCID ->	197879	COMPL. DATE	08/11/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10034 - 10192
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	540			Y	-0-		36
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	540			Y	-0-		36
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	540			Y	-0-		36
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-		36
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		36

HUBBERD (LOBO)		43118 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #:		3	RRCID ->	142533	COMPL. DATE	07/25/1992	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	8662 - 8734
06		1980 N	1224	-0-	-756	-0-	69 1	1155 3	N	-0-		24
07		2015 N	1787	-0-	-228	-0-	82 1	1705 3	N	-0-		24
08		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	94 1	2108 3	N	-0-		24
09		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	93 1	1993 3	N	-0-		24
10		1798 N	1436	-0-	-362	-0-	65 1	1371 3	N	-0-		24
11		2130 N	2014	-0-	-116	-0-	78 1	1936 3	N	-0-		24

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #:		4	RRCID ->	143493	COMPL. DATE	11/22/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8392 - 8578
06		565 N	565	-0-	-0-	-0-	32 1	533 3	N	-0-		28
07		619 N	619	-0-	-0-	-0-	29 1	590 3	N	-0-		28
08		786 N	786	-0-	-0-	-0-	34 1	752 3	N	-0-		28
09		570 N	475	-0-	-95	-0-	21 1	454 3	N	-0-		28
10		932 N	932	-0-	-0-	-0-	41 1	891 3	N	-0-		28
11		766 N	766	-0-	-0-	-0-	30 1	736 3	N	-0-		28

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #:		5	RRCID ->	146480	COMPL. DATE	04/17/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8420 - 8618
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	12 1	202 3	N	-0-		53
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	12 1	250 3	N	-0-		53
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	10 1	217 3	N	-0-		53
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	10 1	223 3	N	-0-		53
10		248 N	234	-0-	-14	-0-	10 1	224 3	N	-0-		53
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	11 1	260 3	N	-0-		53

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 6		RRCID -> 146561		COMPL. DATE 07/11/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1081	3	N	-0-			84
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1146	3	N	-0-			84
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1292	3	N	-0-			84
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1349	3	N	-0-			84
10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1862	3	N	-0-			84
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1865	3	N	-0-			84

HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 21		RRCID -> 146666		COMPL. DATE 09/11/1993		TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504							
06	1890 N	1364	-0-	-526	-0-	-0-	75	1	1289	3	Y	-0-			47
07	1829 N	1150	-0-	-679	-0-	-0-	54	1	1096	3	Y	-0-			47
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1649	3	Y	-0-			47
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1404	3	Y	-0-			47
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1419	3	Y	6			53
							7	9							
11	1680 N	1611	-0-	-69	-0-	-0-	64	1	1547	3	Y	-0-	48	1	5

HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 24		RRCID -> 152918		COMPL. DATE 01/06/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUBBERD, WILLIAM D3		WELL #: 23		RRCID -> 154127		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #: 19		RRCID -> 164321		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962							
06	1050 N	808	-0-	-242	-0-	-0-	46	1	762	3	N	-0-			85
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	996	3	N	-0-			85
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1002	3	N	-0-			85
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	806	3	N	-0-			85
10	1054 N	851	-0-	-203	-0-	-0-	38	1	800	3	N	12			97
							13	9							
11	1020 N	988	-0-	-32	-0-	-0-	39	1	936	3	N	12			109
							13	9							

HUBBERD B		WELL #: 20		RRCID -> 165675		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD, MARIE S. TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 166174		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUBBERD T		WELL #: 5		RRCID -> 167093		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033				
06	1290 N	610	-0-	-680	-0-	35	1	575	3	N	-0-	21
07	899 N	759	-0-	-140	-0-	35	1	724	3	N	-0-	21
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	35	1	763	3	N	17	38
						19	9					
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	714	3	N	-0-	38
10	744 N	682	-0-	-62	-0-	30	1	652	3	N	-0-	38
11	780 N	514	-0-	-266	-0-	20	1	494	3	N	-0-	38

HUBBERD, WILLIAM A		WELL #: 25		RRCID -> 167287		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810				
06	2190 N	1758	-0-	-432	-0-	99	1	1659	3	N	-0-	-0-
07	2201 N	2110	-0-	-91	-0-	98	1	2012	3	N	-0-	-0-
08	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	101	1	2238	3	N	-0-	-0-
09	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	101	1	2151	3	N	-0-	-0-
10	2108 N	2038	-0-	-70	-0-	92	1	1946	3	N	-0-	-0-
11	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	91	1	2199	3	N	-0-	-0-

CHARLES ALEXANDER B		WELL #: 20		RRCID -> 167946		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHARLES ALEXANDER C		WELL #: 26		RRCID -> 169267		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021				
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-	1
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	1	1
						1	9					
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	Y	-0-	1
09	150 N	77	-0-	-73	-0-	3	1	74	3	Y	-0-	1
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	333	3	Y	2	3
						2	9					
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	Y	-0-	2

CHARLES ALEXANDER D		WELL #: 30		RRCID -> 170403		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464				
06	1020 N	909	-0-	-111	-0-	39	1	870	3	Y	-0-	11
07	1023 N	956	-0-	-67	-0-	44	1	911	3	Y	1	6
						1	9					
08	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	46	1	972	3	Y	3	9
						3	9					
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	43	1	931	3	Y	2	11
						2	9					
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	39	1	947	3	Y	2	13
						2	9					
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	40	1	981	3	Y	2	6
						2	9				1	9

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MARTINEZ-BARRERA GU WELL #: 5 RRCID -> 171107 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	3		N	-0-			-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-
08	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3		N	-0-			-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 24 RRCID -> 173495 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290

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

HUBBERD WELL #: 34 RRCID -> 175239 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688

06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-		23
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-		23
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-		23
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-		23
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		23
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-		23

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 184631 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214

06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-		13
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-		13
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-		13
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-		13
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-		13
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-		13

HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883

06	810 N	700	-0-	-110	-0-	39	1	661	3	N	-0-		12
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	43	1	870	3	N	-0-		12
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	44	1	974	3	N	-0-		12
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	41	1	884	3	N	-0-		12
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	41	1	866	3	N	16		28
11	990 N	938	-0-	-52	-0-	18	9			N	-0-		28

HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843

06	120 N	40	-0-	-80	-0-	2	1	38	3	N	-0-		69
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-		69
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-		69
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-		69
10	186 N	147	-0-	-39	-0-	7	1	140	3	N	-0-		69
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	5	1	128	3	N	-0-		69

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 43		RRCID -> 189705		COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 44		RRCID -> 189986		COMPL. DATE 10/21/2003			TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018				
06	960 N	507	-0-	-453	-0-	28	1	479 3	Y	-0-			99
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	39	1	793 3	Y	-0-			99
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	42	1	913 3	Y	-0-			99
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	39	1	827 3	Y	-0-			99
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	38	1	824 3	Y	-0-			99
11	930 N	880	-0-	-50	-0-	35	1	845 3	Y	-0-			99
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 45		RRCID -> 189990		COMPL. DATE 12/22/2003			TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959				
06	630 N	313	-0-	-317	-0-	18	1	295 3	N	-0-			39
07	465 N	373	-0-	-92	-0-	17	1	352 3	N	-0-			39
						4	4						
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379 3	N	-0-			39
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385 3	N	-0-			39
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	359 3	N	11			50
						12	9						
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	15	1	355 3	N	-0-			50
HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 46		RRCID -> 189991		COMPL. DATE 10/20/2003			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866				
06	1380 N	1182	-0-	-198	-0-	66	1	1116 3	N	-0-			22
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	72	1	1477 3	N	-0-			22
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	77	1	1704 3	N	-0-			22
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	70	1	1489 3	N	5			27
						6	9						
10	1550 N	1440	-0-	-110	-0-	64	1	1362 3	N	13			40
						14	9						
11	1650 N	1212	-0-	-438	-0-	48	1	1164 3	N	-0-			40
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 48		RRCID -> 189992		COMPL. DATE 05/13/2002			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
HUBBERD		WELL #: 51		RRCID -> 191134		COMPL. DATE 06/06/2002			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD		WELL #: 50		RRCID -> 191281		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 49		RRCID -> 191411		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791			
06	840 N	168	-0-	-672	-0-	9 1	159 3	N	-0-		163
07	558 N	228	-0-	-330	-0-	11 1	217 3	N	-0-		163
08	465 N	212	-0-	-253	-0-	9 1	203 3	N	-0-		163
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	8 1	168 3	N	-0-		163
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	11 1	231 3	N	25	171 1	17
						28 9					
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	13 1	308 3	N	-0-		17

HUBBERD WILLIAM "C 3"		WELL #: 53		RRCID -> 191666		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950			
06	1440 N	1411	-0-	-29	-0-	79 1	1332 3	N	-0-		97
07	1767 N	1728	-0-	-39	-0-	81 1	1647 3	N	-0-		97
08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	81 1	1791 3	N	-0-		97
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	81 1	1729 3	N	-0-		97
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	79 1	1683 3	N	-0-		97
11	1800 N	1770	-0-	-30	-0-	70 1	1700 3	N	-0-		97

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 33		RRCID -> 191711		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 54		RRCID -> 191715		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569			
06	1830 X	1202	-0-	-628	-0-	67 1	1135 3	Y	-0-		84
07	1829 X	1475	-0-	-354	-0-	68 1	1388 3	Y	17	94 1	7
						19 9					
08	1829 X	1707	-0-	-122	-0-	74 1	1625 3	Y	7		14
						8 9					
09	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	79 1	1684 3	Y	2		16
						2 9					
10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	78 1	1659 3	Y	15		31
						17 9					
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	73 1	1774 3	Y	9		40
						10 9					

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 35		RRCID -> 191817		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 36 RRCID -> 191818 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	180 N	129	-0-	-51	-0-	6	1	123	3	Y	-0-			3
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	7	1	153	3	Y	-0-	2	1	1
08	186 N	111	-0-	-75	-0-	5	1	105	3	Y	1			2
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	3	Y	-0-			2
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	5	1	112	3	Y	-0-			2
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	5	1	112	3	Y	-0-	1	1	1

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 37 RRCID -> 192599 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543

06	450 N	414	-0-	-36	-0-	18	1	396	3	Y	-0-			4
07	496 N	480	-0-	-16	-0-	22	1	457	3	Y	1	2	1	3
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	Y	2			5
09	420 N	413	-0-	-7	-0-	18	1	395	3	Y	-0-			5
10	465 N	377	-0-	-88	-0-	15	1	361	3	Y	1			6
11	510 N	367	-0-	-143	-0-	14	1	353	3	Y	-0-	2	1	4

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 34 RRCID -> 192783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390

06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	39	1	862	3	Y	-0-			11
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	39	1	810	3	Y	1	5	1	7
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	41	1	873	3	Y	3			10
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	38	1	819	3	Y	1			11
10	837 N	709	-0-	-128	-0-	28	1	679	3	Y	2			13
11	900 N	548	-0-	-352	-0-	21	1	526	3	Y	1	6	1	8

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 57ST RRCID -> 192784 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 43 RRCID -> 194080 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703

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

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
MARTINEZ-BARRERA G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 196934		COMPL. DATE 08/03/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2322	3	4 9	N	4	167
07	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2788	3	6 9	N	5	172
08	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3005	3	4 9	N	4	176
09	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3		N	-0-	176
10	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3		N	-0-	176
11	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2	1	2758 3	N	2	178
						2	9				

HUBBERD		WELL #: 65		RRCID -> 196947		COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 53		RRCID -> 200081		COMPL. DATE 11/04/2003			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654		
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	60	1	1332 3	Y	-0-	16
07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	68	1	1408 3	Y	2	9
						2	9				
08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	70	1	1487 3	Y	4	13
						4	9				
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	66	1	1417 3	Y	3	16
						3	9				
10	1488 N	1361	-0-	-127	-0-	54	1	1304 3	Y	3	19
						3	9				
11	1500 N	1367	-0-	-133	-0-	53	1	1312 3	Y	2	13
						2	9				

HUBBERD		WELL #: 67		RRCID -> 201869		COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497		
06	840 N	719	-0-	-121	-0-	40	1	679 3	N	-0-	89
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	46	1	946 3	N	-0-	89
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	47	1	1035 3	N	-0-	89
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	44	1	946 3	N	-0-	89
10	992 N	954	-0-	-38	-0-	43	1	911 3	N	-0-	89
11	1020 N	858	-0-	-162	-0-	34	1	824 3	N	-0-	89

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 25		RRCID -> 202907		COMPL. DATE 02/14/2004			TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31

HUBBERD "C3"		WELL #: 69		RRCID -> 203238		COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990		
06	840 N	619	-0-	-221	-0-	34	1	585 3	N	-0-	90
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	44	1	894 3	N	-0-	90
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	38	1	833 3	N	-0-	90
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	42	1	898 3	N	-0-	90
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	44	1	932 3	N	-0-	90
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	37	1	886 3	N	-0-	90

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 26		RRCID -> 203562		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HUBBERD		WELL #: 70		RRCID -> 203838		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD		WELL #: 79		RRCID -> 214173		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880								
06	2160 N	1776	-0-	-384	-0-	100	1	1676	3	N	-0-					114
07	2232 N	2190	-0-	-42	-0-	101	1	2076	3	N	12					126
						13	9									
08	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	102	1	2261	3	N	-0-					126
09	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	99	1	2100	3	N	-0-					126
10	2201 N	2166	-0-	-35	-0-	96	1	2055	3	N	14					140
						15	9									
11	2280 N	2096	-0-	-184	-0-	83	1	2013	3	N	-0-					140

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 82		RRCID -> 241991		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910								
06	150 N	86	-0-	-64	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					12
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					12
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					12
09	90 N	46	-0-	-44	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					12
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					12
11	60 N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					12

HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 81		RRCID -> 242063		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393								
06	1110 N	875	-0-	-235	-0-	49	1	826	3	Y	-0-					39
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	54	1	1115	3	Y	-0-					39
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	58	1	1283	3	Y	-0-					39
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	58	1	1237	3	Y	-0-					39
10	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	51	1	1078	3	Y	21					60
						23	9									
11	1290 N	938	-0-	-352	-0-	37	1	901	3	Y	-0-					60

HUBBERD 59		WELL #: 84		RRCID -> 242234		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993								
06	720 N	439	-0-	-281	-0-	26	1	413	3	N	-0-					10
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	593	3	N	-0-					10
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	30	1	665	3	N	-0-					10
09	450 N	424	-0-	-26	-0-	19	1	405	3	N	-0-					10
10	620 N	298	-0-	-322	-0-	13	1	285	3	N	-0-					10
11	660 N	268	-0-	-392	-0-	11	1	257	3	N	-0-					10

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HUBBERD TRUST				WELL #: 3	RRCID -> 164149	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8736 - 8746			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBERD "B"				WELL #: 1	RRCID -> 187911	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8590 - 8704			
06	570 N	534	-0-	-36	-0-	27	1	507	2	N	-0-			-0-
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	35	1	626	2	N	-0-			-0-
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	646	2	N	-0-			-0-
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	44	1	785	2	N	-0-			-0-
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	44	1	758	2	N	-0-			-0-
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	40	1	697	2	N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"				WELL #: 35	RRCID -> 197250	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	8903	PERF.	8368 - 8780			
06	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	101	1	2619	2	Y	-0-			16
07	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	91	1	2545	2	Y	13	17	1	12
08	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	102	1	2569	2	Y	2			14
09	2670 N	2489	-0-	-181	-0-	82	1	2389	2	Y	16	10	1	20
10	2635 N	1833	-0-	-802	-0-	68	1	1758	2	Y	6	15	1	11
11	2580 N	908	-0-	-1672	-0-	30	1	868	2	Y	9	15	1	5

HUBBERD "B"				WELL #: 3	RRCID -> 208267	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	8772	PERF.	8472 - 8618			
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	2	N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"				WELL #: 36	RRCID -> 209818	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	8806 - 8854			
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	46	1	1200	2	Y	-0-			2
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	62	1	1742	2	Y	7	5	1	4
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	82	1	2070	2	Y	-0-			4
09	840 N	722	-0-	-118	-0-	23	1	682	2	Y	15	3	1	16
10	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	93	1	2387	2	Y	5	12	1	9
11	2070 N	1934	-0-	-136	-0-	64	1	1861	2	Y	8	13	1	4

HUBBERD "B"				WELL #: 4 T	RRCID -> 213103	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7298 - 8306			
06	960 N	959	-0-	-1	-0-	48	1	911	2	N	-0-			-0-
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	57	1	1001	2	N	-0-			-0-
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	61	1	1018	2	N	-0-			-0-
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	52	1	929	2	N	-0-			-0-
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	60	1	1033	2	N	-0-			-0-
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	53	1	926	2	N	-0-			-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HUBBERD "C-EAST"		WELL #:		1	RRCID ->	213499	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8940 -	9008		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1860 N	1278	-0-	-582	-0-		64	1	1214	2	N	-0-			56
07	1767 N	1671	-0-	-96	-0-		89	1	1582	2	N	-0-			56
08	1860 N	1750	-0-	-110	-0-		99	1	1651	2	N	-0-			56
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-		82	1	1457	2	N	-0-			56
10	1674 N	1665	-0-	-9	-0-		91	1	1574	2	N	-0-			56
11	1680 N	1407	-0-	-273	-0-		76	1	1331	2	N	-0-			56

HUBBERD A		WELL #:		1	RRCID ->	215588	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8526 -	8565
06	10 N	4	-0-	-6	-0-		4	2			N	-0-	-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-0-		3	2	1	9	N	1	1
08	7 N	4	-0-	-3	-0-		4	2			N	-0-	1
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-	1
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-	1
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-	1

HUBBERD "C-EAST"		WELL #:		2	RRCID ->	219667	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8654 -	8952
06	330 N	314	-0-	-16	-0-		16	1	298	2	N	-0-	14
07	341 N	320	-0-	-21	-0-		17	1	303	2	N	-0-	14
08	341 N	307	-0-	-34	-0-		17	1	290	2	N	-0-	14
09	300 N	293	-0-	-7	-0-		16	1	277	2	N	-0-	14
10	310 N	304	-0-	-6	-0-		17	1	287	2	N	-0-	14
11	300 N	296	-0-	-4	-0-		16	1	280	2	N	-0-	14

HUBBERD TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	224997	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8986 -	9056
06	1020 N	978	-0-	-42	-0-		49	1	929	2	N	-0-	7
07	1085 N	1076	-0-	-9	-0-		58	1	1018	2	N	-0-	3
08	1116 N	1103	-0-	-13	-0-		62	1	1041	2	N	-0-	3
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-		57	1	1022	2	N	-0-	3
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-		66	1	1150	2	N	-0-	3
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		63	1	1107	2	N	-0-	3

HUBBERD -B- (WILCOX 7300)		43119 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HUBBERD "B"		WELL #:		9	RRCID ->	212829	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7208 -	7402
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

HUBBERD "B"		WELL #:		4 C	RRCID ->	213101	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7298 -	7326
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

HUBBLE (REKLAW 2300) 43124 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 280844 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9716 - 9794

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114

HUGHES (5200) 43319 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 GARCIA 608 WELL #: 2 RRCID -> 230282 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 5210 - 5250

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

HUGHES (6300) 43319 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 GARCIA 45 WELL #: 1 RRCID -> 218506 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 4974 - 5093

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

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

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

HUNDIDO (LOBO) 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BNR OPERATING, LLC 077577
 BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 150397 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863

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

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 224468 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230

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

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178						
BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #:		4 A	RRCID -> 082509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11726	PERF.10263 - 10329
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	121	1	791	2	1
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	102	1	740	2	1
08	868 N	514	-0-	-354	-0-	63	1	451	2	1
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	92	1	752	2	1
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	97	1	857	2	1
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	98	1	876	2	1

BENAVIDES, BELIA R. -B		WELL #:		6	RRCID -> 106618	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9896 - 10014
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	867	-0-	867	867	95	1	772	2	-0-
10	1373 X	506	-0-	-867	-0-	51	1	455	2	-0-
11	405 X	405	-0-	-0-	-0-	41	1	364	2	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		9	RRCID -> 148185	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9843 - 10137
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		10	RRCID -> 148274	COMPL. DATE	04/21/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9306 - 10308
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	18	-0-	18	-0-	2	1	16	2	-0-
10	18 X	-0-	-0-	-18	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #:		1	RRCID -> 149544	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10975	PERF. 9811 - 10346
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		11	RRCID -> 150178	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9380 - 10008
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	21	1	134	2	-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	2	-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	2	-0-
09	150 N	61	-0-	-89	-0-	7	1	54	2	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		12	RRCID -> 150705	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9623 - 9718
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		14	RRCID ->	154548	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9334 -	10346		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		15 L	RRCID ->	155904	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9320 -	10456		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		13 L	RRCID ->	156907	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9378 -	9744		
06	900 N	503	-0-	-397	-0-	67	1	436	2	N	-0-				1
07	775 N	333	-0-	-442	-0-	40	1	293	2	N	-0-				1
08	775 N	308	-0-	-467	-0-	38	1	270	2	N	-0-				1
09	510 N	27	-0-	-483	-0-	3	1	24	2	N	-0-				1
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	75	1	667	2	N	-0-				1
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	85	1	757	2	N	-0-				1

BENAVIDES, BELA R. "B"		WELL #:		16	RRCID ->	159486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	9338 -	9630		
06	690 N	256	-0-	-434	-0-	34	1	222	2	Y	-0-				1
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	110	1	798	2	Y	-0-				1
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	94	1	673	2	Y	-0-				1
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	36	1	292	2	Y	-0-				1
10	899 N	206	-0-	-693	-0-	21	1	185	2	Y	-0-				1
11	750 N	280	-0-	-470	-0-	28	1	252	2	Y	-0-				1

MARTINEZ, S. A		WELL #:		3	RRCID ->	188026	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	9770 -	10198		
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-				-0-
07	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-				-0-
08	1008 X	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MARTINEZ, S "B"		WELL #:		2	RRCID ->	194500	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	9391 -	10333		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
RATHMELL, J. G.		WELL #:		1	RRCID -> 068875	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9344	- 10016			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	61	1	466	2	Y	-0-				-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	49	1	443	2	Y	-0-				-0-
08	465 N	429	-0-	-36	-0-	43	1	386	2	Y	-0-				-0-
09	450 N	431	-0-	-19	-0-	38	1	393	2	Y	-0-				-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	36	1	451	2	Y	-0-				-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	34	1	484	2	Y	-0-				-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		2	RRCID -> 085037	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10075	- 10534			
06	240 N	184	-0-	-56	-0-	21	1	163	2	Y	-0-				-0-
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	24	1	220	2	Y	-0-				-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	201	2	Y	-0-				-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	2	Y	-0-				-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	2	Y	-0-				-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	-0-				-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		3	RRCID -> 086685	COMPL. DATE	02/24/1980	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10432	- 10539			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		2	RRCID -> 087825	COMPL. DATE	02/28/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9432	- 10040			
06	210 N	166	-0-	-44	-0-	19	1	147	2	Y	-0-				-0-
07	217 N	173	-0-	-44	-0-	17	1	156	2	Y	-0-				-0-
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	18	1	166	2	Y	-0-				-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	2	Y	-0-				-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	13	1	171	2	Y	-0-				-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	-0-				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		5	RRCID -> 089704	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	10569	PERF.	9648	- 9924			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		4	RRCID -> 092261	COMPL. DATE	01/26/1981	TOTAL DEPTH	11013	PERF.	10142	- 10185			
06	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	252	1	1918	2	Y	-0-				-0-
07	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	227	1	2064	2	Y	-0-				-0-
08	2170 N	2168	-0-	-2	-0-	216	1	1952	2	Y	-0-				-0-
09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	187	1	1953	2	Y	-0-				-0-
10	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	173	1	2190	2	Y	-0-				-0-
11	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	145	1	2056	2	Y	-0-				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		6	RRCID -> 099141	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9328	- 10280			
06	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	426	1	3239	2	Y	-0-				-0-
07	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	369	1	3354	2	Y	-0-				-0-
08	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	355	1	3206	2	Y	-0-				-0-
09	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	301	1	3144	2	Y	-0-				-0-
10	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	236	1	2990	2	Y	-0-				-0-
11	3060 X	2785	-0-	-275	-0-	183	1	2602	2	Y	-0-				-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
SANCHEZ-MCMURRAY		WELL #: 7		RRCID -> 101115		COMPL. DATE 06/25/1990		TOTAL DEPTH 11802 PERF.10408 - 11395		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	91 1	688 2	Y	-0-	-0-
07	1488 N	987	-0-	-501	-0-	98 1	889 2	Y	-0-	-0-
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	136 1	1233 2	Y	-0-	-0-
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	123 1	1278 2	Y	-0-	-0-
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	118 1	1491 2	Y	-0-	-0-
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	99 1	1403 2	Y	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURRAY		WELL #: 8		RRCID -> 102799		COMPL. DATE 08/06/1982		TOTAL DEPTH 10983 PERF. 9956 - 10678		
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	15 1	114 2	Y	-0-	-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	23 1	211 2	Y	-0-	-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	20 1	183 2	Y	-0-	-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13 1	135 2	Y	-0-	-0-
10	248 N	86	-0-	-162	-0-	6 1	80 2	Y	-0-	-0-
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	12 1	169 2	Y	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 7		RRCID -> 106037		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9686 - 9945		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 5		RRCID -> 131197		COMPL. DATE 06/07/1989		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9912 - 10518		
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	57 1	433 2	Y	-0-	-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	53 1	483 2	Y	-0-	-0-
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	57 1	517 2	Y	-0-	-0-
09	480 N	454	-0-	-26	-0-	40 1	414 2	Y	-0-	-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	40 1	502 2	Y	-0-	-0-
11	570 N	436	-0-	-134	-0-	29 1	407 2	Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 7		RRCID -> 144502		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 10568		
06	690 N	606	-0-	-84	-0-	70 1	536 2	Y	-0-	-0-
07	651 N	644	-0-	-7	-0-	64 1	580 2	Y	-0-	-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	66 1	600 2	Y	-0-	-0-
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	56 1	586 2	Y	-0-	-0-
10	651 N	642	-0-	-9	-0-	47 1	595 2	Y	-0-	-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	46 1	649 2	Y	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 8		RRCID -> 144553		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100		
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	22 1	166 2	Y	-0-	-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	15 1	138 2	Y	-0-	-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	15 1	134 2	Y	-0-	-0-
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	11 1	118 2	Y	-0-	-0-
10	155 N	58	-0-	-97	-0-	4 1	54 2	Y	-0-	-0-
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	7 1	96 2	Y	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURRAY		WELL #: 9		RRCID -> 145567		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
DECARREON, G. G.		WELL #: 5		RRCID -> 145698		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
RATHMELL, J. G.		WELL #: 9		RRCID -> 145736		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
RATHMELL, J. G.		WELL #: 11		RRCID -> 147261		COMPL. DATE 10/28/1995		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
DECARREON, G. G.		WELL #: 7		RRCID -> 147732		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 10		RRCID -> 147756		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
RATHMELL, J. G.		WELL #: 13		RRCID -> 151524		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434				
06	2130 N	2023	-0-	-107	-0-	235	1	1788	2	Y	-0-	
07	2170 N	2110	-0-	-60	-0-	209	1	1901	2	Y	-0-	
08	2232 N	2085	-0-	-147	-0-	208	1	1877	2	Y	-0-	
09	2010 N	1996	-0-	-14	-0-	175	1	1821	2	Y	-0-	
10	2108 N	1787	-0-	-321	-0-	131	1	1656	2	Y	-0-	
11	2010 N	1762	-0-	-248	-0-	116	1	1646	2	Y	-0-	
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 13		RRCID -> 152449		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
RATHMELL, J.G.		WELL #: 14 T		RRCID -> 153258		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	690 N	610	-0-	-80	-0-	71 1	539 2	Y	-0-			-0-
07	775 N	565	-0-	-210	-0-	56 1	509 2	Y	-0-			-0-
08	682 N	621	-0-	-61	-0-	62 1	559 2	Y	-0-			-0-
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	53 1	550 2	Y	-0-			-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	44 1	563 2	Y	-0-			-0-
11	600 N	576	-0-	-24	-0-	38 1	538 2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 16		RRCID -> 161693		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10430 - 10490				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7 1	64 2	Y	-0-			-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12 1	106 2	Y	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9 1	96 2	Y	-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 2	Y	-0-			-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	6 1	80 2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G.		WELL #: 15		RRCID -> 162715		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 17		RRCID -> 163041		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412				
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	58 1	442 2	Y	-0-			-0-
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	52 1	470 2	Y	-0-			-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	44 1	400 2	Y	-0-			-0-
09	510 N	214	-0-	-296	-0-	19 1	195 2	Y	-0-			-0-
10	527 N	149	-0-	-378	-0-	11 1	138 2	Y	-0-			-0-
11	420 N	186	-0-	-234	-0-	12 1	174 2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 18		RRCID -> 165237		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 16		RRCID -> 165250		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 9		RRCID -> 165369		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
RATHMELL, J. G.		WELL #: 17		RRCID -> 165578		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RATHMELL, J. G.		WELL #: 18		RRCID -> 166084		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145								
06	3000 N	2499	-0-	-501	2664	291	1	2208	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	2834	-0-	-266	2398	281	1	2553	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	2591	-0-	-509	1889	258	1	2333	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	2558	-0-	-442	1447	224	1	2334	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	1945	-0-	-1155	292	142	1	1803	2	Y	-0-					-0-
11	2430 N	2029	-0-	-401	-0-	134	1	1895	2	Y	-0-					-0-
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 19		RRCID -> 166316		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DECARREON, G. G.		WELL #: 10		RRCID -> 167391		COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432								
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	60	1	456	2	Y	-0-					-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	55	1	500	2	Y	-0-					-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	510 N	13	-0-	-497	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	9	-0-	-549	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
DECARREON, G. G.		WELL #: 11		RRCID -> 174727		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729								
06	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					-0-
07	3224 X	4	-0-	-3220	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
10	62 X	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	4 X	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
RATHMELL, J. G.		WELL #: 20		RRCID -> 175112		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RATHMELL, J. G.		WELL #: 21		RRCID -> 175191		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
RATHMELL, J. G.		WELL #: 22		RRCID -> 175689		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2700 N	2293	-0-	-407	-0-	267 1	2026 2	Y	-0-
07	2573 N	1842	-0-	-731	-0-	183 1	1659 2	Y	-0-
08	2232 N	1725	-0-	-507	-0-	172 1	1553 2	Y	-0-
09	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	226 1	2357 2	Y	-0-
10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	163 1	2068 2	Y	-0-
11	1680 N	1665	-0-	-15	-0-	110 1	1555 2	Y	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 6		RRCID -> 176853		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608	
06	450 N	233	-0-	-217	-0-	27 1	206 2	Y	-0-
07	465 N	94	-0-	-371	-0-	9 1	85 2	Y	-0-
08	465 N	53	-0-	-412	-0-	5 1	48 2	Y	-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	3 1	42 2	Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 23		RRCID -> 177050		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082	
06	2040 N	1945	-0-	-95	-0-	226 1	1719 2	Y	-0-
07	2201 N	1903	-0-	-298	-0-	189 1	1714 2	Y	-0-
08	2015 N	1827	-0-	-188	-0-	182 1	1645 2	Y	-0-
09	1950 N	1718	-0-	-232	-0-	150 1	1568 2	Y	-0-
10	1891 N	1823	-0-	-68	-0-	133 1	1690 2	Y	-0-
11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	122 1	1734 2	Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 25		RRCID -> 177281		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380	
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	201 1	1527 2	Y	-0-
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	164 1	1492 2	Y	-0-
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	159 1	1436 2	Y	-0-
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	148 1	1543 2	Y	-0-
10	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	163 1	2069 2	Y	-0-
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	123 1	1742 2	Y	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 177682		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357	
06	330 N	216	-0-	-114	-0-	25 1	191 2	Y	-0-
07	310 N	281	-0-	-29	-0-	28 1	253 2	Y	-0-
08	279 N	189	-0-	-90	-0-	19 1	170 2	Y	-0-
09	210 N	170	-0-	-40	-0-	15 1	155 2	Y	-0-
10	279 N	243	-0-	-36	-0-	18 1	225 2	Y	-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	17 1	238 2	Y	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 20		RRCID -> 178047		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649	
06	1200 N	945	-0-	-255	-0-	110 1	835 2	Y	-0-
07	1333 N	834	-0-	-499	-0-	83 1	751 2	Y	-0-
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	148 1	1338 2	Y	-0-
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	94 1	983 2	Y	-0-
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	86 1	1097 2	Y	-0-
11	1290 N	1058	-0-	-232	-0-	70 1	988 2	Y	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 25		RRCID -> 178254		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551	
06	660 N	649	-0-	-11	-0-	75 1	574 2	Y	-0-
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	95 1	862 2	Y	-0-
08	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	157 1	1421 2	Y	-0-
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	104 1	1086 2	Y	-0-
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	102 1	1293 2	Y	-0-
11	1530 N	1241	-0-	-289	-0-	82 1	1159 2	Y	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 11		RRCID -> 179718		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SANCHEZ- MCMURREY		WELL #: 21		RRCID -> 180933		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 182938		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456								
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	197	1	1498	2	Y	-0-					-0-
07	1860 N	1649	-0-	-211	-0-	164	1	1485	2	Y	-0-					-0-
08	1860 N	1493	-0-	-367	-0-	149	1	1344	2	Y	-0-					-0-
09	1710 N	1367	-0-	-343	-0-	120	1	1247	2	Y	-0-					-0-
10	1643 N	1333	-0-	-310	-0-	97	1	1236	2	Y	-0-					-0-
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	98	1	1391	2	Y	-0-					-0-
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 13		RRCID -> 183085		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628								
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	32	1	246	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	229	-0-	-81	-0-	23	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	174	-0-	-136	-0-	17	1	157	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	151	-0-	-119	-0-	13	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	142	-0-	-75	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 23		RRCID -> 183989		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RATHMELL, J. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183998		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400								
06	1200 N	1154	-0-	-46	-0-	134	1	1020	2	Y	-0-					-0-
07	1581 N	1201	-0-	-380	-0-	119	1	1082	2	Y	-0-					-0-
08	1271 N	1070	-0-	-201	-0-	107	1	963	2	Y	-0-					-0-
09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	149	1	1554	2	Y	-0-					-0-
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	102	1	1296	2	Y	-0-					-0-
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	102	1	1451	2	Y	-0-					-0-
RATHMELL, J. G.		WELL #: 26		RRCID -> 185092		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 185375		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	420 N	406	-0-	-14	-0-	47	1	359	2	Y	-0-
07	403 N	400	-0-	-3	-0-	40	1	360	2	Y	-0-
08	403 N	398	-0-	-5	-0-	40	1	358	2	Y	-0-
09	420 N	368	-0-	-52	-0-	32	1	336	2	Y	-0-
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	28	1	361	2	Y	-0-
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	25	1	358	2	Y	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 28		RRCID -> 187981		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 15		RRCID -> 188684		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510			
06	1110 N	1014	-0-	-96	-0-	118	1	896	2	Y	-0-
07	1116 N	961	-0-	-155	-0-	95	1	866	2	Y	-0-
08	1147 N	930	-0-	-217	-0-	93	1	837	2	Y	-0-
09	1020 N	848	-0-	-172	-0-	74	1	774	2	Y	-0-
10	961 N	880	-0-	-81	-0-	64	1	816	2	Y	-0-
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	65	1	918	2	Y	-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 192464		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251			
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	89	1	680	2	Y	-0-
07	837 N	758	-0-	-79	-0-	75	1	683	2	Y	-0-
08	682 N	576	-0-	-106	-0-	57	1	519	2	Y	-0-
09	780 N	496	-0-	-284	-0-	43	1	453	2	Y	-0-
10	744 N	510	-0-	-234	-0-	37	1	473	2	Y	-0-
11	570 N	563	-0-	-7	-0-	37	1	526	2	Y	-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 193287		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380			
06	1110 N	786	-0-	-324	-0-	57	1	729	2	N	-0-
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	64	1	827	2	N	-0-
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	74	1	910	2	N	-0-
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	62	1	768	2	N	-0-
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	79	1	967	2	N	-0-
11	960 N	908	-0-	-52	-0-	71	1	837	2	N	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 27		RRCID -> 196146		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252			
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	196	1	1488	2	Y	-0-
07	1798 N	1601	-0-	-197	-0-	159	1	1442	2	Y	-0-
08	1798 N	1650	-0-	-148	-0-	164	1	1486	2	Y	-0-
09	1680 N	1445	-0-	-235	-0-	126	1	1319	2	Y	-0-
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	120	1	1517	2	Y	-0-
11	1590 N	1503	-0-	-87	-0-	99	1	1404	2	Y	-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 196348		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
BENAVIDES TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 196957		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	714 1	9193 2	N	1	5
07	10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	737 1	9493 2	N	1	6
08	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	609 1	7484 2	N	-0-	6
09	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	419 1	5222 2	N	-0-	6
10	4836 X	369	-0-	-4467	-0-	28 1	341 2	N	-0-	6
11	4680 X	36	-0-	-4644	-0-	3 1	33 2	N	-0-	6

BENAVIDES TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 197724		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039		
06	840 N	374	-0-	-466	-0-	27 1	347 2	N	-0-	-0-
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	58 1	742 2	N	-0-	-0-
08	651 N	577	-0-	-74	-0-	43 1	534 2	N	-0-	-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	34 1	421 2	N	-0-	-0-
10	806 N	650	-0-	-156	-0-	49 1	601 2	N	-0-	-0-
11	570 N	470	-0-	-100	-0-	37 1	433 2	N	-0-	-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 200536		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 32		RRCID -> 201084		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724		
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	27 1	203 2	Y	-0-	-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	22 1	200 2	Y	-0-	-0-
08	248 N	185	-0-	-63	-0-	18 1	167 2	Y	-0-	-0-
09	240 N	203	-0-	-37	-0-	18 1	185 2	Y	-0-	-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17 1	212 2	Y	-0-	-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13 1	183 2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 202323		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 116		RRCID -> 202374		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
BENAVIDES TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 223383		COMPL. DATE 11/15/2006			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 30		RRCID -> 225661		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375						
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	209	1	1589	2	Y	-0-				-0-
07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	179	1	1625	2	Y	-0-				-0-
08	1829 N	1525	-0-	-304	-0-	152	1	1373	2	Y	-0-				-0-
09	1800 N	1569	-0-	-231	-0-	137	1	1432	2	Y	-0-				-0-
10	1798 N	1593	-0-	-205	-0-	116	1	1477	2	Y	-0-				-0-
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	102	1	1449	2	Y	-0-				-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 12		RRCID -> 225773		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570						
06	210 N	126	-0-	-84	-0-	15	1	111	2	Y	-0-				-0-
07	217 N	118	-0-	-99	-0-	12	1	106	2	Y	-0-				-0-
08	186 N	94	-0-	-92	-0-	9	1	85	2	Y	-0-				-0-
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	8	1	84	2	Y	-0-				-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	2	Y	-0-				-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	2	Y	-0-				-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 29		RRCID -> 226888		COMPL. DATE 04/11/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452						
06	1350 N	661	-0-	-689	-0-	77	1	584	2	N	-0-				-0-
07	1240 N	898	-0-	-342	-0-	89	1	809	2	N	-0-				-0-
08	1302 N	1004	-0-	-298	-0-	100	1	904	2	N	-0-				-0-
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	112	1	1170	2	N	-0-				-0-
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	108	1	1366	2	N	-0-				-0-
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	120	1	1703	2	N	-0-				-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 226978		COMPL. DATE 04/15/2007			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556						
06	900 N	879	-0-	-21	-0-	63	1	816	2	N	-0-				1
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	78	1	1003	2	N	-0-				1
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	93	1	1140	2	N	-0-				1
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	76	1	944	2	N	-0-				1
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	89	1	1084	2	N	-0-				1
11	1140 N	1072	-0-	-68	-0-	84	1	988	2	N	-0-				1

DECARREON, G. G.		WELL #: 16		RRCID -> 228711		COMPL. DATE 06/25/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 229889		COMPL. DATE 05/07/2007			TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938						
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	14	1	103	2	N	-0-				-0-
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	13	1	120	2	N	-0-				-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	N	-0-				-0-
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	9	1	90	2	N	-0-				-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	2	N	-0-				-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	6	1	83	2	N	-0-				-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
RATHMELL, J. G.		WELL #:		33	RRCID ->	231961	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9582 - 10481	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANCHEZ- MCMURRY		WELL #:		26	RRCID ->	235684	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9920 - 10602	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	251692	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	10004 - 10924	
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	108	1	1388	2	N	-0-		1
07	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	138	1	1776	2	N	-0-		1
08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	175	1	2150	2	N	-0-		1
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	119	1	1480	2	N	-0-		1
10	1922 N	1810	-0-	-112	-0-	137	1	1673	2	N	-0-		1
11	2040 N	1610	-0-	-430	-0-	126	1	1484	2	N	-0-		1

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC		WELL #:		681491	RRCID ->	221448	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10826 - 11014	
TALBERT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	221448	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10826 - 11014	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC		WELL #:		781927	RRCID ->	225000	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	9540 - 9736	
GUTIERREZ		WELL #:		1	RRCID ->	225000	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	9540 - 9736	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4200				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4200				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4200				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4200				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4200				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4200				N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ		WELL #:		3	RRCID ->	235507	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	10469	PERF.	9297 - 9888	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18185				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18185				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18185				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18185				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18185				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18185				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (9300)		43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
MARTINEZ, S.		WELL #: 2		RRCID -> 110746		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B		WELL #: 1		RRCID -> 143730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424								
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B		WELL #: 5		RRCID -> 143731		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045								
06	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	107	1	697	2	Y	-0-					1
07	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	109	1	791	2	Y	-0-					1
08	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	132	1	938	2	Y	-0-					1
09	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	163	1	1325	2	Y	-0-					1
10	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	144	1	1277	2	Y	-0-					1
11	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	137	1	1224	2	Y	-0-					1

BENAVIDES, BELIA R. B		WELL #: 8		RRCID -> 144453		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318								
06	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	170	1	1113	2	Y	-0-					1
07	1395 N	1120	-0-	-275 B	-0-	135	1	985	2	Y	-0-					1
08	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	149	1	1063	2	Y	-0-					1
09	1290 N	765	-0-	-525 B	-0-	84	1	681	2	Y	-0-					1
10	1116 N	665	-0-	-451 B	-0-	67	1	598	2	Y	-0-					1
11	1170 N	772	-0-	-398 B	-0-	78	1	694	2	Y	-0-					1

BENAVIDES, BELIA R. B		WELL #: 13 U		RRCID -> 151388		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744								
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 11 U		RRCID -> 154425		COMPL. DATE 05/26/1995		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430								
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 14 U		RRCID -> 154924		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

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

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

06	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	47 1	305 2	Y		-0-					-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	B	-0-	65 1	473 2	Y		-0-					-0-
08	715 N	715	-0-	-0-	B	-0-	88 1	627 2	Y		-0-					-0-
09	692 N	692	-0-	-0-	B	-0-	76 1	616 2	Y		-0-					-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	56 1	497 2	Y		-0-					-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	52 1	465 2	Y		-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125				Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125				Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125				Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125				Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125				Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125				Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

06	7110 X	6021	-0-	-1089	B	-0-	700 1	5321 2	Y		-0-					-0-
07	6758 X	5900	-0-	-858	B	-0-	585 1	5315 2	Y		-0-					-0-
08	6696 X	5867	-0-	-829	B	-0-	585 1	5282 2	Y		-0-					-0-
09	6240 X	5315	-0-	-925	B	-0-	465 1	4850 2	Y		-0-					-0-
10	6417 X	5560	-0-	-857	B	-0-	406 1	5154 2	Y		-0-					-0-
11	6030 X	5369	-0-	-661	B	-0-	353 1	5016 2	Y		-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

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

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
RATHMELL, J.G.		WELL #: 2		RRCID -> 083214		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	788	-0-	788 B	788	58	1	730	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	612	-0-	612 B	1400	40	1	572	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 092281		COMPL. DATE 03/16/1981		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337								
06	2010 N	1643	-0-	-367 B	-0-	191	1	1452	2	Y	-0-					-0-
07	1829 N	1814	-0-	-15 B	-0-	180	1	1634	2	Y	-0-					-0-
08	1860 N	1768	-0-	-92 B	-0-	176	1	1592	2	Y	-0-					-0-
09	1650 N	1431	-0-	-219 B	-0-	125	1	1306	2	Y	-0-					-0-
10	1829 N	1547	-0-	-282 B	-0-	113	1	1434	2	Y	-0-					-0-
11	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	122	1	1728	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 4		RRCID -> 110745		COMPL. DATE 05/09/1984		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286								
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 10		RRCID -> 146966		COMPL. DATE 10/13/1993		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452								
06	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	13	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	20	1	185	2	Y	-0-					-0-
09	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	15	1	159	2	Y	-0-					-0-
10	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	132	-0-	-78 B	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 14C		RRCID -> 152526		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 6		RRCID -> 152919		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 7		RRCID -> 155278		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509								
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																			
RATHMELL, J. G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 162127 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924																			
06		3450	X	3299	-0-	-151	B	-0-	384	1	2915	2	Y	-0-					-0-
07		3565	X	3073	-0-	-492	B	-0-	305	1	2768	2	Y	-0-					-0-
08		3565	X	2843	-0-	-722	B	-0-	283	1	2560	2	Y	-0-					-0-
09		3300	X	2677	-0-	-623	B	-0-	234	1	2443	2	Y	-0-					-0-
10		3410	X	2776	-0-	-634	B	-0-	203	1	2573	2	Y	-0-					-0-
11		3300	X	2436	-0-	-864	B	-0-	160	1	2276	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516																			
06		1830	N	1771	-0-	-59	B	-0-	206	1	1565	2	Y	-0-					-0-
07		1860	N	1852	-0-	-8	B	-0-	184	1	1668	2	Y	-0-					-0-
08		1860	N	1805	-0-	-55	B	-0-	180	1	1625	2	Y	-0-					-0-
09		1770	N	1702	-0-	-68	B	-0-	149	1	1553	2	Y	-0-					-0-
10		1860	N	1750	-0-	-110	B	-0-	128	1	1622	2	Y	-0-					-0-
11		1740	N	1632	-0-	-108	B	-0-	107	1	1525	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376																			
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 164815 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512																			
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 165185 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472																			
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 165377 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950																			
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
RATHMELL, J. G.		WELL #:		18	RRCID ->	172597	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9258 - 9280		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		

RATHMELL, J. G.		WELL #:		13	RRCID ->	172943	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9406 - 9471		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		9	RRCID ->	173100	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	9537 - 9583		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		

DECARREON, G. G.		WELL #:		9	RRCID ->	173164	COMPL. DATE	05/16/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9295 - 9325		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-		

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		19	RRCID ->	173324	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9791 - 9818		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		

DECARREON, G. G.		WELL #:		10	RRCID ->	175504	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9457 - 9509		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		

RATHMELL, J. G.		WELL #:		16	RRCID ->	177047	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9323 - 10485		
06	1555 N	1555	-0-	-0-	B	-0-	181	1	1374	2	Y	-0-		
07	1653 N	1653	-0-	-0-	B	-0-	164	1	1489	2	Y	-0-		
08	1789 N	1789	-0-	-0-	B	-0-	178	1	1611	2	Y	-0-		
09	1668 N	1668	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1522	2	Y	-0-		
10	1558 N	1558	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1444	2	Y	-0-		
11	1482 N	1482	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1384	2	Y	-0-		

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
RATHMELL, J. G.		WELL #:		20	RRCID ->	178046	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9693 - 9874	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #:		17	RRCID ->	179259	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9424 - 9502	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

DECARREON, G. G.		WELL #:		12	RRCID ->	179400	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9318 - 9366	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #:		23	RRCID ->	179723	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9325 - 9424	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #:		21	RRCID ->	182236	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9517 - 9667	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #:		25	RRCID ->	182478	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9400 - 9503	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		20	RRCID ->	182945	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	11004	PERF.	9601 - 9635	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
RATHMELL, J. G.		WELL #:		15	RRCID ->	184419	COMPL. DATE	09/02/2001	TOTAL DEPTH	10648	PERF.	9365 - 9398			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		22	RRCID ->	184521	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9349 - 9477			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

SANCHEZ - MCMURREY		WELL #:		23	RRCID ->	184873	COMPL. DATE	09/23/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9568 - 9606			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		29	RRCID ->	185547	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	9511	PERF.	9348 - 9455			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	185718	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	9813 - 9825			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		28	RRCID ->	188523	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	9672	PERF.	9408 - 9614			
06	180 N	169	-0-	-11 B	-2182	20	1	149	2	Y	-0-				-0-
07	248 N	452	-0-	204 B	-1978	45	1	407	2	Y	-0-				-0-
08	310 N	345	-0-	35 B	-1943	34	1	311	2	Y	-0-				-0-
09	180 N	330	-0-	150 B	-1793	29	1	301	2	Y	-0-				-0-
10	465 N	314	-0-	-151 B	-1793	23	1	291	2	Y	-0-				-0-
11	330 N	393	-0-	63 B	-1730	26	1	367	2	Y	-0-				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		31	RRCID ->	189305	COMPL. DATE	05/19/2002	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9296 - 9574			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
RATHMELL, J. G.		WELL #:		27	RRCID ->	189969	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9327 - 9356
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1650 N	1577	-0-	-73 B	-0-	183 1	1394 2	Y	-0-		-0-
07		1736 N	1667	-0-	-69 B	-0-	165 1	1502 2	Y	-0-		-0-
08		1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	172 1	1556 2	Y	-0-		-0-
09		1590 N	1582	-0-	-8 B	-0-	138 1	1444 2	Y	-0-		-0-
10		1674 N	1548	-0-	-126 B	-0-	113 1	1435 2	Y	-0-		-0-
11		1680 N	1561	-0-	-119 B	-0-	103 1	1458 2	Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		26	RRCID ->	199635	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9430 - 9570
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		32	RRCID ->	200620	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9380 - 9502
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	201088	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9730 - 9855
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		11	RRCID ->	206659	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9596 - 9742
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	215156	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	11346	PERF.	9918 - 9930
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		30	RRCID ->	229345	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9455 - 9480
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
DECARREON, G. G.		WELL #: 13		RRCID -> 229646		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 34		RRCID -> 231949		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9420 - 9435								
06	15 N	8	-0-	-7	B	-0-	1 1	7 2	N	-0-						-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2		N	-0-						-0-
08	0 N		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
09	8 N		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
10	1 N		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2		N	-0-						-0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.)		44441 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313														
STATE TRACT 786		WELL #: 11		RRCID -> 058244		COMPL. DATE 03/13/1974		TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-

STATE TRACT 786		WELL #: 10		RRCID -> 227252		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		6439			Y	NO RPT						60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		6439			Y	NO RPT						60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		6439			Y	NO RPT						60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		6439			Y	NO RPT						60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		6439			Y	NO RPT						60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		6439			Y	NO RPT						60

STATE TRACT 786		WELL #: 12		RRCID -> 237192		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT						5
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT						5
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT						5
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT						5
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT						5
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT						5

STATE TRACT 786		WELL #: 3		RRCID -> 249872		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT						-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MARTIN, J. C.		WELL #:	1	RRCID ->	060439	COMPL. DATE	12/26/1974	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 9210 - 9330
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:	4	RRCID ->	062859	COMPL. DATE	06/12/1975	TOTAL DEPTH	9900	PERF. N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARTIN, J. C. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	063329	COMPL. DATE	08/10/1975	TOTAL DEPTH	9207	PERF. N/A	
06	5730 X	5364	-0-	-366	-0-	268	1	5096	2	N	-0-
07	5921 X	5453	-0-	-468	-0-	292	1	5160	2	N	1
08	5921 X	5264	-0-	-657	-0-	297	1	4967	2	N	1
09	5580 X	5277	-0-	-303	-0-	281	1	4996	2	N	1
10	5766 X	5096	-0-	-670	-0-	278	1	4818	2	N	1
11	5370 X	5040	-0-	-330	-0-	272	1	4768	2	N	1

MARTIN, J. C.		WELL #:	5	RRCID ->	065406	COMPL. DATE	02/15/1976	TOTAL DEPTH	10021	PERF. N/A	
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	69	1	1317	2	N	-0-
07	1395 N	1393	-0-	-2	-0-	75	1	1318	2	N	-0-
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	78	1	1305	2	N	-0-
09	1350 N	1344	-0-	-6	-0-	72	1	1272	2	N	-0-
10	1395 N	1361	-0-	-34	-0-	74	1	1287	2	N	-0-
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	74	1	1290	2	N	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:	6	RRCID ->	066775	COMPL. DATE	06/01/1976	TOTAL DEPTH	9749	PERF. N/A	
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	12	1	222	2	N	-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	13	1	229	2	N	-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	13	1	226	2	N	-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	12	1	217	2	N	-0-
10	248 N	193	-0-	-55	-0-	11	1	182	2	N	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-

URIBE, S.		WELL #:	1	RRCID ->	067199	COMPL. DATE	07/02/1976	TOTAL DEPTH	10700	PERF. N/A	
06	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	424	1	3489	2	N	-0-
07	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	428	1	3678	2	N	-0-
08	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	426	1	3612	2	N	-0-
09	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	405	1	3197	2	N	-0-
10	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	395	1	3453	2	N	-0-
11	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	422	1	3432	2	N	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTIN, J.C. ET AL		WELL #:		6	RRCID -> 067200			COMPL. DATE 05/30/1976		TOTAL DEPTH 10310		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		120 N	79	-0-	-41	-0-	4 1	75 2	N	-0-			-0-
07		124 N	55	-0-	-69	-0-	3 1	51 2	N	1			1
							1 9						
08		93 N	47	-0-	-46	-0-	3 1	44 2	N	-0-			1
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	N	-0-			1
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	128 2	N	-0-			1
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	123 2	N	-0-			1

ZACHRY, E. B.		WELL #:		1	RRCID -> 069080			COMPL. DATE 08/05/1976		TOTAL DEPTH 10000		PERF. N/A	
06		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	165 1	3131 2	N	-0-			-0-
07		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	181 1	3199 2	N	-0-			-0-
08		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	182 1	3045 2	N	-0-			-0-
09		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	166 1	2956 2	N	-0-			-0-
10		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	168 1	2915 2	N	-0-			-0-
11		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	165 1	2880 2	N	-0-			-0-

MARTIN, J.C. ET AL		WELL #:		8	RRCID -> 069203			COMPL. DATE 11/17/1976		TOTAL DEPTH 10111		PERF. N/A	
06		2640 X	2591	-0-	-49	-0-	129 1	2462 2	N	-0-			-0-
07		2728 X	2645	-0-	-83	-0-	141 1	2503 2	N	1			1
							1 9						
08		2728 X	2639	-0-	-89	-0-	149 1	2490 2	N	-0-			1
09		2640 X	2518	-0-	-122	-0-	134 1	2384 2	N	-0-			1
10		2728 X	2521	-0-	-207	-0-	138 1	2383 2	N	-0-			1
11		2580 X	2475	-0-	-105	-0-	134 1	2341 2	N	-0-			1

DE MARTINEZ, M.		WELL #:		2	RRCID -> 069227			COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9138 - 9178	
06		6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	668 1	5498 2	N	-0-			-0-
07		6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	654 1	5618 2	N	-0-			-0-
08		6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	670 1	5679 2	N	-0-			-0-
09		6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	677 1	5347 2	N	-0-			-0-
10		7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	726 1	6341 2	N	-0-			-0-
11		6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	684 1	5570 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, G.		WELL #:		1	RRCID -> 070212			COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 11050		PERF. N/A	
06		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	137 1	1125 2	N	-0-			-0-
07		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	140 1	1201 2	N	-0-			-0-
08		1178 N	1153	-0-	-25	-0-	122 1	1031 2	N	-0-			-0-
09		1260 N	1205	-0-	-55	-0-	135 1	1070 2	N	-0-			-0-
10		1333 N	1255	-0-	-78	-0-	129 1	1126 2	N	-0-			-0-
11		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	137 1	1118 2	N	-0-			-0-

URIBE, S.		WELL #:		2	RRCID -> 070213			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9245 - 9257	
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	12 1	99 2	N	-0-			-0-
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	10 1	88 2	N	-0-			-0-
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	10 1	87 2	N	-0-			-0-
09		90 N	65	-0-	-25	-0-	7 1	58 2	N	-0-			-0-
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	12 1	101 2	N	-0-			-0-
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	9 1	76 2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MARTINEZ, G.		WELL #: 2		RRCID -> 070637		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 7		RRCID -> 072383		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794					
06	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	186	1	3530	2	N	-0-	1 1	-0-
07	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	214	1	3779	2	N	-0-		-0-
08	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	237	1	3968	2	N	-0-		-0-
09	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	164	1	2918	2	N	-0-		-0-
10	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	182	1	3141	2	N	-0-		-0-
11	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	177	1	3095	2	N	-0-		-0-

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 072592		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

URIBE, S.		WELL #: 4		RRCID -> 074874		COMPL. DATE 11/04/1977		TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A					
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	55	1	452	2	N	-0-		-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	2	N	-0-		-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	N	-0-		-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	N	-0-		-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	N	-0-		-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	N	-0-		-0-

VERGARA, C.B. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 075823		COMPL. DATE 02/26/1978		TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A					
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	102	1	836	2	N	-0-		-0-
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	99	1	854	2	N	-0-		-0-
08	1054 N	835	-0-	-219	-0-	88	1	747	2	N	-0-		-0-
09	930 N	910	-0-	-20	-0-	102	1	808	2	N	-0-		-0-
10	961 N	672	-0-	-289	-0-	69	1	603	2	N	-0-		-0-
11	810 N	721	-0-	-89	-0-	79	1	642	2	N	-0-		-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 080239		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707					
06	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	171	1	3253	2	N	-0-		-0-
07	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	195	1	3447	2	N	-0-		-0-
08	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	200	1	3348	2	N	-0-		-0-
09	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	181	1	3209	2	N	-0-		-0-
10	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	202	1	3496	2	N	-0-		-0-
11	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	208	1	3638	2	N	-0-		-0-

URIBE, S.		WELL #: 5		RRCID -> 084898		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108					
06	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	1058	1	8716	2	N	-0-		-0-
07	9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	1003	1	8613	2	N	-0-		-0-
08	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	1000	1	8477	2	N	-0-		-0-
09	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	994	1	7853	2	N	-0-		-0-
10	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	920	1	8043	2	N	-0-		-0-
11	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	954	1	7762	2	N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
URIBE, S.		WELL #: 6		RRCID -> 086383		COMPL. DATE 01/30/1980			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	420 N	377	-0-	-43	-0-	41	1	336	2	N	-0-
07	434 N	345	-0-	-89	-0-	36	1	309	2	N	-0-
08	434 N	351	-0-	-83	-0-	37	1	314	2	N	-0-
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	38	1	303	2	N	-0-
10	341 N	260	-0-	-81	-0-	27	1	233	2	N	-0-
11	330 N	285	-0-	-45	-0-	31	1	254	2	N	-0-

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 086805		COMPL. DATE 01/17/1980			TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483		
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	121	1	998	2	N	-0-
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	116	1	998	2	N	-0-
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	121	1	1023	2	N	-0-
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	119	1	937	2	N	-0-
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	115	1	1005	2	N	-0-
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	100	1	814	2	N	-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 098971		COMPL. DATE 12/21/1981			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624		
06	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	186	1	2786	2	N	-0-
07	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	189	1	2871	2	N	-0-
08	3007 X	3001	-0-	-6	-0-	189	1	2812	2	N	-0-
09	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	198	1	2729	2	N	-0-
10	3007 X	2886	-0-	-121	-0-	207	1	2679	2	N	-0-
11	2910 X	2777	-0-	-133	-0-	201	1	2576	2	N	-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 5		RRCID -> 104490		COMPL. DATE 02/14/1983			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

M.L.E.I. MARSHALL, S. G.		WELL #: 1		RRCID -> 108655		COMPL. DATE 11/07/1983			TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125		
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	108	1	1608	2	N	-0-
07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	111	1	1688	2	N	-0-
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	116	1	1720	2	N	-0-
09	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	112	1	1548	2	N	-0-
10	1705 N	1691	-0-	-14	-0-	121	1	1570	2	N	-0-
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	120	1	1536	2	N	-0-

M.L.E.I., MARSHALL, S. G.		WELL #: 4		RRCID -> 110740		COMPL. DATE 04/09/1984			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996		
06	720 N	673	-0-	-47	-0-	42	1	631	2	N	-0-
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	44	1	671	2	N	-0-
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	45	1	670	2	N	-0-
09	660 N	650	-0-	-10	-0-	44	1	606	2	N	-0-
10	713 N	658	-0-	-55	-0-	47	1	611	2	N	-0-
11	690 N	608	-0-	-82	-0-	44	1	564	2	N	-0-

M.L.S.I., MARSHALL, S.G.		WELL #: 5		RRCID -> 111052		COMPL. DATE 04/10/1984			TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584		
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	31	1	459	2	N	-0-
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	32	1	490	2	N	-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	35	1	527	2	N	-0-
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	443	2	N	-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	37	1	483	2	N	-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	36	1	460	2	N	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
M.L.E.I., MARSHALL, S. G.		WELL #: 7		RRCID -> 112277		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10190 - 10200	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1980 N	1930	-0-	-50	-0-	121	1	1809	2	N	-0-
07	2046 N	1974	-0-	-72	-0-	122	1	1852	2	N	-0-
08	2046 N	2002	-0-	-44	-0-	126	1	1876	2	N	-0-
09	1920 N	1681	-0-	-239	-0-	114	1	1567	2	N	-0-
10	1984 N	1704	-0-	-280	-0-	122	1	1582	2	N	-0-
11	1950 N	1665	-0-	-285	-0-	120	1	1545	2	N	-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 4		RRCID -> 114661		COMPL. DATE 11/16/1984		TOTAL DEPTH 10793		PERF.10262 - 10448	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ZACHRY, E.B		WELL #: 8		RRCID -> 131210		COMPL. DATE 04/27/1989		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9334 - 9663	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 179656		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9355 - 9444	
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	45	1	369	2	N	-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	34	1	292	2	N	-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	44	1	375	2	N	-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	43	1	340	2	N	-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	41	1	360	2	N	-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	42	1	343	2	N	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 35		RRCID -> 249180		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 10498		PERF. 9445 - 9455	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MARSHALL, S. G.		WELL #: 39		RRCID -> 249368		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 10793		PERF. 9294 - 10194	
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
09	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
MECOM, J. W.				WELL #: 1	RRCID -> 062777	COMPL. DATE 06/14/1975	TOTAL DEPTH 9400	PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MECOM, J. W.				WELL #: 3	RRCID -> 063472	COMPL. DATE 09/03/1975	TOTAL DEPTH 10285	PERF. N/A							
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	44 1	680 2	N			-0-				-0-
07	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	116 1	1961 2	N			-0-				-0-
08	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	134 1	2251 2	N			-0-				-0-
09	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	178 1	2624 2	N			-0-				-0-
10	3100 N	12862	-0-	9762	9762	653 1	12209 2	N			-0-				-0-
11	3000 N	9377	-0-	6377	16139	439 1	8938 2	N			-0-				-0-

MECOM, J. W.				WELL #: 2	RRCID -> 064632	COMPL. DATE 12/18/1975	TOTAL DEPTH 9200	PERF. N/A							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MECOM, J. W.				WELL #: 4	RRCID -> 065220	COMPL. DATE 01/27/1976	TOTAL DEPTH 9958	PERF. N/A							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MECOM, J. W.				WELL #: 5	RRCID -> 065527	COMPL. DATE 02/27/1976	TOTAL DEPTH 10306	PERF. N/A							
06	73 X	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 2	N			-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
09	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	156 1	2299 2	N			-0-				-0-
10	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	117 1	2181 2	N			-0-				-0-
11	316 X	316	-0-	-0-	-0-	15 1	301 2	N			-0-				-0-

MECOM, J. W.				WELL #: 7	RRCID -> 066243	COMPL. DATE 04/24/1976	TOTAL DEPTH 8330	PERF. N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MECOM, J. W.				WELL #: 15	RRCID -> 068837	COMPL. DATE 10/16/1976	TOTAL DEPTH 9676	PERF. N/A							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	N			-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	39 1	785 2	N			-0-				-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		8	RRCID ->	069268	COMPL. DATE	12/02/1976	TOTAL DEPTH	8747	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		16	RRCID ->	070194	COMPL. DATE	01/26/1977	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	N/A
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	40	1	614	2	N	-0-	-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-	-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	-0-
09	510 N	241	-0-	-269	-0-	15	1	226	2	N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		17	RRCID ->	070578	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	63	1	1060	2	N	-0-	-0-
08	3100 N	3132	-0-	32	32	176	1	2956	2	N	-0-	-0-
09	3000 N	3513	-0-	513	545	223	1	3290	2	N	-0-	-0-
10	1834 N	1289	-0-	-545	-0-	65	1	1224	2	N	-0-	-0-
11	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	50	1	1025	2	N	-0-	-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		18	RRCID ->	071362	COMPL. DATE	05/12/1977	TOTAL DEPTH	9452	PERF.	8339 - 8644
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	28	1	431	2	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		19	RRCID ->	072220	COMPL. DATE	07/17/1977	TOTAL DEPTH	10128	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		9	RRCID ->	074275	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7568 - 7636
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	546	-0-	546	546	28	1	518	2	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	199	-0-	199	745	9	1	190	2	N	-0-	-0-
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	074921	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10126	PERF.	9114 - 9349
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	203	1	2097	2	N	-0-	-0-
10	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	620	1	4349	2	N	-0-	-0-
11	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	365	1	1632	2	N	-0-	-0-

O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		1	RRCID ->	075657	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	9107	-	9966	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	853	2	N	-0-			-0-
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	1120	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	075822	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8898	-	9120	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	982	2	N	-0-			-0-
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	747	2	N	-0-			-0-
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	633	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. (SWD)		WELL #:		14	RRCID ->	076015	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A			
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MARTINEZ, ACELA		WELL #:		1	RRCID ->	077343	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	N/A			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		11	RRCID ->	077695	COMPL. DATE	07/24/1978	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	8	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-				-0-
08	8	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	8	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	8	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	8	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		21	RRCID ->	080911	COMPL. DATE	02/17/1979	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8931	-	9074	
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	430	2	N	-0-			-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	N	-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	N	-0-			-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	N	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		24	RRCID ->	081780	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	8930	-	9496	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	718	2	N	-0-			-0-
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	714	2	N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
10	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1941	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	972	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
MECOM, J. W.		WELL #:		23	RRCID ->	083045	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8593 - 8754			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-			86 1	1340 2	N	-0-				-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-			25 1	430 2	N	-0-				-0-
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-			61 1	1025 2	N	-0-				-0-
09	1440 N	1272	-0-	-168	-0-			81 1	1191 2	N	-0-				-0-
10	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-			115 1	2160 2	N	-0-				-0-
11	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-			125 1	2551 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		25	RRCID ->	083853	COMPL. DATE	08/24/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8070 - 9398			
06	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-			583 1	9052 2	N	-0-				-0-
07	12956 X	12956	-0-	-0-	-0-			724 1	12232 2	N	-0-				-0-
08	6417 X	6334	-0-	-83	-0-			356 1	5978 2	N	-0-				-0-
09	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-			541 1	7989 2	N	-0-				-0-
10	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-			373 1	6983 2	N	-0-				-0-
11	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-			328 1	6680 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		28	RRCID ->	086388	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	9216	PERF.	8504 - 9042			
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-			23 1	356 2	N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				-0-
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-			58 1	1093 2	N	-0-				-0-
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-			47 1	950 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		31	RRCID ->	090161	COMPL. DATE	10/09/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7967 - 9253			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		32	RRCID ->	091438	COMPL. DATE	11/23/1980	TOTAL DEPTH	9331	PERF.	7966 - 9172			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		34	RRCID ->	092262	COMPL. DATE	02/17/1981	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	8628 - 8783			
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-			34 1	533 2	N	-0-				-0-
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-			62 1	1054 2	N	-0-				-0-
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-			29 1	491 2	N	-0-				-0-
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-			48 1	713 2	N	-0-				-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		35	RRCID ->	092972	COMPL. DATE	04/05/1981	TOTAL DEPTH	10114	PERF.	8844 - 9909			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		38 P	RRCID ->	093698	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8648 - 9197	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-		22 1	337 2	N	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-		15 1	251 2	N	-0-			-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-		12 1	198 2	N	-0-			-0-
09	180 N	107	-0-	-73	-0-		7 1	100 2	N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-		15 1	296 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA		WELL #:		2	RRCID ->	096183	COMPL. DATE	05/11/1995	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9378 - 9894	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	1529	-0-	1529	1529	280 1	1249 2		Y	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		40 P	RRCID ->	096754	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8311 - 8834	
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	116 1	1797 2		N	-0-			-0-
07	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	149 1	2515 2		N	-0-			-0-
08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	111 1	1860 2		N	-0-			-0-
09	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	184 1	2720 2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3265	-0-	165	165	166 1	3099 2		N	-0-			-0-
11	2433 N	2268	-0-	-165	-0-	106 1	2162 2		N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		41	RRCID ->	097359	COMPL. DATE	01/16/1982	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	7202 - 7375	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		43 J	RRCID ->	098647	COMPL. DATE	03/20/1982	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9544 - 9904	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		45 J	RRCID ->	100057	COMPL. DATE	05/21/1982	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	8130 - 9040	
06	3000 N	5915	-0-	2915	3309	358 1	5557 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	6292	-0-	3192	6501	352 1	5940 2		N	-0-			-0-
08	10821 X	4320	-0-	-6501	-0-	243 1	4077 2		N	-0-			-0-
09	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	357 1	5265 2		N	-0-			-0-
10	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	212 1	3958 2		N	-0-			-0-
11	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	313 1	6362 2		N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		47	RRCID ->	103495	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	9182	PERF.	8132 - 8227	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
MECOM, J. W.		WELL #:		48	RRCID ->	103701	COMPL. DATE	12/29/1982	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8673 - 9193			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		49J	RRCID ->	104721	COMPL. DATE	02/20/1983	TOTAL DEPTH	9289	PERF.	7546 - 7804			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	374	2	N	-0-			-0-
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1235	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1612	-0-	1612	1612	1612	82	1	1530	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	968	-0-	968	2580	2580	45	1	923	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		51	RRCID ->	106973	COMPL. DATE	06/05/1983	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7854 - 7944			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		56S	RRCID ->	110381	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8408 - 9496			
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	N	-0-			-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	629	2	N	-0-			-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	N	-0-			-0-
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	583	2	N	-0-			-0-
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	831	2	N	-0-			-0-
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	894	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		57	RRCID ->	110709	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	8504 - 8782			
06	3000 N	5697	-0-	2697	3373	3373	345	1	5352	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	5429	-0-	2329	5702	5702	303	1	5126	2	N	-0-			-0-
08	8657 X	2955	-0-	-5702	-0-	-0-	166	1	2789	2	N	-0-			-0-
09	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	-0-	316	1	4660	2	N	-0-			-0-
10	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	4486	2	N	-0-			-0-
11	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	4266	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		59V	RRCID ->	112691	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8902 - 9090			
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	471	2	N	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	N	-0-			-0-
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	N	-0-			-0-
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	798	2	N	-0-			-0-
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	906	2	N	-0-			-0-
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	829	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		61K	RRCID ->	116645	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8450 - 8536			
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	566	2	N	-0-			-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	465	2	N	-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	N	-0-			-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	312	2	N	-0-			-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	377	2	N	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	380	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		29	RRCID ->	120909	COMPL. DATE	04/14/1986	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8386 - 8582	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	63	1	980	2	N	-0-	-0-	-0-
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	54	1	919	2	N	-0-	-0-	-0-
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	40	1	665	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	71	1	1045	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	87	1	1620	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	52	1	1049	2	N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		65	RRCID ->	140135	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9011 - 9034	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	N	-0-	-0-	-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	353	2	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	291	-0-	291	291	15	1	276	2	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	207	-0-	207	498	10	1	197	2	N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		67	RRCID ->	141115	COMPL. DATE	02/24/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8552 - 8754	
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	N	-0-	-0-	-0-
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	43	1	730	2	N	-0-	-0-	-0-
08	961 N	269	-0-	-692	-0-	15	1	254	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	131	1	1933	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	54	1	1004	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	66	1	1337	2	N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		68	RRCID ->	142677	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8561 - 8712	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		70	RRCID ->	143939	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	10092	PERF.	8694 - 8824	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		72	RRCID ->	144325	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8742 - 9388	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	2426	-0-	2426	2426	123	1	2303	2	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	2439	-0-	2439	4865	114	1	2325	2	N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		74	RRCID ->	144592	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8673 - 9298	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		76	RRCID ->	145651	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7900 - 7920	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		75	RRCID ->	146270	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	9254	PERF.	8936 - 8988	
06	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	183	1	2847	2	N	-0-		-0-
07	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	414	1	6988	2	N	-0-		-0-
08	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	244	1	4108	2	N	-0-		-0-
09	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	359	1	5297	2	N	-0-		-0-
10	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	307	1	5749	2	N	-0-		-0-
11	4980 X	4960	-0-	-20	-0-	232	1	4728	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		78	RRCID ->	146401	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8551 - 8792	
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285	2	N	-0-		-0-
07	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	106	1	1796	2	N	-0-		-0-
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	70	1	1168	2	N	-0-		-0-
09	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	152	1	2240	2	N	-0-		-0-
10	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	118	1	2206	2	N	-0-		-0-
11	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	137	1	2781	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		77	RRCID ->	146668	COMPL. DATE	08/22/1993	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8942 - 9057	
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	N	-0-		-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	N	-0-		-0-
08	186 N	104	-0-	-82	-0-	6	1	98	2	N	-0-		-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	N	-0-		-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-		-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	486	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		69	RRCID ->	146721	COMPL. DATE	08/28/1992	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		79	RRCID ->	146722	COMPL. DATE	09/16/1993	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	9550 - 9775	
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	368	2	N	-0-		-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	359	2	N	-0-		-0-
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	16	1	261	2	N	-0-		-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	2	N	-0-		-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	N	-0-		-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		80	RRCID ->	146895	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8540 - 8778	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153625 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		3000 N	4521	-0-	1521	1521	399	1	4122	2	N	-0-			-0-
10		8925 X	7404	-0-	-1521	-0-	924	1	6480	2	N	-0-			-0-
11		7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	1440	1	6436	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	313	2	N	-0-			-0-
10		391 N	391	-0-	-0-	-0-	49	1	342	2	N	-0-			-0-
11		416 N	416	-0-	-0-	-0-	76	1	340	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987															
06		554 N	554	-0-	-0-	-0-	34	1	520	2	N	-0-			-0-
07		372 N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	N	-0-			-0-
08		279 N	202	-0-	-77	-0-	11	1	191	2	N	-0-			-0-
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	N	-0-			-0-
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	N	-0-			-0-
11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	N	-0-			-0-

MECON, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528															
06		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	157	1	2435	2	N	-0-			-0-
07		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	94	1	1590	2	N	-0-			-0-
08		789 N	789	-0-	-0-	-0-	44	1	745	2	N	-0-			-0-
09		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	87	1	1280	2	N	-0-			-0-
10		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	78	1	1465	2	N	-0-			-0-
11		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	76	1	1553	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 83 RRCID -> 162969 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662															
06		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	77	1	1200	2	N	-0-			-0-
07		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	69	1	1170	2	N	-0-			-0-
08		1178 N	786	-0-	-392	-0-	44	1	742	2	N	-0-			-0-
09		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	93	1	1366	2	N	-0-			-0-
10		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	66	1	1229	2	N	-0-			-0-
11		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	56	1	1131	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 84 RRCID -> 163174 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 85 RRCID -> 163541 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708															
06		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	292	1	4530	2	N	-0-			-0-
07		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	255	1	4309	2	N	-0-			-0-
08		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	267	1	4492	2	N	-0-			-0-
09		7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	488	1	7208	2	N	-0-			-0-
10		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	378	1	7075	2	N	-0-			-0-
11		9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	435	1	8854	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		86	RRCID ->	165062	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8528 - 8916	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	92	1	1429	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	69	1	1173	2	N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	2	N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		87	RRCID ->	165188	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7869 - 8643	
06	3000 N	3831	-0-	831	1257	232	1	3599	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	4082	-0-	982	2239	228	1	3854	2	N	-0-	-0-	-0-
08	5030 X	2791	-0-	-2239	-0-	157	1	2634	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	263	1	3889	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	220	1	4109	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	183	1	3719	2	N	-0-	-0-	-0-

ESCAMILLA		WELL #:		1	RRCID ->	165367	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10125 - 10230	
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	256	1	1007	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1643 N	1330	-0-	-313	-0-	268	1	1062	2	N	-0-	-0-	-0-
08	837 N	755	-0-	-82	-0-	160	1	595	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1260 N	1028	-0-	-232	-0-	210	1	818	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1333 N	818	-0-	-515	-0-	158	1	660	2	N	-0-	-0-	-0-
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	163	1	646	2	N	-0-	-0-	-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL 142		WELL #:		1	RRCID ->	167402	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10210 - 10314	
06	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	278	1	1095	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2697 X	838	-0-	-1859	-0-	169	1	669	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2201 X	1008	-0-	-1193	-0-	214	1	794	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2130 X	1165	-0-	-965	-0-	238	1	927	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	206	1	861	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	203	1	804	2	Y	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		89	RRCID ->	168016	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8178 - 8359	
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	116	1	1794	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	72	1	1217	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1550 N	422	-0-	-1128	-0-	24	1	398	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1500 N	961	-0-	-539	-0-	61	1	900	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1302 N	871	-0-	-431	-0-	44	1	827	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	87	1	1771	2	N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		91	RRCID ->	168111	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	7720 - 9718	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	N	-0-	-0-	-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	N	-0-	-0-	-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		90	RRCID ->	168514	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	9227	PERF.	8056 - 8748	
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	N	-0-	-0-	-0-
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	49	1	830	2	N	-0-	-0-	-0-
08	558 N	263	-0-	-295	-0-	15	1	248	2	N	-0-	-0-	-0-
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	41	1	602	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	72	1	1343	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	56	1	1140	2	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MECOM, J. W.		WELL #:		88	RRCID ->	168756	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9148 - 9296		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-			14 1	223 2	N	-0-			-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-			17 1	295 2	N	-0-			-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	310 N	272	-0-	-38	-0-			14 1	258 2	N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-			6 1	128 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		92	RRCID ->	169896	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	8878 - 10064		
06	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-			295 1	4585 2	N	-0-			-0-
07	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-			390 1	6596 2	N	-0-			-0-
08	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-			265 1	4457 2	N	-0-			-0-
09	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-			480 1	7081 2	N	-0-			-0-
10	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-			371 1	6933 2	N	-0-			-0-
11	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-			320 1	6517 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		100	RRCID ->	170035	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9096 - 9212		
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-			18 1	281 2	N	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-			16 1	265 2	N	-0-			-0-
08	434 N	349	-0-	-85	-0-			20 1	329 2	N	-0-			-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-			33 1	481 2	N	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-			15 1	276 2	N	-0-			-0-
11	330 N	287	-0-	-43	-0-			13 1	274 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		98	RRCID ->	170039	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9654 - 9998		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	10 N	2	-0-	-8	-0-			2 2		N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2		N	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-			1 2		N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		99	RRCID ->	170044	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	8588 - 9737		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		93ST	RRCID ->	170334	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	9029	PERF.	8023 - 8602		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		102	RRCID ->	171104	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	8740 - 8884		
06	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-			173 1	2681 2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3369	-0-	269	269			188 1	3181 2	N	-0-			-0-
08	2220 N	1951	-0-	-269	-0-			110 1	1841 2	N	-0-			-0-
09	3000 N	3490	-0-	490	490			221 1	3269 2	N	-0-			-0-
10	3478 X	2988	-0-	-490	-0-			152 1	2836 2	N	-0-			-0-
11	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-			106 1	2149 2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MANN, E & E TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	172722	COMPL. DATE	04/04/1999	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10250 - 10328	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		97	RRCID ->	172777	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	8926 - 9638	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		103	RRCID ->	174611	COMPL. DATE	09/05/1999	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8660 - 9003	
06	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	133	1	2057	2	N	-0-		-0-
07	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	145	1	2445	2	N	-0-		-0-
08	2449 N	1668	-0-	-781	-0-	94	1	1574	2	N	-0-		-0-
09	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	152	1	2248	2	N	-0-		-0-
10	2542 N	1945	-0-	-597	-0-	99	1	1846	2	N	-0-		-0-
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	87	1	1777	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		104	RRCID ->	174695	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8402 - 8694	
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		105	RRCID ->	175079	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9852 - 9882	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	3000 N	4962	-0-	1962	1962	232	1	4730	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		107	RRCID ->	175591	COMPL. DATE	12/18/1999	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	9469 - 9684	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		106	RRCID ->	175753	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8729 - 9137	
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	115	1	1780	2	N	-0-		-0-
07	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	102	1	1716	2	N	-0-		-0-
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	68	1	1144	2	N	-0-		-0-
09	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	114	1	1684	2	N	-0-		-0-
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	91	1	1701	2	N	-0-		-0-
11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	75	1	1527	2	N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178										
MECOM, J. W.		WELL #: 42		RRCID -> 176355		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6220 - 6250				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	18 1	269 2	N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2	N	-0-			-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 110		RRCID -> 177041		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8390 - 8946				
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	88 1	1366 2	N	-0-			-0-
07	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	147 1	2490 2	N	-0-			-0-
08	1953 N	1498	-0-	-455	-0-	84 1	1414 2	N	-0-			-0-
09	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	156 1	2303 2	N	-0-			-0-
10	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	127 1	2380 2	N	-0-			-0-
11	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	112 1	2269 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 111		RRCID -> 177165		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	55 1	923 2	N	-0-			-0-
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	73 1	1222 2	N	-0-			-0-
09	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	96 1	1416 2	N	-0-			-0-
10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	92 1	1716 2	N	-0-			-0-
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	76 1	1550 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 112		RRCID -> 177523		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898				
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	1798 N	755	-0-	-1043	-0-	42 1	713 2	N	-0-			-0-
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	61 1	900 2	N	-0-			-0-
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	53 1	988 2	N	-0-			-0-
11	720 N	679	-0-	-41	-0-	32 1	647 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 109		RRCID -> 177843		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 108		RRCID -> 177860		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8894				
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	50 1	775 2	N	-0-			-0-
07	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	130 1	2197 2	N	-0-			-0-
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	88 1	1477 2	N	-0-			-0-
09	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	111 1	1633 2	N	-0-			-0-
10	2077 N	1627	-0-	-450	-0-	83 1	1544 2	N	-0-			-0-
11	3000 N	4038	-0-	1038	1038	189 1	3849 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178														
MECOM, J. W.		WELL #: 114		RRCID -> 183264		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 113		RRCID -> 183446		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004								
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	65	1	1008	2	N	-0-					-0-
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	50	1	846	2	N	-0-					-0-
08	899 N	784	-0-	-115	-0-	44	1	740	2	N	-0-					-0-
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	62	1	916	2	N	-0-					-0-
10	899 N	529	-0-	-370	-0-	27	1	502	2	N	-0-					-0-
11	750 N	268	-0-	-482	-0-	13	1	255	2	N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 115		RRCID -> 188002		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 118		RRCID -> 194256		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	35	1	521	2	N	-0-					-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 116		RRCID -> 195058		COMPL. DATE 03/30/2003		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 117		RRCID -> 195184		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	49	1	831	2	N	-0-					-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	66	-0-	66	66	3	1	63	2	N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 119		RRCID -> 201803		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148								
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	N	-0-					-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	2	N	-0-					-0-
08	527 N	292	-0-	-235	-0-	16	1	276	2	N	-0-					-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	32	1	469	2	N	-0-					-0-
10	527 N	398	-0-	-129	-0-	20	1	378	2	N	-0-					-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		121	RRCID ->	202517	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8047 - 9130
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-		101 1	1710 2	N	-0-		-0-
08	3100 N	5907	-0-	2807	2807		332 1	5575 2	N	-0-		-0-
09	3000 N	7178	-0-	4178	6985		455 1	6723 2	N	-0-		-0-
10	3100 N	5541	-0-	2441	9426		281 1	5260 2	N	-0-		-0-
11	14125 X	4699	-0-	-9426	-0-		220 1	4479 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		120	RRCID ->	203072	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8480 - 9056
06	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-		71 1	1096 2	N	-0-		-0-
07	649 X	649	-0-	-0-	-0-		36 1	613 2	N	-0-		-0-
08	899 X	627	-0-	-272	-0-		35 1	592 2	N	-0-		-0-
09	1170 X	1169	-0-	-1	-0-		74 1	1095 2	N	-0-		-0-
10	1209 X	1024	-0-	-185	-0-		52 1	972 2	N	-0-		-0-
11	1170 X	679	-0-	-491	-0-		32 1	647 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		123	RRCID ->	203508	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	8093 - 8157
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-		106 1	1572 2	N	-0-		-0-
10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-		117 1	2182 2	N	-0-		-0-
11	978 X	978	-0-	-0-	-0-		46 1	932 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		124	RRCID ->	204952	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9617 - 10162
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		126	RRCID ->	205749	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7944 - 8729
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-		30 1	470 2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-		50 1	733 2	N	-0-		-0-
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-		75 1	1409 2	N	-0-		-0-
11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-		97 1	1977 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		122	RRCID ->	206424	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	8160 - 8548
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		125	RRCID ->	206476	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7972 - 8192
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-		26 1	385 2	N	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-		3 1	47 2	N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		129	RRCID ->	208212	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	9787	PERF.	8664 - 9574
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		682 N	682	-0-	-0-	43 1	639 2	N	-0-			-0-
10		3163 X	3163	-0-	-0-	160 1	3003 2	N	-0-			-0-
11		2639 X	2639	-0-	-0-	124 1	2515 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		130	RRCID ->	208732	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	7732 - 8925
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	4 1	60 2	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		131	-0-	131	8 1	123 2	N	-0-			-0-
10		474 X	343	-0-	-131	17 1	326 2	N	-0-			-0-
11		356 X	356	-0-	-0-	17 1	339 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		131	RRCID ->	208813	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	7962 - 7972
06		772 N	772	-0-	-0-	47 1	725 2	N	-0-			-0-
07		316 N	316	-0-	-0-	18 1	298 2	N	-0-			-0-
08		128 N	128	-0-	-0-	7 1	121 2	N	-0-			-0-
09		257 N	257	-0-	-0-	16 1	241 2	N	-0-			-0-
10		190 N	190	-0-	-0-	10 1	180 2	N	-0-			-0-
11		120 N	103	-0-	-17	5 1	98 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		128	RRCID ->	209191	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	8386 - 8603
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		127	RRCID ->	211224	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8880 - 9234
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		584 N	584	-0-	-0-	33 1	551 2	N	-0-			-0-
08		379 N	379	-0-	-0-	21 1	358 2	N	-0-			-0-
09		468 N	468	-0-	-0-	30 1	438 2	N	-0-			-0-
10		3100 N	3689	-0-	589	187 1	3502 2	N	-0-			-0-
11		2306 N	1717	-0-	-589	80 1	1637 2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100)		//CONT.//		44957 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		94	RRCID ->	169845	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	5660 - 9700
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100)			//CONT.//		44957 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.//		412178							
MECOM, J. W.			WELL #:		96	RRCID ->	170356	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	10182	PERF. 9188 - 10043
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE)					44957 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
SILVER FOX OIL & GAS LLC					781927							
WHITE, J. H.			WELL #:		1A	RRCID ->	142784	COMPL. DATE	06/16/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8455 - 8642
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755			N	NO RPT		-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150)					44957 640	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.					412178							
MECOM, J. W.			WELL #:		105	RRCID ->	181500	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8120 - 8160
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9400)					44957 740	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.					412178							
MECOM, J. W.			WELL #:		95	RRCID ->	170402	COMPL. DATE	06/07/1998	TOTAL DEPTH	9898	PERF. 9361 - 9824
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9900)					44957 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.					412178							
MECOM, J. W.			WELL #:		101	RRCID ->	171542	COMPL. DATE	10/17/1998	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9152 - 9286
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	13 1	202 2	N	-0-		-0-
07		236 N	236	-0-	-0-	-0-	13 1	223 2	N	-0-		-0-
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	82 2	N	-0-		-0-
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	16 1	241 2	N	-0-		-0-
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	11 1	213 2	N	-0-		-0-
11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	11 1	226 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO)			44958 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
MARTIN, J.C.			WELL #:	9	RRCID ->	106060	COMPL. DATE	02/23/1983	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9191 - 9375
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

MARTIN, J. C.			WELL #:	10	RRCID ->	106487	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9620 - 9826
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	33 1	622 2	N	-0-			-0-
07	682 N	666	-0-	-16	-0-	36 1	630 2	N	-0-			-0-
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	49 1	822 2	N	-0-			-0-
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	79 1	1405 2	N	-0-			-0-
10	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	134 1	2320 2	N	-0-			-0-
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	95 1	1667 2	N	-0-			-0-

MARTIN, J. C.			WELL #:	15	RRCID ->	161395	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	9002 - 9110
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

J J & J (LOBO)			45044 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
MARTINEZ, L.			WELL #:	2	RRCID ->	114070	COMPL. DATE	01/15/1994	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8814 - 12240
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				1

MARTINEZ, L.			WELL #:	3	RRCID ->	116773	COMPL. DATE	01/17/1989	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11291 - 11358
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				1

LAUREL, SERGIO			WELL #:	6	RRCID ->	144480	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	8754 - 12132
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				5

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

J J & J (LOBO)		//CONT.//		45044 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
URIBE, I. C.		WELL #:		1	RRCID ->	194192	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	8896 - 11800

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

REMORA OPERATING, LLC				701613				CNTY: ZAPATA				
URIBE, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	257500	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9020 - 12384

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

J J & J (WILCOX 8800)				45044 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058								
LAUREL, S. L.		WELL #:		1	RRCID ->	073018	COMPL. DATE	08/19/1977	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			117

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178				CNTY: ZAPATA				
I. C. URIBE GU		WELL #:		4	RRCID ->	222667	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	8786 - 8797

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

J J & J (WILCOX 9000)				45044 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058								
LAUREL, SERGIO		WELL #:		2	RRCID ->	219964	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11903	PERF.	8330 - 8836

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			63

EOG RESOURCES, INC.				253162				CNTY: ZAPATA				
URIBE, I. C.		WELL #:		1	RRCID ->	143000	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	8896 - 11800

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

O		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
M		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

J J & J (WILCOX 9000)		//CONT.//		45044	525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
MARTINEZ, OMAR		WELL #:		1	RRCID ->	113497	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	12770	PERF.	9030	-	9043	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3

REMORA OPERATING, LLC				701613											
URIBE, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	257932	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9020	-	9027	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

J J & J (WILCOX 11450)				45044	700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
EOG RESOURCES, INC.				253162											
URIBE, I. C.		WELL #:		1	RRCID ->	194731	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	10899	-	11078	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613											
URIBE, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	257933	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10877	-	11192	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

J.R. (5618)				45170	600	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
HAMILTON, J. R.				348610											
CUELLAR, V. B.		WELL #:		2A	RRCID ->	087813	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	6331	PERF.	5618	-	5624	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JABONCILLOS (STILLWELL)				45244	750	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
WELDERXP LTD.				907320											
MORGAN-SUNRAY		WELL #:		1	RRCID ->	283841	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL DEPTH	5985	PERF.	5026	-	5030	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				115

JABONCILLOS (STILLWELL)		//CONT.//		45244 750	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL						
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320									
KIBBE-MOOS, ANNA -A-		WELL #:		1	RRCID ->	293945	COMPL. DATE	10/31/2022	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5018 - 5024	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B)				45244 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL						
WELDERXP LTD.				907320									
VELA, LAZARO		WELL #:		1	RRCID ->	128140	COMPL. DATE	04/13/1988	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7720 - 7736	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2)				45244 816	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL						
WELDERXP LTD.				907320									
VELA, LAZARO GAS UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	129134	COMPL. DATE	09/21/1988	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7680 - 7689	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VELA		WELL #:		11	RRCID ->	205364	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7094 - 7564	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B)				45244 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL						
WELDERXP LTD.				907320									
VELA, LAZARO		WELL #:		1	RRCID ->	134284	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7102 - 7185	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VELA, LAZARD		WELL #:		9	RRCID ->	199662	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	8127	PERF.	7284 - 7310	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B)		//CONT.//		45244 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320											
VELA		WELL #:		10ST	RRCID ->	203596	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	7535	PERF. 7090 - 7222				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JABONCILLOS (7200)				45244 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL							
WELDERXP LTD.				907320											
VELA		WELL #:		8	RRCID ->	202179	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	12573	PERF. 7129 - 7164				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VELA		WELL #:		11	RRCID ->	212471	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7094 - 7564				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200)				45336 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
LA PRESA		WELL #:		4	RRCID ->	225853	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6947 - 7234				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85

LA PRESA		WELL #:		6	RRCID ->	231887	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8088 - 8196				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8

LA PRESA		WELL #:		12	RRCID ->	241055	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7788 - 7888				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200)		//CONT.//		45336 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178					
LA PRESA		WELL #:		16	RRCID ->	242091	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6960 - 7257
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13

LA PRESA		WELL #:		19	RRCID ->	243724	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7

LA PRESA		WELL #:		21	RRCID ->	244720	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6788 - 6799
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520)		//CONT.//		45336 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178					
LA PRESA		WELL #:		2	RRCID ->	223826	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 7894
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	60

LA PRESA		WELL #:		8	RRCID ->	232767	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17

LA PRESA		WELL #:		9	RRCID ->	233195	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520)			//CONT.//		45336 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.//		412178												
LA PRESA			WELL #:		7	RRCID ->	233527	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	9550 PERF. 9016 - 9024						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

LA PRESA			WELL #:		11	RRCID ->	237334	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 8897 - 9141						
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PRESA			WELL #:		17	RRCID ->	242015	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	8650 PERF. 8473 - 8522						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

JARON (QUEEN CITY)					45775 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.					412178												
MESTENA OIL & GAS COMPANY			WELL #:		J 10	RRCID ->	119438	COMPL. DATE	11/09/1985	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 9460 - 9492						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

MESTENA OIL & GAS COMPANY			WELL #:		J 11	RRCID ->	122906	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 9418 - 9435						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALITOS BLANCOS			WELL #:		1	RRCID ->	190810	COMPL. DATE	08/03/2002	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 9643 - 9663						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

JARON (QUEEN CITY)		//CONT.//		45775 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MESTENA OIL & GAS COMPANY		WELL #:		J 13	RRCID ->	192733	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9472 - 9502		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72

CONEJO		WELL #:		1	RRCID ->	223062	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9469 - 9496		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

MESTENA OIL & GAS CO		WELL #:		J 14	RRCID ->	225006	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9456 - 9526		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144

CONEJO		WELL #:		2	RRCID ->	229409	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	9807	PERF. 9507 - 9537		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70

CONEJO		WELL #:		3	RRCID ->	234054	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9511 - 9540		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

CONEJO		WELL #:		6	RRCID ->	238492	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9588 - 9602		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135

CONEJO		WELL #:		7	RRCID ->	240322	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9544 - 9570		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				45841 050 075784	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
				WELL #: 1	RRCID -> 206497	COMPL. DATE 10/23/2004	TOTAL DEPTH 13856	PERF.10182	-		11318		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	1470 N	900	-0-	-570	-0-	201 62	1 3	637	2	Y	-0-	3	
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	290 13	1 3	700	2	Y	-0-	3	
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	255 67	1 3	510	2	Y	-0-	3	
09	900 N	854	-0-	-46	-0-	264 56	1 3	534	2	Y	-0-	3 1	
10	992 N	925	-0-	-67	-0-	233 71	1 3	621	2	Y	-0-	-0-	
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	199 65	1 3	602	2	Y	-0-	-0-	

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 209102	COMPL. DATE 02/17/2005	TOTAL DEPTH 13655	PERF.11130	-		11206		
06	T. A.	863	-0-	863	2866	193 59	1 3	611	2	Y	-0-	9	
07	T. A.	711	-0-	711	3577	206 9	1 3	496	2	Y	-0-	9	
08	T. A.	555	-0-	555	4132	170 45	1 3	340	2	Y	-0-	9	
09	T. A.	681	-0-	681	4813	211 44	1 3	426	2	Y	-0-	9 1	
10	3100 N	545	-0-	-2555	2258	137 42	1 3	366	2	Y	-0-	-0-	
11	3000 N	868	-0-	-2132	126	199 66	1 3	603	2	Y	-0-	-0-	

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 212866	COMPL. DATE 06/28/2005	TOTAL DEPTH 12230	PERF. 9878	-		11963		
06	2340 X	2063	-0-	-277	-0-	460 141	1 3	1453	2	Y	8	24 1	
07	2511 X	2437	-0-	-74	-0-	703 31	1 3	1696	2	Y	6	30	
08	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	768 202	1 3	1540	2	Y	7	37	
09	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	873 184	1 3	1763	2	Y	20	35 1	
10	3100 N	3203	-0-	103	103	800 243	1 3	2130	2	Y	27	49	
11	1606 N	1503	-0-	-103	-0-	340 112	1 3	1029	2	Y	20	62 1	

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 216962	COMPL. DATE 01/08/2006	TOTAL DEPTH 12550	PERF. 9970	-		11777		
06	5880 X	4743	-0-	-1137	-0-	1057 324	1 3	3342	2	Y	18	51 1	
07	4309 X	1737	-0-	-2572	-0-	498 22	1 6	1200	2	Y	15	52	
08	4309 X	1491	-0-	-2818	-0-	447 118	1 3	895	2	Y	28	80	
09	4740 X	608	-0-	-4132	-0-	178 37	1 3	358	2	Y	32	49 1	
10	3410 X	2112	-0-	-1298	-0-	523 159	1 3	1391	2	Y	35	98	
11	3300 X	2180	-0-	-1120	-0-	494 163	1 3	1495	2	Y	25	83 1	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.// 075784											
E. RIETHMEYER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 219286			COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

06		2820 X	2131	-0-	-689	-0-	137	1	1848	2	Y	-0-		7
							146	3						
07		3410 X	2524	-0-	-886	-0-	156	1	2336	2	Y	-0-	7 1	-0-
							32	3						
08		3410 X	2744	-0-	-666	-0-	155	1	2368	2	Y	-0-		-0-
							221	3						
09		3300 X	2397	-0-	-903	-0-	137	1	2104	2	Y	-0-		-0-
							156	3						
10		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	151	1	2122	2	Y	-0-		-0-
							188	3						
*11		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	159	1	2494	2	Y	-0-		-0-
							218	3						

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 220458			COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 12422 PERF.10170 - 11370			
06		2790 X	2498	-0-	-292	-0-	558	1	1766	2	Y	3	5 1	1
							171	3						
07		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	839	1	2025	2	Y	4		5
							37	3						
08		2883 X	2759	-0-	-124	-0-	843	1	1690	2	Y	4		9
							222	3						
09		2790 X	2609	-0-	-181	-0-	808	1	1631	2	Y	-0-	9 1	-0-
							170	3						
10		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	908	1	2417	2	Y	7		7
							276	3						
*11		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	735	1	2226	2	Y	5	12 1	-0-
							243	3						

E. RIETHMEYER GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 223249			COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06		3420 X	2479	-0-	-941	-0-	159	1	2138	2	Y	12		38
							169	3						
07		3534 X	2095	-0-	-1439	-0-	129	1	1932	2	Y	7	24 1	21
							26	3						
08		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	182	1	2779	2	Y	8		29
							259	3						
09		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	161	1	2465	2	Y	11	8 1	32
							183	3						
10		2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	145	1	2043	2	Y	9	15 1	26
							182	3						
*11		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	153	1	2402	2	Y	12		38
							210	3						

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 226937			COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210			
06		3870 X	3010	-0-	-860	-0-	484	1	2222	2	Y	95	114 1	50
							199	3						
07		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	583	1	2671	2	Y	74	19 1	105
							42	3						
08		3410 X	3301	-0-	-109	-0-	591	1	2361	2	Y	83	103 1	85
							258	3						
09		3300 X	3138	-0-	-162	-0-	560	1	2318	2	Y	54	85 1	54
							201	3						
10		3410 X	2644	-0-	-766	-0-	515	1	1864	2	Y	62	58 1	58
							197	3						
11		3270 X	1415	-0-	-1855	-0-	282	1	981	2	Y	44		102
							104	3						

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. RIETHMEYER, E. GAS UNIT		//CONT.// 45841 050 //CONT.// 075784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
		WELL #: 3		RRCID -> 230737		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10514 - 11518					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	252	1	3392	2	Y	36				55
						268	3	40	9						
07	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	285	1	4266	2	Y	20	64	1		11
						59	3	22	9						
08	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	240	1	3659	2	Y	27				38
						341	3	30	9						
09	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	257	1	3924	2	Y	18	13	1		43
						291	3	20	9						
10	4619 X	4514	-0-	-105	-0-	275	1	3870	2	Y	23	39	1		27
						344	3	25	9						
11	4470 X	2355	-0-	-2115	-0-	129	1	2016	2	Y	31				58
						176	3	34	9						

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232262		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 12250		PERF. 9845 - 11813					
06	4050 X	3938	-0-	-112	-0-	876	1	2769	2	Y	23	73	1		41
						268	3	25	9						
07	3472 X	3338	-0-	-134	-0-	958	1	2312	2	Y	23				64
						43	3	25	9						
08	3472 X	3413	-0-	-59	-0-	1038	1	2081	2	Y	19				83
						273	3	21	9						
09	3930 X	3341	-0-	-589	-0-	1023	1	2063	2	Y	36	51	1		68
						215	3	40	9						
10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	1050	1	2793	2	Y	37				105
						319	3	41	9						
11	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	757	1	2293	2	Y	27	85	1		47
						250	3	30	9						

E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232265		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10494 - 11886					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 234045		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF.10668 - 12897					
06	8670 X	6776	-0-	-1894	-0-	835	1	5456	2	Y	21				68
						462	3	23	9						
07	8959 X	7895	-0-	-1064	-0-	864	1	6912	2	Y	16	53	1		31
						101	3	18	9						
08	8959 X	7611	-0-	-1348	-0-	824	1	6159	2	Y	15				46
						611	3	17	9						
09	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	827	1	6413	2	Y	16	12	1		50
						504	3	18	9						
10	7905 X	6959	-0-	-946	-0-	879	1	5532	2	Y	15	25	1		40
						531	3	17	9						
11	7650 X	6448	-0-	-1202	-0-	624	1	5314	2	Y	20				60
						488	3	22	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.//		075784										
RIETHMEYER, E. GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 237386			COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	12250 PERF.10776 - 11788			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		3300 X	2230	-0-	-1070	-0-	198	1	1876	2	Y	3			51
							153	3		3	9				
07		3410 X	814	-0-	-2596	-0-	69	1	659	2	Y	70			121
							9	3		77	9				
08		3193 X	431	-0-	-2762	-0-	51	1	339	2	Y	6			127
							34	3		7	9				
09		3090 X	644	-0-	-2446	-0-	62	1	533	2	Y	7			134
							41	3		8	9				
10		2294 X	572	-0-	-1722	-0-	50	1	475	2	Y	4			138
							43	3		4	9				
11		2220 X	971	-0-	-1249	-0-	81	1	807	2	Y	9	55	1	92
							73	3		10	9				

RIETHMEYER, E. GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 237523			COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	12500 PERF.11024 - 11298			

06		4290 X	3761	-0-	-529	-0-	335	1	3166	2	Y	2			30
							258	3		2	9				
07		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	481	1	4603	2	Y	70			100
							66	3		77	9				
08		4340 X	4140	-0-	-200	-0-	494	1	3305	2	Y	7			107
							333	3		8	9				
09		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	472	1	4089	2	Y	6			113
							318	3		7	9				
10		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	503	1	4773	2	Y	4			117
							438	3		4	9				
11		5070 X	4100	-0-	-970	-0-	347	1	3433	2	Y	9	55	1	71
							310	3		10	9				

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 242573			COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	12150 PERF.11264 - 11430			

06		4770 X	4187	-0-	-583	-0-	686	1	3150	2	Y	63	76	1	49
							282	3		69	9				
07		5239 X	3604	-0-	-1635	-0-	626	1	2868	2	Y	58	15	1	92
							46	3		64	9				
08		5239 X	3432	-0-	-1807	-0-	618	1	2469	2	Y	68	84	1	76
							270	3		75	9				
09		5070 X	3388	-0-	-1682	-0-	609	1	2518	2	Y	39	61	1	54
							218	3		43	9				
10		4340 X	3514	-0-	-826	-0-	690	1	2497	2	Y	57	53	1	58
							264	3		63	9				
11		4200 X	3192	-0-	-1008	-0-	648	1	2261	2	Y	40			98
							239	3		44	9				

RIETHMEYER, E. GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 247418			COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	12000 PERF.10478 - 11116			

06		3690 X	2810	-0-	-880	-0-	347	1	2268	2	Y	3			29
							192	3		3	9				
07		3813 X	3333	-0-	-480	-0-	366	1	2924	2	Y	-0-			29
							43	3							
08		3813 X	3772	-0-	-41	-0-	409	1	3054	2	Y	5			34
							303	3		6	9				
09		3690 X	3431	-0-	-259	-0-	365	1	2834	2	Y	8	6	1	36
							223	3		9	9				
10		4216 X	2713	-0-	-1503	-0-	343	1	2162	2	Y	-0-			36
							208	3							
11		3660 X	3375	-0-	-285	-0-	328	1	2791	2	Y	-0-			36
							256	3							

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				//CONT.//	075784									
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	250833	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12738	PERF.	9872 - 11364	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	3240 X	2688	-0-	-552	-0-	598	1	1890	2	Y	15	43	1	21
						183	3	17	9					
07	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	568	1	1370	2	Y	19			40
						25	3	21	9					
08	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	538	1	1079	2	Y	4			44
						141	3	4	9					
09	2700 X	1860	-0-	-840	-0-	570	1	1149	2	Y	19	35	1	28
						120	3	21	9					
10	1984 N	1680	-0-	-304	-0-	420	1	1116	2	Y	15			43
						127	3	17	9					
*11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	428	1	1294	2	Y	11	34	1	20
						141	3	12	9					

E. RIETHMEYER GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	251205	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	12899	PERF.	11638 - 12664	

06	60 N	33	-0-	-27	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			6
						2	3							
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-			6
						1	3							
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-			6
						3	3							
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			6
						2	3							
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	3	1	31	2	Y	-0-			6
						3	3							
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			6
						1	3							

MAGNUM PRODUCING, LP				WELL #:	2	RRCID ->	173434	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	16070	PERF.	13294 - 14108	
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U				521516										

06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			169
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			169
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			169
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			169
*10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			169
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169

MERIT ENERGY COMPANY				WELL #:	4	RRCID ->	010989	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	13370	PERF.	10100 - 10370	
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				561136										

06	5460 X	4811	-0-	-649	-0-	135	1	4630	2	Y	42	46	0	7
						46	9							
07	5239 X	4702	-0-	-537	-0-	134	1	4525	2	Y	39	39	0	7
						43	9							
08	5239 X	4562	-0-	-677	-0-	130	1	4388	2	Y	40	39	0	8
						44	9							
09	4830 X	4695	-0-	-135	-0-	124	1	4525	2	Y	42	40	0	10
						46	9							
10	4960 X	4334	-0-	-626	-0-	121	1	4163	2	Y	45	45	0	10
						50	9							
*11	4800 X	4391	-0-	-409	-0-	121	1	4215	2	Y	50	48	0	12
						55	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	010990	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	12127	PERF.	10032 - 11948	

06	3840 X	47	-0-	-3793	-0-	1	1	46	2	Y	-0-			-0-
07	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-			-0-
08	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-			-0-
09	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-			-0-
10	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-			-0-
*11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	049497	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	12988	PERF.	11328 - 11456
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		4470 X	4309	-0-	-161	-0-	122 1	4167 2	Y	18	20 0	3
							20 9					
07		4402 X	4171	-0-	-231	-0-	119 1	4033 2	Y	17	17 0	3
							19 9					
08		4402 X	4156	-0-	-246	-0-	119 1	4017 2	Y	18	17 0	4
							20 9					
09		4320 X	4194	-0-	-126	-0-	111 1	4063 2	Y	18	18 0	4
							20 9					
10		4464 X	3788	-0-	-676	-0-	107 1	3660 2	Y	19	19 0	4
							21 9					
*11		4320 X	3968	-0-	-352	-0-	110 1	3834 2	Y	22	21 0	5
							24 9					

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	052701	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	13379	PERF.	12900 - 13070
06		1620 N	1290	-0-	-330	-0-	68 1	1222 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		1581 N	1157	-0-	-424	-0-	61 1	1096 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		1178 N	1148	-0-	-30	-0-	62 1	1086 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		1290 N	951	-0-	-339	-0-	56 1	895 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	63 1	1119 2	Y	-0-	-0-	-0-
*11		1110 N	1076	-0-	-34	-0-	57 1	1019 2	Y	-0-	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	061012	COMPL. DATE	02/24/2021	TOTAL DEPTH	11279	PERF.	9656 - 10510
06		11220 X	10091	-0-	-1129	-0-	285 1	9748 2	Y	53	58 0	9
							58 9					
07		10881 X	9832	-0-	-1049	-0-	281 1	9497 2	Y	49	49 0	9
							54 9					
08		10881 X	9776	-0-	-1105	-0-	279 1	9442 2	Y	50	49 0	10
							55 9					
09		10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	266 1	9756 2	Y	53	50 0	13
							58 9					
10		10416 X	9348	-0-	-1068	-0-	263 1	9023 2	Y	56	56 0	13
							62 9					
*11		10080 X	9346	-0-	-734	-0-	259 1	9020 2	Y	61	60 0	14
							67 9					

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	062253	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	13902	PERF.	10184 - 10764
06		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	73 1	2492 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	63 1	2116 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	66 1	2223 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	58 1	2119 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	56 1	1923 2	Y	-0-	-0-	-0-
*11		1500 N	1340	-0-	-160	-0-	37 1	1303 2	Y	-0-	-0-	-0-

DAVIS, W. J.		WELL #:		3	RRCID ->	063756	COMPL. DATE	07/08/1999	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11968 - 12244
06		2190 X	2060	-0-	-130	-0-	107 1	1945 2	Y	7	8 0	1
							8 9					
07		2542 X	1975	-0-	-567	-0-	104 1	1863 2	Y	7	7 0	1
							8 9					
08		2542 X	2066	-0-	-476	-0-	111 1	1946 2	Y	8	7 0	2
							9 9					
09		2460 X	1503	-0-	-957	-0-	88 1	1407 2	Y	7	7 0	2
							8 9					
10		2139 X	2030	-0-	-109	-0-	107 1	1914 2	Y	8	8 0	2
							9 9					
*11		2070 X	1970	-0-	-100	-0-	104 1	1856 2	Y	9	9 0	2
							10 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 064583			COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL DEPTH 12822		PERF.11437 - 11714		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		3840 X	3731	-0-	-109	-0-	106	1	3625	2	Y	-0-		-0-
07		3875 X	3441	-0-	-434	-0-	99	1	3342	2	Y	-0-		-0-
08		3875 X	3718	-0-	-157	-0-	107	1	3611	2	Y	-0-		-0-
09		3720 X	3548	-0-	-172	-0-	94	1	3454	2	Y	-0-		-0-
10		3844 X	3054	-0-	-790	-0-	86	1	2968	2	Y	-0-		-0-
*11		3720 X	3065	-0-	-655	-0-	86	1	2979	2	Y	-0-		-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 065595			COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 12460		PERF.10260 - 10366		
06		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	65	1	1171	2	Y	162	166	0
							178	9						27
07		1333 N	1309	-0-	-24	-0-	61	1	1087	2	Y	146	145	0
							161	9						28
08		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	61	1	1060	2	Y	148	146	0
							163	9						30
09		1410 N	1168	-0-	-242	-0-	58	1	926	2	Y	167	157	0
							184	9						40
10		1302 N	1220	-0-	-82	-0-	55	1	978	2	Y	170	171	0
							187	9						39
*11		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	80	1	1436	2	Y	232	216	0
							255	9						55

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 068793			COMPL. DATE 09/06/1976		TOTAL DEPTH 13927		PERF. N/A		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DAVIS, W.J.		WELL #:		4	RRCID -> 068812			COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 14935		PERF.11965 - 13844		
06		3480 X	1943	-0-	-1537	-0-	102	1	1841	2	Y	-0-		-0-
07		3596 X	3328	-0-	-268	-0-	177	1	3151	2	Y	-0-		-0-
08		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	184	1	3225	2	Y	-0-		-0-
09		2910 X	2391	-0-	-519	-0-	141	1	2250	2	Y	-0-		-0-
10		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	193	1	3446	2	Y	-0-		-0-
*11		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	188	1	3379	2	Y	-0-		-0-

DAVIS, W.J.		WELL #:		5	RRCID -> 069896			COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11934 - 12122		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 072785			COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 14380		PERF.10785 - 10805		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	073662	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	14437	PERF.	10194 - 11414			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	7380 X	6654	-0-	-726	-0-		189	1	6465	2	Y	-0-			-0-
07	7626 X	6820	-0-	-806	-0-		196	1	6624	2	Y	-0-			-0-
08	7285 X	6800	-0-	-485	-0-		195	1	6605	2	Y	-0-			-0-
09	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-		183	1	6693	2	Y	-0-			-0-
10	6882 X	6133	-0-	-749	-0-		174	1	5959	2	Y	-0-			-0-
*11	6660 X	6534	-0-	-126	-0-		183	1	6351	2	Y	-0-			-0-

DAVIS, W.J.		WELL #:		7	RRCID ->	079054	COMPL. DATE	10/17/1978	TOTAL DEPTH	14469	PERF.	12083 - 12340			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

REITHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082229	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	13977	PERF.	11334 - 11344			
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-		15	1	504	2	Y	-0-			-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-		20	1	665	2	Y	-0-			-0-
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-		19	1	654	2	Y	-0-			-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-		15	1	566	2	Y	-0-			-0-
10	589 N	556	-0-	-33	-0-		16	1	540	2	Y	-0-			-0-
*11	570 N	536	-0-	-34	-0-		15	1	521	2	Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	084110	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	14140	PERF.	10778 - 11154			
06	3810 X	3567	-0-	-243	-0-		183	1	3317	2	Y	61	66	0	10
07	4061 X	3460	-0-	-601	-0-		180	1	3217	2	Y	57	56	0	11
08	4061 X	3368	-0-	-693	-0-		179	1	3128	2	Y	55	55	0	11
09	3930 X	3753	-0-	-177	-0-		217	1	3470	2	Y	60	57	0	14
10	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-		335	1	5988	2	Y	65	64	0	15
*11	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-		290	1	5203	2	Y	65	65	0	15

DAVIS, W.J.		WELL #:		8	RRCID ->	085219	COMPL. DATE	06/02/2002	TOTAL DEPTH	12506	PERF.	10408 - 10420			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	086841	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	14816	PERF.	12254 - 12264			
06	1410 N	1372	-0-	-38	-0-		72	1	1300	2	Y	-0-			-0-
07	1519 N	1386	-0-	-133	-0-		74	1	1312	2	Y	-0-			-0-
08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-		85	1	1486	2	Y	-0-			-0-
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-		85	1	1351	2	Y	-0-			-0-
10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-		92	1	1643	2	Y	-0-			-0-
*11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-		87	1	1562	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	089661	COMPL. DATE	12/25/2001	TOTAL DEPTH	12230	PERF.11318 - 11467		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4830 X	3237	-0-	-1593	-0-	92	1	3139	2	Y	5	6 0	1
07	4557 X	2633	-0-	-1924	-0-	75	1	2552	2	Y	5	5 0	1
08	4557 X	2176	-0-	-2381	-0-	62	1	2113	2	Y	1	2 0	-0-
09	3810 X	3193	-0-	-617	-0-	85	1	3105	2	Y	3	2 0	1
10	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	184	1	6324	2	Y	5	5 0	1
*11	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	151	1	5244	2	Y	8	7 0	2

DAVIS, W.J.		WELL #:		1 D	RRCID ->	089673	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	14111	PERF. 1620 - 1848		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	092059	COMPL. DATE	05/06/1990	TOTAL DEPTH	14971	PERF.12600 - 13134		
06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	100	1	1807	2	Y	7	8 0	1
07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	106	1	1890	2	Y	7	7 0	1
08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	109	1	1908	2	Y	7	7 0	1
09	1920 N	1846	-0-	-74	-0-	108	1	1729	2	Y	8	7 0	2
10	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	119	1	2121	2	Y	8	8 0	2
*11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	109	1	1947	2	Y	9	9 0	2

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		18	RRCID ->	097088	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	13538	PERF.10254 - 10264		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	120743	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	14227	PERF. 9969 - 10660		
06	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	57	1	1962	2	Y	-0-		-0-
07	2170 N	1954	-0-	-216	-0-	56	1	1898	2	Y	-0-		-0-
08	1953 N	1786	-0-	-167	-0-	51	1	1735	2	Y	-0-		-0-
09	2010 N	1783	-0-	-227	-0-	47	1	1736	2	Y	-0-		-0-
10	1953 N	1419	-0-	-534	-0-	40	1	1379	2	Y	-0-		-0-
*11	1740 N	1392	-0-	-348	-0-	39	1	1353	2	Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	122093	COMPL. DATE	09/01/1986	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12262 - 12596	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	124662	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	14454	PERF.10974 - 12667	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	127829	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	14183	PERF.10705 - 10848	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-		-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	130154	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	14250	PERF. 3250 - 3534	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DAVIS, W.J.		WELL #:		6	RRCID ->	131827	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	14901	PERF.12408 - 12522	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	133819	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	13965	PERF.10490 - 10670	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	136226	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	13650	PERF.12070	- 12790	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	79	1	1424	2	Y	30	31 0	5
						33	9						
07	1829 N	1564	-0-	-265	-0-	81	1	1452	2	Y	28	28 0	5
						31	9						
08	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	120	1	2103	2	Y	30	29 0	6
						33	9						
09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	116	1	1846	2	Y	33	31 0	8
						36	9						
10	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	105	1	1875	2	Y	31	32 0	7
						34	9						
*11	2190 N	1778	-0-	-412	-0-	92	1	1647	2	Y	35	34 0	8
						39	9						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	142972	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	13160	PERF.10280	- 10908	

06	2070 X	945	-0-	-1125	-0-	48	1	877	2	Y	18	20 0	3
						20	9						
07	2573 X	1026	-0-	-1547	-0-	54	1	957	2	Y	14	14 0	3
						15	9						
08	2573 X	454	-0-	-2119	-0-	24	1	418	2	Y	11	12 0	2
						12	9						
09	2490 X	442	-0-	-2048	-0-	25	1	402	2	Y	14	13 0	3
						15	9						
10	1860 X	1704	-0-	-156	-0-	89	1	1586	2	Y	26	23 0	6
						29	9						
*11	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	154	1	2765	2	Y	30	29 0	7
						33	9						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	143612	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	14012	PERF.11013	- 11302	

06	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	74	1	2534	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2604 N	2581	-0-	-23	-0-	74	1	2507	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	72	1	2431	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	70	1	2546	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2573 N	2311	-0-	-262	-0-	65	1	2246	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	2430 N	2318	-0-	-112	-0-	65	1	2253	2	Y	-0-	-0-	-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	145201	COMPL. DATE	02/24/1993	TOTAL DEPTH	13210	PERF.10916	- 12560	

06	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	225	1	4069	2	Y	27	29 0	4
						30	9						
07	4588 X	4539	-0-	-49	-0-	239	1	4271	2	Y	26	25 0	5
						29	9						
08	4588 X	3989	-0-	-599	-0-	214	1	3747	2	Y	25	25 0	5
						28	9						
09	4440 X	3287	-0-	-1153	-0-	192	1	3065	2	Y	27	26 0	6
						30	9						
10	4526 X	3825	-0-	-701	-0-	201	1	3591	2	Y	30	29 0	7
						33	9						
*11	4380 X	3424	-0-	-956	-0-	179	1	3212	2	Y	30	30 0	7
						33	9						

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	145836	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	13197	PERF.10724	- 12436	

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

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
DAVIS, W.J.		WELL #: 11		RRCID -> 149887		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J.		WELL #: 10		RRCID -> 150932		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598								
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	2	Y	-0-					-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	Y	-0-					-0-
08	341 N	292	-0-	-49	-0-	16	1	276	2	Y	-0-					-0-
09	480 N	357	-0-	-123	-0-	21	1	336	2	Y	-0-					-0-
10	496 N	400	-0-	-96	-0-	21	1	379	2	Y	-0-					-0-
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152629		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198								
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 157727		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 159253		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205								
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	32	1	1084	2	Y	32	35	0			5
						35	9									
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	34	1	1140	2	Y	31	30	0			6
						34	9									
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	30	1	1018	2	Y	30	30	0			6
						33	9									
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	32	1	1157	2	Y	33	31	0			8
						36	9									
10	1209 N	981	-0-	-228	-0-	27	1	917	2	Y	34	34	0			8
						37	9									
*11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	28	1	980	2	Y	38	37	0			9
						42	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 159881		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		24	RRCID ->	168648	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	12846	PERF.10563	- 12386		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3450 X	2787	-0-	-663	-0-	78	1	2681	2	Y	25	27	0	4
07	3193 X	2653	-0-	-540	-0-	28	9	2553	2	Y	23	23	0	4
08	2976 X	2657	-0-	-319	-0-	25	9	2555	2	Y	24	23	0	5
09	2820 X	2594	-0-	-226	-0-	76	1	2500	2	Y	24	23	0	6
10	2883 X	2476	-0-	-407	-0-	26	9	2378	2	Y	26	26	0	6
*11	2790 X	2556	-0-	-234	-0-	68	1	2453	2	Y	29	28	0	7
						29	9							
						71	1							
						32	9							

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	169479	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	13350	PERF.12280	- 12986
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	169503	COMPL. DATE	11/10/2017	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10950	- 11785		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	2166	-0-	2166	2166	57	1	2095	2	Y	13	10	0	3
10	3652 X	1486	-0-	-2166	-0-	14	9	1430	2	Y	13	13	0	3
*11	233 X	233	-0-	-0-	-0-	42	1	175	2	Y	48	40	0	11
						14	9							
						5	1							
						53	9							

CHEVRON BTLT		WELL #:		1	RRCID ->	171147	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	11570	PERF.10196	- 10716	
06	1200 X	432	-0-	-768	-0-	430	2	2	9	N	2		112
07	1240 X	341	-0-	-899	-0-	341	2			N	-0-		112
08	1240 X	428	-0-	-812	-0-	428	2			N	-0-		112
09	1200 X	467	-0-	-733	-0-	467	2			N	-0-		112
10	1240 X	796	-0-	-444	-0-	785	2	11	9	N	10		122
11	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5056	2	63	9	N	57		179

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	172438	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	15884	PERF.13186	- 13198	
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	2	Y	-0-		-0-
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	14	1	243	2	Y	-0-		-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	-0-		-0-
09	360 N	262	-0-	-98	-0-	15	1	247	2	Y	-0-		-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	-0-		-0-
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	172471	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	13510	PERF.12246 - 13226
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		792 N	792	-0-	-0-	41 1	748 2	Y	3	3 0	1
						3 9					
07		1271 N	675	-0-	-596	36 1	636 2	Y	3	3 0	1
						3 9					
08		992 N	638	-0-	-354	34 1	601 2	Y	3	3 0	1
						3 9					
09		780 N	600	-0-	-180	35 1	562 2	Y	3	3 0	1
						3 9					
10		963 N	963	-0-	-0-	51 1	909 2	Y	3	3 0	1
						3 9					
*11		854 N	854	-0-	-0-	45 1	806 2	Y	3	3 0	1
						3 9					

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	174031	COMPL. DATE	06/15/1999	TOTAL DEPTH	15764	PERF.14336 - 15040
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PHILLIPS BTLT		WELL #:		2	RRCID ->	174806	COMPL. DATE	10/00/2006	TOTAL DEPTH	12667	PERF.10042 - 11274
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	175052	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	15580	PERF.14195 - 14215
06	14B2 EXT	31	-0-	31	2657	2 1	29 2	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	63	-0-	63	2720	3 1	60 2	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	42	-0-	42	2762	2 1	40 2	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	39	-0-	39	2801	2 1	37 2	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	13	-0-	13	2814	1 1	12 2	Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2814			Y	-0-		-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	175991	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	15508	PERF.13540 - 15188
06	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	239 1	4327 2	Y	91	96 0	15
						100 9					
07	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	255 1	4543 2	Y	85	84 0	16
						94 9					
08	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	252 1	4399 2	Y	84	83 0	17
						92 9					
09	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	234 1	3727 2	Y	90	86 0	21
						99 9					
10	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	252 1	4517 2	Y	97	96 0	22
						107 9					
*11	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	224 1	4023 2	Y	106	103 0	25
						117 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	176080	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	13225	PERF.	11937 - 12904
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	6960 X	6853	-0-	-107	-0-	191 1	6551 2	Y	101	109 0	17	
07	7626 X	7087	-0-	-539	-0-	111 9	6783 2	Y	94	93 0	18	
08	7626 X	7153	-0-	-473	-0-	201 1	6849 2	Y	93	92 0	19	
09	7380 X	5278	-0-	-2102	-0-	103 9	5033 2	Y	98	94 0	23	
10	7099 X	6764	-0-	-335	-0-	137 1	6457 2	Y	108	106 0	25	
*11	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	108 9	6741 2	Y	116	114 0	27	
						188 1						
						119 9						
						194 1						
						128 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		28	RRCID ->	176539	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9964 - 10082
06	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	263 1	9014 2	Y	167	182 0	28	
07	9703 X	9147	-0-	-556	-0-	184 9	8718 2	Y	155	154 0	29	
08	9703 X	8508	-0-	-1195	-0-	258 1	8097 2	Y	156	153 0	32	
09	9450 X	8420	-0-	-1030	-0-	171 9	8019 2	Y	165	158 0	39	
10	9765 X	7098	-0-	-2667	-0-	239 1	6708 2	Y	177	175 0	41	
*11	9450 X	7970	-0-	-1480	-0-	172 9	7541 2	Y	193	188 0	46	
						219 1						
						182 9						
						195 1						
						195 9						
						217 1						
						212 9						

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	177061	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	15507	PERF.	14345 - 14990
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BTLT B		WELL #:		3	RRCID ->	177383	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	11887	PERF.	11029 - 11147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BTLT A		WELL #:		2	RRCID ->	177681	COMPL. DATE	05/27/2000	TOTAL DEPTH	12212	PERF.	9272 - 11476
06	3000 N	3492	-0-	492	492	3466 2	26 9	N	24		216	
07	2804 N	2312	-0-	-492	-0-	2290 2	22 9	N	20	184 1	52	
08	1550 N	1432	-0-	-118	-0-	1419 2	13 9	N	12		64	
09	1500 X	1305	-0-	-195	-0-	1283 2	22 9	N	20		84	
10	1550 X	1024	-0-	-526	-0-	1013 2	11 9	N	10		94	
11	1500 X	1069	-0-	-431	-0-	1062 2	7 9	N	6		100	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	178201	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL DEPTH	13388	PERF.11408 - 11641		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	11	1	196	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	9	1	155	2	Y	4	3 0	1
						4	9						
*11	240 N	135	-0-	-105	-0-	7	1	127	2	Y	1	2 0	-0-
						1	9						

BTLT A		WELL #:		3	RRCID ->	178872	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10560 - 12828		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	179431	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	15300	PERF.14343 - 14767		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		30	RRCID ->	180173	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 9896 - 9996		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DARWINA D. JAMIESON		WELL #:		1	RRCID ->	180748	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	14250	PERF.11194 - 12654		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U.		WELL #:		9	RRCID ->	181150	COMPL. DATE	03/24/2022	TOTAL DEPTH	12920	PERF.11337 - 11447		
06	600 N	568	-0-	-32	-0-	16	1	552	2	Y	-0-		-0-
07	682 N	586	-0-	-96	-0-	17	1	569	2	Y	-0-		-0-
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	16	1	558	2	Y	-0-		-0-
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	19	1	706	2	Y	-0-		-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	20	1	670	2	Y	-0-		-0-
*11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	17	1	582	2	Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BELL		WELL #: 2		RRCID -> 181505		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	145	-0-	-65	-0-	17	1	128	2	N	-0-	114
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	20	1	146	2	N	-0-	114
08	217 N	164	-0-	-53	-0-	21	1	143	2	N	-0-	114
09	150 N	110	-0-	-40	-0-	11	1	99	2	N	-0-	114
10	155 N	93	-0-	-62	-0-	11	1	82	2	N	-0-	114
11	150 N	36	-0-	-114	-0-	4	1	32	2	N	-0-	114

JAMIESON, DARWINA		WELL #: 3		RRCID -> 182484		COMPL. DATE 03/04/2001		TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864				
06	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	389	1	2912	2	N	22	174
						24	9					
07	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	414	1	3069	2	N	28	202
						31	9					
08	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	402	1	2763	2	N	40	242
						44	9					
09	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	312	1	2851	2	N	22	83
						24	9			181	1	
10	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	360	1	2736	2	N	21	104
						23	9					
11	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	336	1	2651	2	N	36	140
						40	9					

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183045		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 183285		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110						
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	23	1	793	2	Y	31	36	0	5
						34	9							
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	23	1	764	2	Y	17	19	0	3
						19	9							
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	20	1	668	2	Y	24	22	0	5
						26	9							
09	840 N	749	-0-	-91	-0-	19	1	706	2	Y	22	22	0	5
						24	9							
10	806 N	693	-0-	-113	-0-	19	1	645	2	Y	26	25	0	6
						29	9							
*11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	21	1	724	2	Y	31	30	0	7
						34	9							

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 183393		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	183778	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	14067	PERF.	12585 - 13600		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	185377	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10050 - 12460		
06	367	N	367	-0-	-0-	19	1	348	2	Y	-0-			-0-
07	434	N	397	-0-	-37	21	1	376	2	Y	-0-			-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	19	1	330	2	Y	-0-			-0-
09	360	N	293	-0-	-67	17	1	276	2	Y	-0-			-0-
10	403	N	355	-0-	-48	19	1	336	2	Y	-0-			-0-
*11	348	N	348	-0-	-0-	18	1	330	2	Y	-0-			-0-

DAVIS, M. A.		WELL #:		1	RRCID ->	186041	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	15683	PERF.	12743 - 15447		
06	870	N	846	-0-	-24	846	2			N	-0-			113
07	961	N	695	-0-	-266	695	2			N	-0-			113
08	744	N	733	-0-	-11	733	2			N	-0-			113
09	840	N	692	-0-	-148	692	2			N	-0-			113
10	721	N	721	-0-	-0-	721	2			N	-0-			113
11	720	N	695	-0-	-25	695	2			N	-0-			113

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	186042	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	11070 - 11076		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	186314	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14680 - 14700		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, W. J.		WELL #:		12	RRCID ->	186797	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	12106 - 12454		
06	3670	X	3670	-0-	-0-	189	1	3426	2	Y	50	54	0	8
						55	9							
07	4289	X	4289	-0-	-0-	225	1	4006	2	Y	53	51	0	10
						58	9							
08	4059	X	4059	-0-	-0-	216	1	3786	2	Y	52	51	0	11
						57	9							
09	3900	X	3316	-0-	-584	192	1	3065	2	Y	54	52	0	13
						59	9							
10	4453	X	4453	-0-	-0-	232	1	4154	2	Y	61	60	0	14
						67	9							
*11	4140	X	3984	-0-	-156	207	1	3705	2	Y	65	64	0	15
						72	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
JAMIESON, DARWINA		WELL #: 2		RRCID -> 187242		COMPL. DATE 03/27/2020			TOTAL DEPTH 14360 PERF.10215 - 11682					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2340 N	2147	-0-	-193	-0-	61	1	2072	2	Y	13	15	0	2
07	2294 N	1967	-0-	-327	-0-	14	9	1898	2	Y	12	12	0	2
08	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	56	1	2122	2	Y	13	12	0	3
09	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	13	9	2188	2	Y	13	13	0	3
10	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	63	1	1953	2	Y	15	15	0	3
*11	2130 N	1727	-0-	-403	-0-	14	9	1660	2	Y	17	16	0	4
						60	1							
						17	9							
						48	1							
						19	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 187244		COMPL. DATE 11/17/2007			TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404					
06	1680 N	1503	-0-	-177	-0-	79	1	1424	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	1674 N	1444	-0-	-230	-0-	77	1	1367	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	1705 N	1477	-0-	-228	-0-	80	1	1397	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	1500 N	1475	-0-	-25	-0-	87	1	1388	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	77	1	1387	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*11	1440 N	1422	-0-	-18	-0-	75	1	1347	2	Y	-0-	-0-	-0-	

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187343		COMPL. DATE 04/16/2002			TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470					
06	1560 X	1035	-0-	-525	-0-	51	1	932	2	Y	47	49	0	8
07	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	52	9	1515	2	Y	43	43	0	8
08	1364 X	1046	-0-	-318	-0-	85	1	957	2	Y	31	33	0	6
09	1230 X	966	-0-	-264	-0-	47	9	856	2	Y	51	45	0	12
10	1643 X	842	-0-	-801	-0-	55	1	747	2	Y	48	49	0	11
*11	1590 X	786	-0-	-804	-0-	34	9	701	2	Y	42	43	0	10
						54	1							
						56	9							
						42	1							
						53	9							
						39	1							
						46	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 188022		COMPL. DATE 08/02/2006			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11024 - 11190					
06	540 N	385	-0-	-155	-0-	10	1	351	2	Y	22	22	0	4
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	24	9	487	2	Y	17	18	0	3
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	14	1	606	2	Y	50	43	0	10
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	18	1	1234	2	Y	52	50	0	12
10	527 N	310	-0-	-217	-0-	34	1	293	2	Y	7	17	0	2
*11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	57	9	1032	2	Y	24	20	0	6
						9	1							
						8	9							
						30	1							
						26	9							

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 188205		COMPL. DATE 07/26/2022			TOTAL DEPTH 14780 PERF.14328 - 14523					
06	26924 X	26924	-0-	-0-	-0-	1410	1	25514	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	28148 X	27705	-0-	-443	-0-	1470	1	26235	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	28148 X	27946	-0-	-202	-0-	1511	1	26435	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	27240 X	24349	-0-	-2891	-0-	1436	1	22913	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	29544 X	29544	-0-	-0-	-0-	1563	1	27981	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*11	27793 X	27793	-0-	-0-	-0-	1468	1	26325	2	Y	-0-	-0-	-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		33	RRCID ->	189963	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	16970	PERF.11823	- 12125			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	190227	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10302	- 10348			
06	7410 X	7220	-0-	-190	-0-	377	1	6815	2	Y	25	27	0		4
						28	9								
07	7750 X	7344	-0-	-406	-0-	388	1	6931	2	Y	23	23	0		4
						25	9								
08	7750 X	7374	-0-	-376	-0-	397	1	6951	2	Y	24	23	0		5
						26	9								
09	7500 X	6404	-0-	-1096	-0-	376	1	6000	2	Y	25	24	0		6
						28	9								
10	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	403	1	7212	2	Y	27	27	0		6
						30	9								
*11	7230 X	7194	-0-	-36	-0-	378	1	6783	2	Y	30	29	0		7
						33	9								

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	190253	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	13304	PERF.10744	- 10800			
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	2	3	0		-0-
						2	9								
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	116	2	Y	9	7	0		2
						10	9								
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	Y	-0-	2	0		-0-
09	180 N	105	-0-	-75	-0-	3	1	101	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	3	1	86	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	Y	13	10	0		3
						14	9								

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	190363	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	14679	PERF.12788	- 12956			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		35	RRCID ->	191126	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12314	- 12618			
06	6120 X	6043	-0-	-77	-0-	172	1	5871	2	Y	-0-				-0-
07	6138 X	6000	-0-	-138	-0-	172	1	5828	2	Y	-0-				-0-
08	6138 X	6012	-0-	-126	-0-	173	1	5839	2	Y	-0-				-0-
09	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	165	1	6055	2	Y	-0-				-0-
10	6231 X	5723	-0-	-508	-0-	162	1	5561	2	Y	-0-				-0-
*11	6030 X	5750	-0-	-280	-0-	161	1	5589	2	Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 36		RRCID -> 192177		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-

JAMIESON, DARWINA		WELL #: 4		RRCID -> 192410		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10668 - 10878								
06	3000 X	2760	-0-	-240	-0-	78 1	2676 2	N	5	5 0						1
07	2976 X	2748	-0-	-228	-0-	79 1	2663 2	N	5	5 0						1
08	2976 X	2747	-0-	-229	-0-	79 1	2664 2	N	4	4 0						1
09	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	74 1	2696 2	N	5	5 0						1
10	2852 X	2520	-0-	-332	-0-	71 1	2443 2	N	5	5 0						1
*11	2760 X	2515	-0-	-245	-0-	70 1	2438 2	N	6	6 0						1

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 37		RRCID -> 193892		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780								
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	23 1	787 2	Y	-0-	-0-						-0-
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	23 1	787 2	Y	-0-	-0-						-0-
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	24 1	808 2	Y	-0-	-0-						-0-
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	22 1	788 2	Y	-0-	-0-						-0-
10	806 N	752	-0-	-54	-0-	21 1	731 2	Y	-0-	-0-						-0-
*11	810 N	774	-0-	-36	-0-	22 1	752 2	Y	-0-	-0-						-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 195073		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 38		RRCID -> 195359		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 13080								
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3 1	99 2	Y	5	13 0						1
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	3 1	104 2	Y	8	7 0						2
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	4 1	118 2	Y	8	8 0						2
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	2 1	87 2	Y	9	9 0						2
10	124 N	72	-0-	-52	-0-	2 1	64 2	Y	5	6 0						1
*11	120 N	119	-0-	-1	-0-	3 1	106 2	Y	9	8 0						2

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 39		RRCID -> 196729		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 13218		PERF.10200 - 10272						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J.		WELL #: 14		RRCID -> 198514		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 14220		PERF.11601 - 12392	
06	1770 X	1696	-0-	-74	-0-	86 1	1548 2	Y	56	59 0	9
						62 9					
07	1829 X	1732	-0-	-97	-0-	89 1	1585 2	Y	53	52 0	10
						58 9					
08	1829 X	1698	-0-	-131	-0-	89 1	1552 2	Y	52	51 0	11
						57 9					
09	1770 X	1485	-0-	-285	-0-	84 1	1340 2	Y	55	53 0	13
						61 9					
10	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	91 1	1629 2	Y	61	60 0	14
						67 9					
*11	1710 X	1678	-0-	-32	-0-	85 1	1523 2	Y	64	63 0	15
						70 9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 40		RRCID -> 200065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10050 - 10624	
06	450 N	379	-0-	-71	-0-	11 1	366 2	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	15 1	495 2	Y	4	3 0	1
						4 9					
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	17 1	584 2	Y	3	3 0	1
						3 9					
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	17 1	613 2	Y	3	3 0	1
						3 9					
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	16 1	549 2	Y	3	3 0	1
						3 9					
*11	570 N	568	-0-	-2	-0-	16 1	549 2	Y	3	3 0	1
						3 9					

BELL		WELL #: 3		RRCID -> 200532		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 14376		PERF.12264 - 13642	
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	150 1	1123 2	N	122	186 1	161
						134 9					
07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	157 1	1160 2	N	85	93 1	153
						94 9					
08	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	156 1	1073 2	N	103		256
						113 9					
09	1410 N	1331	-0-	-79	-0-	125 1	1139 2	N	61	178 1	139
						67 9					
10	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	152 1	1157 2	N	91		230
						100 9					
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	135 1	1064 2	N	85	179 1	136
						94 9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 41		RRCID -> 201080		COMPL. DATE 11/03/2013		TOTAL DEPTH 12415		PERF.10050 - 10060	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	202163	COMPL. DATE	03/28/2016	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11495	- 11641
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	Y	13	15 0		2
07	186 N	107	-0-	-79	-0-	14 9	94 2	Y	7	8 0		1
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	5 1	72 2	Y	63	51 0		13
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8 9	81 2	Y	42	45 0		10
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	4 1		Y	115	98 0		27
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	69 9	144 2	Y	8	33 0		2
						46 9						
						5 1						
						8 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		43	RRCID ->	202736	COMPL. DATE	02/11/2020	TOTAL DEPTH	13120	PERF.10474	- 12422
06	3750 X	3083	-0-	-667	-0-	87 1	2985 2	Y	10	10 0		2
07	3875 X	3709	-0-	-166	-0-	11 9	3593 2	Y	9	9 0		2
08	3875 X	3716	-0-	-159	-0-	106 1	3600 2	Y	9	9 0		2
09	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	10 9	3824 2	Y	9	9 0		2
10	3720 X	3640	-0-	-80	-0-	104 1	3526 2	Y	10	10 0		2
*11	3600 X	3488	-0-	-112	-0-	11 9	3378 2	Y	12	11 0		3
						97 1						
						13 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		42	RRCID ->	202990	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	12473	PERF.11778	- 11858
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	203553	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	13347	PERF.11320	- 11660
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		44	RRCID ->	204585	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11950	- 12763
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	8 1	272 2	Y	-0-			-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	9 1	303 2	Y	-0-			-0-
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	7 1	253 2	Y	-0-			-0-
09	270 N	204	-0-	-66	-0-	5 1	199 2	Y	-0-			-0-
10	310 N	255	-0-	-55	-0-	7 1	248 2	Y	-0-			-0-
*11	240 N	205	-0-	-35	-0-	6 1	199 2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 45		RRCID -> 205913		COMPL. DATE 12/31/2009			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	83	1	2842	2	Y	-0-			-0-
07	1488 N	759	-0-	-729	-0-	22	1	737	2	Y	-0-			-0-
08	1333 N	950	-0-	-383	-0-	27	1	923	2	Y	-0-			-0-
09	2010 N	1118	-0-	-892	-0-	30	1	1088	2	Y	-0-			-0-
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	33	1	1135	2	Y	-0-			-0-
*11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	46	1	1615	2	Y	-0-			-0-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207563		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800					
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	90	1	1637	2	Y	-0-			-0-
07	1891 N	1704	-0-	-187	-0-	90	1	1614	2	Y	-0-			-0-
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	97	1	1705	2	Y	-0-			-0-
09	1740 N	1689	-0-	-51	-0-	100	1	1589	2	Y	-0-			-0-
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	107	1	1909	2	Y	-0-			-0-
*11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	99	1	1783	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 46		RRCID -> 208623		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746					
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	30	1	1030	2	Y	53	57	0	9
07	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	58	9	958	2	Y	48	48	0	9
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	28	1	1021	2	Y	49	48	0	10
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	53	9	1011	2	Y	52	50	0	12
10	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	30	1	943	2	Y	57	56	0	13
*11	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	28	1	943	2	Y	60	59	0	14

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 49		RRCID -> 209709		COMPL. DATE 01/27/2021			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10394 - 12540					
06	5670 X	5193	-0-	-477	-0-	147	1	5014	2	Y	29	31	0	5
07	5456 X	5187	-0-	-269	-0-	32	9	5010	2	Y	26	26	0	5
08	5270 X	5259	-0-	-11	-0-	148	1	5080	2	Y	26	26	0	5
09	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	29	9	5203	2	Y	29	27	0	7
10	5363 X	4906	-0-	-457	-0-	150	1	4735	2	Y	30	30	0	7
*11	5190 X	4895	-0-	-295	-0-	142	1	4723	2	Y	33	32	0	8

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209875		COMPL. DATE 12/29/2005			TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766					
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	73	1	1320	2	Y	63	65	0	10
07	1519 N	1444	-0-	-75	-0-	69	9	1306	2	Y	59	58	0	11
08	1519 N	1473	-0-	-46	-0-	73	1	1332	2	Y	59	58	0	12
09	1470 N	1258	-0-	-212	-0-	65	9	1119	2	Y	63	60	0	15
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	70	1	1364	2	Y	68	67	0	16
*11	1440 N	1421	-0-	-19	-0-	69	9	1271	2	Y	72	71	0	17

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	210394	COMPL. DATE	07/21/2019	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9948	- 10386		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06		1350 N	1192	-0-	-158	-0-	34	1	1158	2	Y	-0-		-0-	
07		1674 N	1053	-0-	-621	-0-	30	1	1023	2	Y	-0-		-0-	
08		1333 N	253	-0-	-1080	-0-	7	1	246	2	Y	-0-		-0-	
09		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	66	1	2430	2	Y	-0-		-0-	
10		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	62	1	2119	2	Y	-0-		-0-	
*11		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	56	1	1943	2	Y	-0-		-0-	

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	211583	COMPL. DATE	07/16/2022	TOTAL DEPTH	12861	PERF.	10918	- 12790		
06		21840 X	17977	-0-	-3863	-0-	934	1	16902	2	Y	128	135	0	21
							141	9							
07		22568 X	17437	-0-	-5131	-0-	918	1	16384	2	Y	123	121	0	23
							135	9							
08		22568 X	16009	-0-	-6559	-0-	859	1	15021	2	Y	117	116	0	24
							129	9							
09		18720 X	7405	-0-	-11315	-0-	432	1	6900	2	Y	66	74	0	16
							73	9							
10		18569 X	6471	-0-	-12098	-0-	339	1	6077	2	Y	50	54	0	12
							55	9							
*11		17970 X	10116	-0-	-7854	-0-	530	1	9497	2	Y	81	74	0	19
							89	9							

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	212792	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	14568	PERF.	13188	- 13278		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		50	RRCID ->	214125	COMPL. DATE	02/21/2020	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10422	- 12410		
06		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	119	1	4077	2	Y	14	15	0	2
							15	9							
07		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	120	1	4070	2	Y	13	13	0	2
							14	9							
08		4185 X	3738	-0-	-447	-0-	107	1	3617	2	Y	13	12	0	3
							14	9							
09		4050 X	3802	-0-	-248	-0-	101	1	3688	2	Y	12	12	0	3
							13	9							
10		4185 X	3743	-0-	-442	-0-	105	1	3623	2	Y	14	14	0	3
							15	9							
*11		4050 X	3861	-0-	-189	-0-	107	1	3736	2	Y	16	15	0	4
							18	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		51	RRCID ->	215084	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	13115	PERF.	10483	- 10503		
06		3000 N	3479	-0-	479	479	99	1	3380	2	Y	-0-		-0-	
07		3100 N	3762	-0-	662	1141	108	1	3654	2	Y	-0-		-0-	
08		3100 N	3392	-0-	292	1433	97	1	3295	2	Y	-0-		-0-	
09		4628 X	3195	-0-	-1433	-0-	85	1	3110	2	Y	-0-		-0-	
10		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	72	1	2465	2	Y	-0-		-0-	
*11		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	75	1	2613	2	Y	-0-		-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	215182	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10108	- 10179
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	122 1	4188 2	Y	-0-			-0-
07		4433 X	4186	-0-	-247	-0-	120 1	4066 2	Y	-0-			-0-
08		4309 X	4196	-0-	-113	-0-	120 1	4076 2	Y	-0-			-0-
09		4320 X	3915	-0-	-405	-0-	104 1	3811 2	Y	-0-			-0-
10		4464 X	3965	-0-	-499	-0-	112 1	3853 2	Y	-0-			-0-
*11		4320 X	3923	-0-	-397	-0-	110 1	3813 2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		52	RRCID ->	218758	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13515	PERF.	10712	- 10782
06		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	61 1	2104 2	Y	28	31 0		5
07		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	68 1	2307 2	Y	28	28 0		5
08		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	65 1	2204 2	Y	29	28 0		6
09		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	61 1	2227 2	Y	30	29 0		7
10		2077 N	1873	-0-	-204	-0-	52 1	1793 2	Y	25	26 0		6
*11		2010 N	1707	-0-	-303	-0-	47 1	1634 2	Y	24	24 0		6

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	220726	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	12039	PERF.	9854	- 10152
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		10	RRCID ->	220939	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	15505	PERF.	13620	- 13780
06		2520 X	2215	-0-	-305	-0-	112 1	2029 2	Y	67	71 0		11
07		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	137 1	2449 2	Y	60	60 0		11
08		2573 X	2411	-0-	-162	-0-	127 1	2220 2	Y	58	57 0		12
09		2400 X	2118	-0-	-282	-0-	121 1	1929 2	Y	62	59 0		15
10		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	144 1	2587 2	Y	68	67 0		16
*11		2580 X	2434	-0-	-146	-0-	124 1	2231 2	Y	72	71 0		17

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	223939	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11136	- 11286
06		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	67 1	2305 2	Y	-0-			-0-
07		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	68 1	2285 2	Y	-0-			-0-
08		2356 N	2315	-0-	-41	-0-	66 1	2249 2	Y	-0-			-0-
09		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	65 1	2397 2	Y	-0-			-0-
10		2356 N	2249	-0-	-107	-0-	64 1	2185 2	Y	-0-			-0-
*11		2250 N	2244	-0-	-6	-0-	63 1	2181 2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
BTLT A		WELL #: 5		RRCID -> 225205		COMPL. DATE 10/13/2014			TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2633	2	46	9	N	42	177	1		81
07	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2595	2	46	9	N	42				123
08	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2709	2	25	9	N	23				146
09	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2728	2	28	9	N	25				171
10	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3135	2	33	9	N	30				201
11	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3336	2	35	9	N	32	184	1		49

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 225282		COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375						
06	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	149	1	5099	2	Y	48	46	0		8
07	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	154	1	5216	2	Y	123	108	0		23
08	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	135	9	4972	2	Y	161	151	0		33
09	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	146	1	5341	2	Y	172	164	0		41
10	4991 X	4960	-0-	-31	-0-	189	9	4625	2	Y	182	181	0		42
*11	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	135	1	4880	2	Y	196	192	0		46
						200	9								
						140	1								
						216	9								

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 226014		COMPL. DATE 11/04/2009			TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422						
06	5250 X	4922	-0-	-328	-0-	257	1	4650	2	Y	14	15	0		2
07	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	15	9	5255	2	Y	14	13	0		3
08	5332 X	5226	-0-	-106	-0-	295	1	4930	2	Y	13	13	0		3
09	5160 X	4726	-0-	-434	-0-	15	9	4433	2	Y	14	14	0		3
10	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	278	1	5426	2	Y	16	15	0		4
*11	5400 X	5324	-0-	-76	-0-	15	9	5026	2	Y	16	16	0		4
						303	1								
						18	9								
						280	1								
						18	9								

BTLT B		WELL #: 6		RRCID -> 226133		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960						
06	5250 X	3888	-0-	-1362	-0-	3814	2	74	9	Y	67	71	1		79
07	5425 X	3863	-0-	-1562	-0-	3775	2	88	9	Y	80	76	1		83
08	5363 X	4246	-0-	-1117	-0-	4161	2	85	9	Y	77	64	1		96
09	5190 X	4200	-0-	-990	-0-	4103	2	97	9	Y	88	65	1		119
10	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4725	2	107	9	Y	97	126	1		90
11	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5136	2	98	9	Y	89	61	1		118

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 53		RRCID -> 226488		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530						
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	48	1	1657	2	Y	-0-				-0-
07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	52	1	1757	2	Y	-0-				-0-
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	48	1	1611	2	Y	-0-				-0-
09	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	47	1	1737	2	Y	-0-				-0-
10	1798 N	1494	-0-	-304	-0-	42	1	1452	2	Y	-0-				-0-
*11	1620 N	1584	-0-	-36	-0-	44	1	1540	2	Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BTLT B		WELL #: 7		RRCID -> 226757		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 11070		PERF. 9904 - 10814				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	9390 X	8283	-0-	-1107	-0-	8209	2	74	9	Y	67	71	1	79
07	10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	10613	2	88	9	Y	80	76	1	83
08	11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	11441	2	85	9	Y	77	64	1	96
09	10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	10760	2	97	9	Y	88	65	1	119
10	10695 X	7786	-0-	-2909	-0-	7678	2	108	9	Y	98	126	1	91
11	11160 X	2164	-0-	-8996	-0-	2067	2	97	9	Y	88	61	1	118
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 54		RRCID -> 229338		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12540		PERF. 9864 - 10266				
06	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	112	1	3831	2	Y	104	114	0	17
						114	9							
07	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	106	1	3577	2	Y	97	96	0	18
						107	9							
08	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	102	1	3436	2	Y	93	92	0	19
						102	9							
09	4050 X	3823	-0-	-227	-0-	99	1	3610	2	Y	104	98	0	25
						114	9							
10	4185 X	3526	-0-	-659	-0-	96	1	3307	2	Y	112	111	0	26
						123	9							
*11	4050 X	3515	-0-	-535	-0-	95	1	3288	2	Y	120	118	0	28
						132	9							
BTLT B		WELL #: 8		RRCID -> 230068		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 11142		PERF. 9940 - 10870				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BTLT B		WELL #: 9		RRCID -> 232015		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9486 - 10028				
06	3090 X	1155	-0-	-1935	-0-	1155	2			Y	-0-			-0-
07	3193 X	1224	-0-	-1969	-0-	1224	2			Y	-0-			-0-
08	1922 X	1015	-0-	-907	-0-	1015	2			Y	-0-			-0-
09	1650 X	1254	-0-	-396	-0-	1254	2			Y	-0-			-0-
10	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-			-0-
11	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			Y	-0-			-0-
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 232959		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12780		PERF. 12042 - 12369				
06	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	301	1	5441	2	Y	-0-			-0-
07	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	215	1	3833	2	Y	-0-			-0-
08	4123 X	2936	-0-	-1187	-0-	159	1	2777	2	Y	-0-			-0-
09	3990 X	2204	-0-	-1786	-0-	130	1	2074	2	Y	-0-			-0-
10	4123 X	2629	-0-	-1494	-0-	139	1	2490	2	Y	-0-			-0-
*11	3990 X	2403	-0-	-1587	-0-	127	1	2276	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 233023		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	141	1	2558	2	Y	8	9	0			1
07	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	136	1	2418	2	Y	8	8	0			1
08	3100 N	3333	-0-	233	233	180	1	3142	2	Y	10	9	0			2
09	2633 N	2400	-0-	-233	-0-	141	1	2250	2	Y	8	8	0			2
10	3100 N	3240	-0-	140	140	171	1	3058	2	Y	10	10	0			2
*11	2876 X	2736	-0-	-140	-0-	144	1	2581	2	Y	10	10	0			2

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233986		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 56		RRCID -> 234064		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700								
06	3420 X	2343	-0-	-1077	-0-	66	1	2246	2	Y	28	30	0			5
07	3193 X	2153	-0-	-1040	-0-	61	1	2064	2	Y	25	25	0			5
08	3131 X	2054	-0-	-1077	-0-	58	1	1970	2	Y	24	24	0			5
09	2850 X	2226	-0-	-624	-0-	58	1	2137	2	Y	28	26	0			7
10	2542 X	1765	-0-	-777	-0-	49	1	1684	2	Y	29	29	0			7
*11	2340 X	1983	-0-	-357	-0-	55	1	1900	2	Y	25	26	0			6

BTLT		WELL #: C 1		RRCID -> 235132		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 58		RRCID -> 237125		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601								
06	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	83	1	2847	2	Y	-0-					-0-
07	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	84	1	2837	2	Y	-0-					-0-
08	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	86	1	2925	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	3128	-0-	128	128	83	1	3045	2	Y	-0-					-0-
10	2874 N	2746	-0-	-128	-0-	78	1	2668	2	Y	-0-					-0-
*11	2520 N	2456	-0-	-64	-0-	69	1	2387	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BTLT		WELL #: E 1		RRCID -> 239558		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11335 - 11365	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	810 N	714	-0-	-96	-0-	57 1	631 2	Y	24		81
07	899 N	660	-0-	-239	-0-	26 9	586 2	Y	9		90
08	713 N	683	-0-	-30	-0-	60 1	623 2	Y	-0-	72 1	18
09	720 N	478	-0-	-242	-0-	41 1	437 2	Y	-0-		18
10	651 N	611	-0-	-40	-0-	52 1	559 2	Y	-0-		18
11	660 N	469	-0-	-191	-0-	41 1	428 2	Y	-0-	18 1	-0-
BTLT		WELL #: D 1		RRCID -> 240998		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12140		PERF.11110 - 11150	
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	136 1	1491 2	Y	95	92 1	120
07	1705 N	1436	-0-	-269	-0-	105 9	1220 2	Y	75	91 1	104
08	1860 N	1373	-0-	-487	-0-	133 1	1142 2	Y	109	93 1	120
09	1740 N	989	-0-	-751	-0-	83 9	833 2	Y	71	88 1	103
10	1426 N	971	-0-	-455	-0-	111 1	820 2	Y	67	94 1	76
11	1320 N	878	-0-	-442	-0-	120 9	733 2	Y	68		144
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 60		RRCID -> 241000		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 10967		PERF. 9485 - 10370	
06	6540 X	6154	-0-	-386	-0-	78 1	5943 2	Y	34	37 0	6
07	6572 X	5983	-0-	-589	-0-	37 9	5778 2	Y	31	31 0	6
08	6572 X	6083	-0-	-489	-0-	171 1	5875 2	Y	31	31 0	6
09	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	34 9	6092 2	Y	34	32 0	8
10	6355 X	5615	-0-	-740	-0-	166 1	5417 2	Y	36	36 0	8
*11	6150 X	5808	-0-	-342	-0-	158 1	5604 2	Y	39	38 0	9
BTLT		WELL #: C 2		RRCID -> 241007		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 12463		PERF.10958 - 11770	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40 9		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161 1		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43 9		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 57		RRCID -> 241531		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 10835		PERF. 8990 - 10465	
06	4890 X	4791	-0-	-99	-0-	136 1	4655 2	Y	-0-		-0-
07	5053 X	4114	-0-	-939	-0-	118 1	3996 2	Y	-0-		-0-
08	5053 X	3867	-0-	-1186	-0-	111 1	3756 2	Y	-0-		-0-
09	4800 X	4099	-0-	-701	-0-	109 1	3990 2	Y	-0-		-0-
10	4960 X	3958	-0-	-1002	-0-	112 1	3846 2	Y	-0-		-0-
*11	4800 X	4038	-0-	-762	-0-	113 1	3925 2	Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241952		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 14950		PERF.12902 - 12910				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3540 X	3395	-0-	-145	-0-	177	1	3197	2	Y	19	20	0	3
07	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	201	1	3588	2	Y	18	18	0	3
08	3689 X	3627	-0-	-62	-0-	195	1	3411	2	Y	19	18	0	4
09	3570 X	2872	-0-	-698	-0-	168	1	2683	2	Y	19	18	0	5
10	3813 X	3784	-0-	-29	-0-	199	1	3562	2	Y	21	21	0	5
*11	3690 X	3466	-0-	-224	-0-	182	1	3260	2	Y	22	22	0	5

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 242075		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13730		PERF.12768 - 12778				
06	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	120	1	2180	2	Y	-0-			-0-
07	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	114	1	2034	2	Y	-0-			-0-
08	1643 X	1421	-0-	-222	-0-	77	1	1344	2	Y	-0-			-0-
09	2310 X	1797	-0-	-513	-0-	106	1	1691	2	Y	-0-			-0-
10	2387 X	1853	-0-	-534	-0-	98	1	1755	2	Y	-0-			-0-
*11	2310 X	1649	-0-	-661	-0-	87	1	1562	2	Y	-0-			-0-

BTLT		WELL #: D 2		RRCID -> 242083		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 12140		PERF. 9740 - 10922				
06	4770 X	4492	-0-	-278	-0-	366	1	4023	2	Y	94	90	1	119
07	4929 X	3062	-0-	-1867	-0-	293	1	2689	2	Y	73	91	1	101
08	4929 X	4123	-0-	-806	-0-	355	1	3657	2	Y	101	89	1	113
09	4500 X	3519	-0-	-981	-0-	295	1	3148	2	Y	69	83	1	99
10	4650 X	4428	-0-	-222	-0-	374	1	3989	2	Y	59	90	1	68
11	4500 X	4078	-0-	-422	-0-	348	1	3653	2	Y	70			138

BTLT		WELL #: F 1		RRCID -> 243258		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 11970		PERF.10718 - 11470				
06	210 N	118	-0-	-92	-0-	10	1	108	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	19	1	176	2	Y	-0-			-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	46	1	472	2	Y	-0-			-0-
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	137	1	1459	2	Y	-0-			-0-
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	146	1	1556	2	Y	-0-			-0-
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	129	1	1349	2	Y	-0-			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 243887		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13000			PERF.12402 - 12468	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	135	-0-	135	135	7	1	128	2	Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	79	-0-	79	214	4	1	75	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		20ST	RRCID ->	244179	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	12918	PERF.11460	- 11767		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

06	2940 X	2748	-0-	-192	-0-	143 1	2593 2	Y		11	11 0		2	
07	2914 X	2653	-0-	-261	-0-	140 1	2502 2	Y		10	10 0		2	
08	2914 X	2488	-0-	-426	-0-	134 1	2344 2	Y		9	9 0		2	
09	2820 X	2353	-0-	-467	-0-	138 1	2204 2	Y		10	10 0		2	
10	2852 X	2729	-0-	-123	-0-	144 1	2572 2	Y		12	11 0		3	
*11	2760 X	2538	-0-	-222	-0-	133 1	2392 2	Y		12	12 0		3	

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	244628	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11265	- 11635		
06	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	231 1	4180 2	Y		131	138 0		22	
07	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	235 1	4188 2	Y		121	120 0		23	
08	4433 X	4399	-0-	-34	-0-	231 1	4034 2	Y		122	120 0		25	
09	4560 X	3713	-0-	-847	-0-	211 1	3359 2	Y		130	124 0		31	
10	4712 X	4456	-0-	-256	-0-	228 1	4074 2	Y		140	139 0		32	
*11	4560 X	4234	-0-	-326	-0-	215 1	3852 2	Y		152	148 0		36	

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	247251	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	13390	PERF.12438	- 12442		
06	2220 N	1756	-0-	-464	-0-	92 1	1664 2	Y		-0-			-0-	
07	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	147 1	2627 2	Y		-0-			-0-	
08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	119 1	2085 2	Y		-0-			-0-	
09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	113 1	1798 2	Y		-0-			-0-	
10	2635 N	2152	-0-	-483	-0-	114 1	2038 2	Y		-0-			-0-	
*11	2130 N	2086	-0-	-44	-0-	110 1	1976 2	Y		-0-			-0-	

BTLT		WELL #:		C 4	RRCID ->	247297	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	12310	PERF. 9940	- 9978		
06	420 N	399	-0-	-21	-0-	33 1	358 2	Y		7			26	
07	496 N	407	-0-	-89	-0-	40 1	364 2	Y		3			29	
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	49 1	501 2	Y		-0-	23 1		6	
09	390 N	365	-0-	-25	-0-	31 1	334 2	Y		-0-			6	
10	403 N	364	-0-	-39	-0-	31 1	333 2	Y		-0-			6	
11	480 N	313	-0-	-167	-0-	27 1	286 2	Y		-0-	6 1		-0-	

BTLT		WELL #:		F 2	RRCID ->	247544	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10375	- 10828		
06	4050 X	3296	-0-	-754	-0-	275 1	3021 2	Y		-0-			-0-	
07	4402 X	3144	-0-	-1258	-0-	309 1	2835 2	Y		-0-			-0-	
08	4402 X	3317	-0-	-1085	-0-	293 1	3024 2	Y		-0-			-0-	
09	4260 X	3585	-0-	-675	-0-	307 1	3278 2	Y		-0-			-0-	
10	3658 X	3134	-0-	-524	-0-	269 1	2865 2	Y		-0-			-0-	
11	3300 X	3064	-0-	-236	-0-	267 1	2797 2	Y		-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
THEISS ET AL GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 247901			COMPL. DATE 02/20/2020		TOTAL DEPTH 13346		PERF.11630 - 13002		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06		6480 X	5934	-0-	-546	-0-	308	1	5568	2	Y	53	56	0	9
							58	9							
07		6789 X	6005	-0-	-784	-0-	316	1	5636	2	Y	48	48	0	9
							53	9							
08		6789 X	5961	-0-	-828	-0-	319	1	5588	2	Y	49	48	0	10
							54	9							
09		6570 X	5517	-0-	-1053	-0-	322	1	5138	2	Y	52	50	0	12
							57	9							
10		6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	359	1	6429	2	Y	57	56	0	13
							63	9							
*11		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	342	1	6138	2	Y	60	59	0	14
							66	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		59	RRCID -> 248428			COMPL. DATE 06/25/2013		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 9696 - 9994		
06		540 N	501	-0-	-39	-0-	14	1	480	2	Y	6	6	0	1
							7	9							
07		527 N	475	-0-	-52	-0-	13	1	456	2	Y	5	5	0	1
							6	9							
08		434 N	358	-0-	-76	-0-	10	1	344	2	Y	4	4	0	1
							4	9							
09		510 N	203	-0-	-307	-0-	5	1	198	2	Y	-0-	1	0	-0-
							5	1							
10		465 N	211	-0-	-254	-0-	6	1	205	2	Y	-0-			-0-
							6	1							
*11		360 N	198	-0-	-162	-0-	6	1	192	2	Y	-0-			-0-
							6	1							

BTLT			WELL #:		G 1	RRCID -> 248688			COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10030 - 10710		
06		379 N	379	-0-	-0-	-0-	32	1	347	2	Y	-0-			-0-
							24	1	220	2	Y	-0-			-0-
07		279 N	244	-0-	-35	-0-	24	1	220	2	Y	-0-			-0-
							18	1	186	2	Y	-0-			-0-
08		372 N	204	-0-	-168	-0-	18	1	186	2	Y	-0-			-0-
							18	1	195	2	Y	-0-			-0-
09		390 N	213	-0-	-177	-0-	18	1	195	2	Y	-0-			-0-
							8	1	85	2	Y	-0-			-0-
10		248 N	93	-0-	-155	-0-	8	1	85	2	Y	-0-			-0-
							13	1	139	2	Y	-0-			-0-
11		210 N	152	-0-	-58	-0-	13	1	139	2	Y	-0-			-0-
							13	1							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT			WELL #:		21	RRCID -> 248690			COMPL. DATE 12/08/2017		TOTAL DEPTH 13024		PERF.11480 - 11740		
06		3450 X	3063	-0-	-387	-0-	160	1	2895	2	Y	7	8	0	1
							8	9							
07		3503 X	3263	-0-	-240	-0-	173	1	3082	2	Y	7	7	0	1
							8	9							
08		3503 X	3264	-0-	-239	-0-	176	1	3079	2	Y	8	7	0	2
							9	9							
09		3390 X	2758	-0-	-632	-0-	162	1	2588	2	Y	7	7	0	2
							8	9							
10		3348 X	3234	-0-	-114	-0-	171	1	3054	2	Y	8	8	0	2
							9	9							
*11		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	168	1	3009	2	Y	9	9	0	2
							10	9							

BTLT			WELL #:		D 3	RRCID -> 249271			COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 11470		PERF.10595 - 10720		
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	-0-			-0-
							1	1	7	2	Y	-0-			-0-
07		10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
							4	2			Y	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
							4	2			Y	-0-			-0-
09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
							1	1	8	2	Y	-0-			-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
							1	1	6	2	Y	-0-			-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
							1	1							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	251319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13630	PERF.12709	- 13078		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	173 1	3123 2	Y	28	29 0			5
							31 9							
07		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	167 1	2988 2	Y	25	25 0			5
							28 9							
08		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	171 1	2992 2	Y	25	25 0			5
							28 9							
09		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	160 1	2551 2	Y	28	26 0			7
							31 9							
10		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	173 1	3093 2	Y	29	29 0			7
							32 9							
*11		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	150 1	2681 2	Y	30	30 0			7
							33 9							

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	251971	COMPL. DATE	02/13/2020	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11594	- 12117		
06		2760 X	2633	-0-	-127	-0-	138 1	2495 2	Y	-0-				-0-
07		2976 X	2755	-0-	-221	-0-	146 1	2609 2	Y	-0-				-0-
08		2976 X	2932	-0-	-44	-0-	159 1	2773 2	Y	-0-				-0-
09		2880 X	2175	-0-	-705	-0-	128 1	2047 2	Y	-0-				-0-
10		2759 X	2673	-0-	-86	-0-	141 1	2532 2	Y	-0-				-0-
*11		2850 X	2551	-0-	-299	-0-	135 1	2416 2	Y	-0-				-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		62	RRCID ->	254326	COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL DEPTH	11906	PERF. 9586	- 11535		
06		1170 X	487	-0-	-683	-0-	13 1	445 2	Y	26	32 0			4
							29 9							
07		1209 X	758	-0-	-451	-0-	20 1	687 2	Y	46	41 0			9
							51 9							
08		1209 X	739	-0-	-470	-0-	20 1	684 2	Y	32	34 0			7
							35 9							
09		720 X	706	-0-	-14	-0-	17 1	635 2	Y	49	44 0			12
							54 9							
10		744 X	530	-0-	-214	-0-	13 1	460 2	Y	52	52 0			12
							57 9							
*11		720 X	219	-0-	-501	-0-	5 1	190 2	Y	22	29 0			5
							24 9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		61	RRCID ->	254692	COMPL. DATE	03/06/2018	TOTAL DEPTH	12912	PERF.10595	- 10760		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	255978	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	13130	PERF.11938	- 12878		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 1D		RRCID ->	256626	COMPL. DATE	01/09/2023	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 5790 - 5910
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 11		RRCID ->	257980	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	15877	PERF.14560 - 15330				
06	7830 X	3140	-0-	-4690	-0-	163	1	2957	2	Y	18	20	0	3
						20	9							
07	7409 X	3726	-0-	-3683	-0-	197	1	3509	2	Y	18	18	0	3
						20	9							
08	6882 X	6160	-0-	-722	-0-	332	1	5804	2	Y	22	21	0	4
						24	9							
09	5790 X	5521	-0-	-269	-0-	324	1	5169	2	Y	25	23	0	6
						28	9							
10	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	304	1	5442	2	Y	26	26	0	6
						29	9							
*11	5970 X	5158	-0-	-812	-0-	271	1	4857	2	Y	27	27	0	6
						30	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID ->	259474	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	13165	PERF.12230 - 12695
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID ->	260651	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11920 - 12346				
06	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	319	1	5767	2	Y	37	39	0	6
						41	9							
07	6448 X	6241	-0-	-207	-0-	329	1	5873	2	Y	35	34	0	7
						39	9							
08	6448 X	6078	-0-	-370	-0-	327	1	5715	2	Y	33	33	0	7
						36	9							
09	6240 X	5291	-0-	-949	-0-	310	1	4940	2	Y	37	35	0	9
						41	9							
10	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	333	1	5968	2	Y	40	40	0	9
						44	9							
*11	6120 X	6022	-0-	-98	-0-	316	1	5659	2	Y	43	42	0	10
						47	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID ->	262924	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	13011	PERF.10760 - 12498				
06	3930 X	3718	-0-	-212	-0-	193	1	3497	2	Y	25	27	0	4
						28	9							
07	4061 X	3804	-0-	-257	-0-	200	1	3576	2	Y	25	24	0	5
						28	9							
08	4061 X	3831	-0-	-230	-0-	206	1	3599	2	Y	24	24	0	5
						26	9							
09	3930 X	3218	-0-	-712	-0-	188	1	3001	2	Y	26	25	0	6
						29	9							
10	3844 X	3732	-0-	-112	-0-	196	1	3505	2	Y	28	28	0	6
						31	9							
*11	3720 X	3646	-0-	-74	-0-	191	1	3421	2	Y	31	30	0	7
						34	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 264311		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	180 N	34	-0-	-146	-0-	2 1	32 2	Y	-0-			-0-
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	1 1	21 2	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	-0-			-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 64		RRCID -> 265948		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998				
06	90 N	42	-0-	-48	-0-	1 1	41 2	Y	-0-			-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	7 1	234 2	Y	-0-			-0-
08	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	58 1	1977 2	Y	-0-			-0-
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	36 1	1322 2	Y	-0-			-0-
10	248 N	14	-0-	-234	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
*11	1380 N	24	-0-	-1356	-0-	1 1	23 2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 265951		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 15639 PERF.14590 - 15210				
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	4	8	0	1
07	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	1	2	0	-0-
08	465 X	140	-0-	-325	-0-	6 1	113 2	Y	19	15	0	4
						21 9						
09	372 X	372	-0-	-0-	-0-	20 1	316 2	Y	33	29	0	8
						36 9						
10	490 X	490	-0-	-0-	-0-	24 1	422 2	Y	40	39	0	9
						44 9						
*11	362 X	362	-0-	-0-	-0-	16 1	281 2	Y	59	54	0	14
						65 9						

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 265967		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 15327 PERF.14610 - 14915				
06	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	213 1	3860 2	Y	350	370	0	58
						385 9						
07	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	216 1	3847 2	Y	325	322	0	61
						358 9						
08	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	211 1	3690 2	Y	325	320	0	66
						358 9						
09	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	188 1	3001 2	Y	347	331	0	82
						382 9						
10	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	194 1	3476 2	Y	374	370	0	86
						411 9						
*11	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	168 1	3016 2	Y	148	199	0	35
						163 9						

HOPKINS, M. A.		WELL #: 27		RRCID -> 265997		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890				
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	56 1	1015 2	Y	22	23	0	4
						24 9						
07	1178 N	1107	-0-	-71	-0-	58 1	1027 2	Y	20	20	0	4
						22 9						
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	61 1	1064 2	Y	19	19	0	4
						21 9						
09	1110 N	1016	-0-	-94	-0-	59 1	934 2	Y	21	20	0	5
						23 9						
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	63 1	1127 2	Y	23	23	0	5
						25 9						
*11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	59 1	1057 2	Y	25	24	0	6
						28 9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	266007	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	15350	PERF.	13290 - 15130	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	166	1	3003	2	Y	38	41 0	6
07	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	42	9	2790	2	Y	37	36 0	7
08	2666 X	2650	-0-	-16	-0-	156	1	2469	2	Y	36	36 0	7
09	3210 X	2253	-0-	-957	-0-	41	9	2080	2	Y	39	37 0	9
10	3317 X	2681	-0-	-636	-0-	141	1	2496	2	Y	42	41 0	10
*11	3210 X	2503	-0-	-707	-0-	40	9	2323	2	Y	45	44 0	11
						130	1						
						43	9						
						139	1						
						46	9						
						130	1						
						50	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		65H	RRCID ->	266234	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	10501	PERF.	11050 - 13480	
06	4770 X	4044	-0-	-726	-0-	115	1	3921	2	Y	7	9 0	1
07	4929 X	4782	-0-	-147	-0-	8	9	4632	2	Y	12	11 0	2
08	4433 X	3596	-0-	-837	-0-	137	1	3483	2	Y	9	9 0	2
09	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	13	9	5997	2	Y	18	16 0	4
10	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	103	1	4878	2	Y	21	20 0	5
*11	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	10	9	4830	2	Y	21	21 0	5
						164	1						
						20	9						
						142	1						
						23	9						
						139	1						
						23	9						

HOPKINS, M. A.		WELL #:		32	RRCID ->	266996	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11980 - 13010	
06	390 X	16	-0-	-374	-0-	1	1	14	2	Y	1	1 0	-0-
07	186 X	11	-0-	-175	-0-	1	1	9	2	Y	1	1 0	-0-
08	31 X	21	-0-	-10	-0-	1	1	14	2	Y	5	4 0	1
09	30 X	7	-0-	-23	-0-	6	9	4	9	Y	4	4 0	1
10	31 X	18	-0-	-13	-0-	3	2	13	9	Y	12	10 0	3
*11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	5	2			Y	17	16 0	4

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	267002	COMPL. DATE	01/27/2024	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	10184 - 10238
06	14550 X	3093	-0-	-11457	-0-	88	1	3005	2	Y	-0-	-0-
07	15035 X	2621	-0-	-12414	-0-	75	1	2546	2	Y	-0-	-0-
08	7161 X	2444	-0-	-4717	-0-	70	1	2374	2	Y	-0-	-0-
09	4620 X	2452	-0-	-2168	-0-	65	1	2387	2	Y	-0-	-0-
10	3410 X	2134	-0-	-1276	-0-	60	1	2074	2	Y	-0-	-0-
*11	3090 X	2028	-0-	-1062	-0-	57	1	1971	2	Y	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		63	RRCID ->	267196	COMPL. DATE	08/18/2017	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11590	- 11896
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		5970 X	4325	-0-	-1645	-0-	122 1	4171 2	Y	29	32 0	5
							32 9					
07		6169 X	4823	-0-	-1346	-0-	137 1	4647 2	Y	35	33 0	7
							39 9					
08		4898 X	4679	-0-	-219	-0-	133 1	4506 2	Y	36	36 0	7
							40 9					
09		4320 X	4313	-0-	-7	-0-	114 1	4158 2	Y	37	35 0	9
							41 9					
10		4836 X	3709	-0-	-1127	-0-	104 1	3562 2	Y	39	39 0	9
							43 9					
*11		4680 X	3471	-0-	-1209	-0-	96 1	3324 2	Y	46	44 0	11
							51 9					

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		18	RRCID ->	267197	COMPL. DATE	03/17/2012	TOTAL DEPTH	15292	PERF.13350	- 14645

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

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	267662	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	13073	PERF.10990	- 12720

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

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	267941	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	15450	PERF.13340	- 15220

06		420 N	254	-0-	-166	-0-	13 1	234 2	Y	6	6 0	1
							7 9					
07		465 N	465	-0-	-0-	-0-	24 1	434 2	Y	6	6 0	1
							7 9					
08		636 N	636	-0-	-0-	-0-	34 1	595 2	Y	6	6 0	1
							7 9					
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	32 1	508 2	Y	6	6 0	1
							7 9					
10		611 N	611	-0-	-0-	-0-	32 1	570 2	Y	8	7 0	2
							9 9					
*11		630 N	526	-0-	-104	-0-	27 1	491 2	Y	7	7 0	2
							8 9					

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	268250	COMPL. DATE	02/03/2024	TOTAL DEPTH	15620	PERF.12364	- 13120

06		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	303 1	5479 2	Y	-0-		-0-
07		5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	276 1	4923 2	Y	-0-		-0-
08		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	255 1	4456 2	Y	-0-		-0-
09		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	220 1	3502 2	Y	-0-		-0-
10		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	229 1	4091 2	Y	-0-		-0-
*11		3660 X	3220	-0-	-440	-0-	170 1	3050 2	Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BTLT B		WELL #: 12		RRCID -> 268849		COMPL. DATE 06/03/2012			TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2820 X	624	-0-	-2196	-0-	594 2	30 9	N	27	36 1		33
07	2759 X	705	-0-	-2054	-0-	635 2	70 9	N	64	32 1		65
08	2728 X	1033	-0-	-1695	-0-	955 2	78 9	N	71	51 1		85
09	2520 X	977	-0-	-1543	-0-	893 2	84 9	N	76	58 1		103
10	1674 X	1165	-0-	-509	-0-	1060 2	105 9	N	95	110 1		88
11	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2072 2	81 9	N	74	59 1		103

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 66		RRCID -> 269233		COMPL. DATE 12/08/2012			TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590			
06	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	79 1	2687 2	Y	-0-			-0-
07	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	82 1	2770 2	Y	-0-			-0-
08	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	84 1	2838 2	Y	-0-			-0-
09	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	77 1	2814 2	Y	-0-			-0-
10	2542 X	1936	-0-	-606	-0-	55 1	1881 2	Y	-0-			-0-
*11	2460 X	2395	-0-	-65	-0-	67 1	2328 2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 269591		COMPL. DATE 03/04/2013			TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288			
06	3660 X	3591	-0-	-69	-0-	186 1	3369 2	Y	33	35 0		5
07	3999 X	3458	-0-	-541	-0-	182 1	3242 2	Y	31	30 0		6
08	3999 X	3437	-0-	-562	-0-	184 1	3220 2	Y	30	30 0		6
09	3870 X	3237	-0-	-633	-0-	189 1	3012 2	Y	33	31 0		8
10	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	208 1	3731 2	Y	35	35 0		8
*11	3600 X	3483	-0-	-117	-0-	182 1	3259 2	Y	38	37 0		9

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 269997		COMPL. DATE 07/24/2023			TOTAL DEPTH 15699 PERF.13140 - 13428			
06	12840 X	10491	-0-	-2349	-0-	472 1	8543 2	Y	1342	1396 0		221
07	13268 X	9840	-0-	-3428	-0-	1476 9	450 1	8035 2	1232	1221 0		232
08	13268 X	8996	-0-	-4272	-0-	1355 9	412 1	7203 2	1255	1231 0		256
09	11550 X	7621	-0-	-3929	-0-	1381 9	383 1	6108 2	1027	1039 0		244
10	10850 X	6391	-0-	-4459	-0-	1130 9	314 1	5616 2	419	566 0		97
*11	10500 X	6842	-0-	-3658	-0-	314 9	461 9	6065 2	399	402 0		94

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 68		RRCID -> 270159		COMPL. DATE 01/22/2021			TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9743 - 11410			
06	9150 X	8352	-0-	-798	-0-	235 1	8051 2	Y	60	65 0		10
07	9176 X	8242	-0-	-934	-0-	66 9	235 1	7946 2	55	55 0		10
08	9176 X	8249	-0-	-927	-0-	61 9	235 1	7952 2	56	55 0		11
09	8430 X	8406	-0-	-24	-0-	62 9	222 1	8118 2	60	57 0		14
10	8618 X	7695	-0-	-923	-0-	66 9	216 1	7409 2	64	63 0		15
*11	8340 X	7586	-0-	-754	-0-	70 9	210 1	7301 2	68	67 0		16

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 270340		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 14980 PERF.14640 - 14828		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	62266 X	4077	-0-	-58189	-0-	193 1 395 9	3489 2	Y	359 379 0	59
07	5735 X	3833	-0-	-1902	-0-	184 1 367 9	3282 2	Y	334 330 0	63
08	5301 X	4152	-0-	-1149	-0-	207 1 322 9	3623 2	Y	293 296 0	60
09	4830 X	3610	-0-	-1220	-0-	204 1 157 9	3249 2	Y	143 169 0	34
10	4433 X	3810	-0-	-623	-0-	193 1 171 9	3446 2	Y	155 153 0	36
*11	4080 X	3325	-0-	-755	-0-	166 1 183 9	2976 2	Y	166 163 0	39

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 270361		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 15465 PERF.14844 - 15050		
06	960 N	718	-0-	-242	-0-	35 1 52 9	631 2	Y	47 49 0	8
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	83 1 53 9	1485 2	Y	48 47 0	9
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	84 1 53 9	1465 2	Y	48 47 0	10
09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	122 1 53 9	1950 2	Y	48 47 0	11
10	3100 N	3674	-0-	574	574	191 1 62 9	3421 2	Y	56 54 0	13
*11	3000 N	2845	-0-	-155	419	147 1 65 9	2633 2	Y	59 58 0	14

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 270551		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940		
06	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	123 1 8 9	2219 2	Y	7 7 0	1
07	2542 N	2423	-0-	-119	-0-	128 1 7 9	2288 2	Y	6 6 0	1
08	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	132 1 7 9	2306 2	Y	6 6 0	1
09	2340 N	2129	-0-	-211	-0-	125 1 8 9	1996 2	Y	7 6 0	2
10	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	136 1 8 9	2428 2	Y	7 7 0	2
*11	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	127 1 9 9	2274 2	Y	8 8 0	2

JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 270558		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87			Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87			Y	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		72	RRCID -> 271416			COMPL. DATE 01/29/2020			TOTAL DEPTH 12196 PERF. 9438 - 11266			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

06		8670 X	7683	-0-	-987	-0-	217	1	7421	2	Y	41	44	0	7
							45	9							
07		8370 X	7488	-0-	-882	-0-	214	1	7233	2	Y	37	37	0	7
							41	9							
08		8184 X	7545	-0-	-639	-0-	215	1	7288	2	Y	38	37	0	8
							42	9							
09		7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	205	1	7488	2	Y	39	38	0	9
							43	9							
10		7936 X	7086	-0-	-850	-0-	199	1	6840	2	Y	43	42	0	10
							47	9							
*11		7680 X	7159	-0-	-521	-0-	199	1	6909	2	Y	46	45	0	11
							51	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		74	RRCID -> 272965			COMPL. DATE 02/15/2014			TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148			
06		3330 X	3120	-0-	-210	-0-	89	1	3031	2	Y	-0-			-0-
07		3193 X	3036	-0-	-157	-0-	87	1	2949	2	Y	-0-			-0-
08		3193 X	3017	-0-	-176	-0-	87	1	2930	2	Y	-0-			-0-
09		3120 X	3075	-0-	-45	-0-	82	1	2993	2	Y	-0-			-0-
10		3224 X	2795	-0-	-429	-0-	79	1	2716	2	Y	-0-			-0-
*11		3120 X	2768	-0-	-352	-0-	77	1	2691	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		75	RRCID -> 272973			COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9580 - 12303			
06		2790 X	1010	-0-	-1780	-0-	28	1	970	2	Y	11	12	0	2
							12	9							
07		2883 X	2305	-0-	-578	-0-	66	1	2232	2	Y	6	7	0	1
							7	9							
08		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	85	1	2871	2	Y	10	9	0	2
							11	9							
09		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	94	1	3444	2	Y	12	11	0	3
							13	9							
10		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	83	1	2852	2	Y	9	10	0	2
							10	9							
*11		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	84	1	2907	2	Y	12	11	0	3
							13	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		77	RRCID -> 272974			COMPL. DATE 03/27/2014			TOTAL DEPTH 12194 PERF. 11137 - 11428			
06		6240 X	5774	-0-	-466	-0-	160	1	5487	2	Y	115	125	0	19
							127	9							
07		6138 X	5412	-0-	-726	-0-	152	1	5143	2	Y	106	105	0	20
							117	9							
08		6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	173	1	5864	2	Y	107	105	0	22
							118	9							
09		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	152	1	5569	2	Y	113	108	0	27
							124	9							
10		5952 X	5605	-0-	-347	-0-	155	1	5316	2	Y	122	121	0	28
							134	9							
*11		5970 X	5683	-0-	-287	-0-	155	1	5383	2	Y	132	129	0	31
							145	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		76	RRCID ->	272976	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9434	- 11386	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

06		7620 X	7231	-0-	-389	-0-	202 1	6901 2	Y	116	127 0	19		
							128 9							
07		7409 X	7235	-0-	-174	-0-	204 1	6912 2	Y	108	107 0	20		
							119 9							
08		7409 X	7276	-0-	-133	-0-	205 1	6951 2	Y	109	107 0	22		
							120 9							
09		7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	193 1	7082 2	Y	116	110 0	28		
							128 9							
10		7471 X	6857	-0-	-614	-0-	190 1	6529 2	Y	125	124 0	29		
							138 9							
*11		7230 X	6916	-0-	-314	-0-	189 1	6578 2	Y	135	132 0	32		
							149 9							

BILT-OXY 'A'		WELL #:		H 1	RRCID ->	272977	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	11582	PERF.	9696	- 11373	

06		1920 N	1497	-0-	-423	-0-	1458 2	39 9	Y	35		174		
07		2015 N	1591	-0-	-424	-0-	1558 2	33 9	Y	30		204		
08		1860 N	1545	-0-	-315	-0-	1522 2	23 9	Y	21	176 1	49		
09		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1595 2	34 9	Y	31		80		
10		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1713 2	21 9	Y	19		99		
11		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2016 2	36 9	Y	33		132		

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		78	RRCID ->	272978	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	13372	PERF.	10444	- 10674	

06		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-		-0-		
07		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			Y	-0-		-0-		
08		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			Y	-0-		-0-		
09		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-		-0-		
10		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			Y	-0-		-0-		
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		23R	RRCID ->	272980	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	11573	- 12301	

06		3000 N	3141	-0-	141	141	88 1	3024 2	Y	26	29 0	4		
							29 9							
07		3061 N	2920	-0-	-141	-0-	83 1	2809 2	Y	25	24 0	5		
							28 9							
08		3100 N	3240	-0-	140	140	92 1	3122 2	Y	24	24 0	5		
							26 9							
09		3356 X	3216	-0-	-140	-0-	85 1	3102 2	Y	26	25 0	6		
							29 9							
10		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	81 1	2772 2	Y	29	28 0	7		
							32 9							
*11		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	78 1	2709 2	Y	30	30 0	7		
							33 9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		79	RRCID ->	272981	COMPL. DATE	03/27/2020	TOTAL DEPTH	12895	PERF.	10554	- 10716	

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

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		80	RRCID ->	272982	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	12275	PERF.	9531 - 11623	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06	6960 X	6782	-0-	-178	-0-	187	1	6383	2	Y	193	211 0	32
						212	9						
07	7192 X	6886	-0-	-306	-0-	192	1	6490	2	Y	185	182 0	35
						204	9						
08	7192 X	7042	-0-	-150	-0-	196	1	6642	2	Y	185	182 0	38
						204	9						
09	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	185	1	6785	2	Y	197	188 0	47
						217	9						
10	7006 X	6533	-0-	-473	-0-	178	1	6121	2	Y	213	211 0	49
						234	9						
*11	6810 X	6511	-0-	-299	-0-	175	1	6084	2	Y	229	224 0	54
						252	9						

JOHNSON, C. G. GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	273220	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	15463	PERF.	14316 - 15230
06	3000 N	3350	-0-	350	350	175	1	3175	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	3330	-0-	230	580	177	1	3153	2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	3170	-0-	70	650	171	1	2999	2	Y	-0-		-0-
09	3325 X	2675	-0-	-650	-0-	158	1	2517	2	Y	-0-		-0-
10	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	163	1	2909	2	Y	-0-		-0-
*11	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	119	1	2129	2	Y	-0-		-0-

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	275433	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	16905	PERF.	14875 - 16538
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	275513	COMPL. DATE	06/18/2022	TOTAL DEPTH	15736	PERF.	13896 - 15166
06	270 N	200	-0-	-70	-0-	10	1	188	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
07	434 N	339	-0-	-95	-0-	18	1	319	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
08	279 N	226	-0-	-53	-0-	12	1	212	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	Y	3	2 0	1
						3	9						
10	341 N	220	-0-	-121	-0-	11	1	206	2	Y	3	3 0	1
						3	9						
*11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	3	3 0	1
						3	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	82	RRCID ->	275518	COMPL. DATE	08/13/2020	TOTAL DEPTH	13340	PERF.	10464 - 13203
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2			Y	-0-	1 0	-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	12	2	1	9	Y	1	1 0	-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	13	2	1	9	Y	1	1 0	-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-		-0-
10	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
*11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-		-0-

 JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 275885 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 15260 PERF.14448 - 14920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	131	1	2376	2	Y	2	3 0
						2	9					-0-
07	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	123	1	2194	2	Y	3	3 0
						3	9					-0-
08	2728 N	2182	-0-	-546	-0-	118	1	2061	2	Y	3	2 0
						3	9					1
09	2520 N	1853	-0-	-667	-0-	109	1	1741	2	Y	3	3 0
						3	9					1
10	2325 N	2200	-0-	-125	-0-	116	1	2081	2	Y	3	3 0
						3	9					1
*11	2100 N	2064	-0-	-36	-0-	109	1	1952	2	Y	3	3 0
						3	9					1

 BTLT A WELL #: 6 RRCID -> 275912 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9596 - 11428

06	480 N	292	-0-	-188	-0-	292	2			N	-0-	137
07	403 N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-	137
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-	137
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-	137
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1190	2	182	9	N	165	181 1
11	3000 N	5994	-0-	2994	2994	5891	2	103	9	N	94	215

 DAVIS, W. J. WELL #: 15 RRCID -> 275933 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 14791 PERF.13018 - 14548

06	720 N	707	-0-	-13	-0-	37	1	662	2	Y	7	7 0
						8	9					1
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	42	1	751	2	Y	6	6 0
						7	9					1
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	44	1	766	2	Y	6	6 0
						7	9					1
09	720 N	650	-0-	-70	-0-	38	1	604	2	Y	7	6 0
						8	9					2
10	806 N	767	-0-	-39	-0-	40	1	719	2	Y	7	7 0
						8	9					2
*11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	41	1	737	2	Y	8	8 0
						9	9					2

 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 81 RRCID -> 276356 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 12599 PERF.10190 - 10400

06	11160 X	10330	-0-	-830	-0-	293	1	10037	2	Y	-0-	-0-
07	11067 X	9900	-0-	-1167	-0-	284	1	9616	2	Y	-0-	-0-
08	11067 X	9730	-0-	-1337	-0-	279	1	9451	2	Y	-0-	-0-
09	10320 X	10153	-0-	-167	-0-	270	1	9883	2	Y	-0-	-0-
10	10664 X	9156	-0-	-1508	-0-	259	1	8897	2	Y	-0-	-0-
*11	10320 X	9045	-0-	-1275	-0-	253	1	8792	2	Y	-0-	-0-

 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 86 RRCID -> 284804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12799 PERF.11992 - 12731

06	3360 X	1215	-0-	-2145	-0-	33	1	1127	2	Y	50	68 0
						55	9					8
07	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	98	1	3321	2	Y	91	82 0
						100	9					17
08	3472 X	2893	-0-	-579	-0-	80	1	2712	2	Y	92	90 0
						101	9					19
09	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	81	1	2976	2	Y	100	95 0
						110	9					24
10	3534 X	2875	-0-	-659	-0-	78	1	2678	2	Y	108	107 0
						119	9					25
*11	3420 X	2836	-0-	-584	-0-	76	1	2631	2	Y	117	114 0
						129	9					28

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		85	RRCID ->	284805	COMPL. DATE	05/14/2021	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	10235 - 13132	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		12821 X	12821	-0-	-0-	-0-	364 1	12457 2	Y	-0-			-0-
07		12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	363 1	12260 2	Y	-0-			-0-
08		12795 X	12795	-0-	-0-	-0-	367 1	12428 2	Y	-0-			-0-
09		13136 X	13136	-0-	-0-	-0-	349 1	12787 2	Y	-0-			-0-
10		13237 X	11553	-0-	-1684	-0-	327 1	11226 2	Y	-0-			-0-
*11		12810 X	11128	-0-	-1682	-0-	311 1	10817 2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		83	RRCID ->	285103	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	12663	PERF.	9450 - 11718	
06		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	247 1	4472 2	Y	-0-			-0-
07		4805 X	4735	-0-	-70	-0-	251 1	4484 2	Y	-0-			-0-
08		4805 X	4615	-0-	-190	-0-	250 1	4365 2	Y	-0-			-0-
09		4710 X	3877	-0-	-833	-0-	229 1	3648 2	Y	-0-			-0-
10		4867 X	4267	-0-	-600	-0-	226 1	4041 2	Y	-0-			-0-
*11		4710 X	4416	-0-	-294	-0-	233 1	4183 2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		88	RRCID ->	286358	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	13070	PERF.	10208 - 12864	
06		270 X	139	-0-	-131	-0-	4 1	134 2	Y	1	3 0		-0-
							1 9						
07		296 X	296	-0-	-0-	-0-	8 1	280 2	Y	7	6 0		1
							8 9						
08		279 X	152	-0-	-127	-0-	4 1	144 2	Y	4	4 0		1
							4 9						
09		284 X	284	-0-	-0-	-0-	7 1	273 2	Y	4	4 0		1
							4 9						
10		310 X	192	-0-	-118	-0-	5 1	186 2	Y	1	2 0		-0-
							1 9						
*11		300 X	266	-0-	-34	-0-	7 1	255 2	Y	4	3 0		1
							4 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		84	RRCID ->	286359	COMPL. DATE	03/31/2019	TOTAL DEPTH	12863	PERF.	10598 - 12156	
06		13680 X	12788	-0-	-892	-0-	363 1	12414 2	Y	10	11 0		2
							11 9						
07		13082 X	12585	-0-	-497	-0-	361 1	12214 2	Y	9	9 0		2
							10 9						
08		13082 X	12424	-0-	-658	-0-	356 1	12058 2	Y	9	9 0		2
							10 9						
09		12780 X	12502	-0-	-278	-0-	332 1	12160 2	Y	9	9 0		2
							10 9						
10		13206 X	11798	-0-	-1408	-0-	333 1	11453 2	Y	11	11 0		2
							12 9						
*11		12780 X	11630	-0-	-1150	-0-	325 1	11292 2	Y	12	11 0		3
							13 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		89	RRCID ->	286365	COMPL. DATE	02/23/2023	TOTAL DEPTH	13335	PERF.	7819 - 7825	
06		11520 X	9945	-0-	-1575	-0-	521 1	9424 2	Y	-0-			-0-
07		11036 X	8132	-0-	-2904	-0-	432 1	7700 2	Y	-0-			-0-
08		9672 X	6878	-0-	-2794	-0-	372 1	6506 2	Y	-0-			-0-
09		9960 X	4334	-0-	-5626	-0-	256 1	4078 2	Y	-0-			-0-
10		10292 X	679	-0-	-9613	-0-	36 1	643 2	Y	-0-			-0-
*11		9960 X	-0-	-0-	-9960	-0-			Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		92	RRCID ->	289878	COMPL. DATE	03/20/2020	TOTAL DEPTH	12097	PERF.	10337	-	11553				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		16710 X	15118	-0-	-1592	-0-		429	1	14689	2	N	-0-					-0-
07		16120 X	14476	-0-	-1644	-0-		416	1	14060	2	N	-0-					-0-
08		16120 X	13801	-0-	-2319	-0-		396	1	13405	2	N	-0-					-0-
09		15120 X	14466	-0-	-654	-0-		385	1	14081	2	N	-0-					-0-
10		15624 X	13468	-0-	-2156	-0-		381	1	13087	2	N	-0-					-0-
*11		15120 X	13237	-0-	-1883	-0-		370	1	12867	2	N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		96	RRCID ->	293197	COMPL. DATE	06/21/2022	TOTAL DEPTH	13752	PERF.	10668	-	13932				
06		8910 X	8461	-0-	-449	-0-		235	1	8033	2	N	175	191	0			29
								193	9									
07		8866 X	8208	-0-	-658	-0-		231	1	7798	2	N	163	161	0			31
								179	9									
08		8556 X	8163	-0-	-393	-0-		229	1	7756	2	N	162	160	0			33
								178	9									
09		8460 X	8327	-0-	-133	-0-		216	1	7921	2	N	173	165	0			41
								190	9									
10		8742 X	7635	-0-	-1107	-0-		210	1	7219	2	N	187	185	0			43
								206	9									
*11		8460 X	7668	-0-	-792	-0-		208	1	7238	2	N	202	197	0			48
								222	9									

SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		H 1	RRCID ->	255468	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	11422	PERF.	10268	-	10315
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BTLT		WELL #:		H 2	RRCID ->	256158	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	10116	-	10274
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BTLT		WELL #:		H 4	RRCID ->	257297	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10272	-	10296
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

JAVELINA (5,400)		45841 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:	48	RRCID ->	268882	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	5564 - 5570		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:	5D	RRCID ->	271790	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	12731	PERF.	6038 - 6296		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	412	449 0		68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	383	379 0		72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	383	377 0		78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	409	390 0		97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	441	436 0		102
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	475	465 0		112

JAY SIMMONS (6400)		45897 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION		WELL #:	2	RRCID ->	010994	COMPL. DATE	08/19/1988	TOTAL DEPTH	6434	PERF.	6293 - 6297		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAY SIMMONS (8000)		45897 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
VILLARREAL		WELL #:	A 3	RRCID ->	148218	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	9037	PERF.	8952 - 8982		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O)		46088 180		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO					
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC		101557											
COATES-DORCHESTER		WELL #:	1	RRCID ->	277799	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7766 - 8186		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	193		Y	-0-			321
07		233 N	40	-0-	-193	B	-0-	2 1	38 2	Y	-0-		321
08		72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72 2		Y	-0-		321
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	2 1	14 2	Y	-0-		321
10		20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20 2		Y	-0-		321
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		321

COATES-DORCHESTER		WELL #:	3	RRCID ->	282329	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	8935	PERF.	7176 - 7396		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	355		Y	-0-			-0-
07		437 N	82	-0-	-355	B	-0-	6 1	76 2	Y	-0-		-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82 2		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O)		//CONT.//		46088 180	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136			TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7949 - 8294	
BRANN, REGINA		WELL #:		9	RRCID -> 178772	COMPL. DATE 07/09/2000				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		26	RRCID -> 179059	COMPL. DATE 08/13/1900	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 7234 - 7293	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

JEFFRESS J.D.		WELL #:		4A	RRCID -> 275280	COMPL. DATE 07/16/2014	TOTAL DEPTH	12772	PERF. 7366 - 7672	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	46
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	46

JEFFRESS (VICKSBURG P)				46088 190	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HIDALGO			
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC				101557			TOTAL DEPTH	9425	PERF. 7728 - 7787	
COATES ENERGY		WELL #:		1	RRCID -> 243622	COMPL. DATE 07/01/2008				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136			TOTAL DEPTH	12812	PERF. 8805 - 8870	
CASTILLO DEEP GU		WELL #:		5	RRCID -> 178391	COMPL. DATE 05/15/2000				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

BRANN, REGINA		WELL #:		9	RRCID -> 178771	COMPL. DATE 07/02/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8720 - 8776	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P)			//CONT.//		46088 190	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
JEFFRESS, J. D.			WELL #:		26	RRCID -> 179057			COMPL. DATE 08/13/1900		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA			WELL #:		7	RRCID -> 179073			COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 8662						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU			WELL #:		6	RRCID -> 179734			COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.			WELL #:		34	RRCID -> 186835			COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 8174						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'			WELL #:		1	RRCID -> 275536			COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 12673 PERF. 7920 - 8090						
06		392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	46	1	346	2	N	-0-	1	1		12
07		325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	39	1	286	2	N	-0-				12
08		261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	33	1	228	2	N	-0-				12
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-										
09		385 N	295	-0-	-90	B	-0-	29	1	266	2	N	-0-				12
10		290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	34	1	256	2	N	-0-				12
11		434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	31	1	248	2	N	141				153
								155	9								

JEFFRESS (VICKSBURG Q)		46088 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
BRANN, REGINA		WELL #: 9		RRCID -> 178379		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	33	1	244	2	N	-0-					104
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	58	1	428	2	N	-0-					104
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	62	1	424	2	N	-0-					104
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	2	N	-0-					104
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	40	1	303	2	N	1					105
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	N	-0-	1	1			104

CASTILLO DEEP GU		WELL #: 5		RRCID -> 178387		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 7		RRCID -> 179074		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 26		RRCID -> 179616		COMPL. DATE 08/13/1900		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 8498 - 8523								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU		WELL #: 6		RRCID -> 179731		COMPL. DATE 02/18/2001		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 186836		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8521 - 8558								
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q)		//CONT.//		46088 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SCHERPE, PETER VAN		WELL #:		3	RRCID ->	191199	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	6676 - 8136			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

JEFFRESS (VICKSBURG S)				46088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC				101557											
COATES-DORCHESTER		WELL #:		2	RRCID ->	223013	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8408 - 8538			
06	DLQ G-10		8	-0-	8	540	8	2		Y	-0-				50
07	577 N		37	-0-	-540	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			50
08	93 N		68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-			50
09	19 N		19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-			50
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
11	60 N	NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			50

COATES ENERGY				WELL #:	1	RRCID ->	228754	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8401 - 8412	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COATES ENERGY				WELL #:	2	RRCID ->	242042	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	8901	PERF.	8746 - 8770	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136											
BRANN, REGINA		WELL #:		3	RRCID ->	178102	COMPL. DATE	06/03/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF.	9244 - 12214			
06	2160 X	1499	-0-	-661	-0-	175	1	1314	2	N	9	16	1	108	
07	2232 X	1536	-0-	-696	-0-	181	1	1345	2	N	9	8	1	109	
08	1736 X	1412	-0-	-324	-0-	178	1	1224	2	N	9	7	1	111	
09	1650 X	454	-0-	-1196	-0-	44	1	406	2	N	4	8	1	107	
10	1550 X	1325	-0-	-225	-0-	152	1	1155	2	N	16	12	1	111	
11	1380 N	1208	-0-	-172	-0-	126	1	995	2	N	79	7	1	183	

BRANN, REGINA				WELL #:	8	RRCID ->	178639	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9263 - 11900	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	139	2	N	-0-		-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	340	2	N	-0-		-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	183	2	N	-0-		-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	N	-0-		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S)			//CONT.// 46088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136										
BRANN, REGINA			WELL #: 10		RRCID -> 181473		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BTLT "A"			WELL #: 4		RRCID -> 182980		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.			WELL #: 34		RRCID -> 186837		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE, PETER			WELL #: 2		RRCID -> 204672		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8792 - 9067				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CASTILLO FLORES GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 211193		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 13690 PERF.10522 - 10529				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D.			WELL #: 40		RRCID -> 221155		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.			WELL #: 39		RRCID -> 229973		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9114 - 10335				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.// 46088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
COATES F GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 277005		COMPL. DATE 04/16/2015		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 11234 - 11325					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

BRANN REGINA		WELL #: 5		RRCID -> 277507		COMPL. DATE 07/19/2016		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9184 - 9508					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

COATES GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 279114		COMPL. DATE 10/14/2015		TOTAL DEPTH 12946 PERF. 8600 - 8710					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 122994		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8458 - 8802					
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 3 J											
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANTAGE OPERATING, LLC		882608		RRCID -> 180767		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11314 PERF. 8524 - 8544					
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #: 5											
06	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RENTFRO, RUSSELL		WELL #: 4		RRCID -> 182713		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9050 - 9210					
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
 WHEELLOCK GAS UNIT O/A WELL #: 6 RRCID -> 249058 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9267 - 9307

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

JEFFRESS (VICKSBURG T) 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 153857 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12528 PERF. 9529 - 9603

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

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 170037 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 171671 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654

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

BRANN, REGINA WELL #: 4 RRCID -> 173925 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152

06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	20	1	150	2	N	-0-					127
07		205 N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	2	N	-0-					127
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	2	N	-0-					127
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	N	-0-					127
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	2	N	-0-					127
*11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	N	-0-					127

BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234

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

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.//	46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136									
JEFFRESS, J. D.		WELL #:	26	RRCID -> 178424	COMPL. DATE 07/20/2000	TOTAL DEPTH 12450	PERF. 9682	- 10218				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:	27	RRCID -> 178433	COMPL. DATE 05/30/2004	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9675	- 10750				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BRANN, REGINA		WELL #:	8	RRCID -> 178642	COMPL. DATE 05/21/2000	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10149	- 10250				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:	11	RRCID -> 179725	COMPL. DATE 02/17/2004	TOTAL DEPTH 11725	PERF. 9596	- 10728				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:	6	RRCID -> 181031	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH 12939	PERF. 9518	- 9739				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2		N	-0-	-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2		N	-0-	-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2		N	-0-	-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	2 1	14 2		N	-0-	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	2 1	17 2		N	-0-	-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:	29	RRCID -> 181214	COMPL. DATE 11/21/2000	TOTAL DEPTH 10497	PERF. 9528	- 10364				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 28		RRCID -> 181296		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 11254		PERF. 9623 - 10946		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 10		RRCID -> 181474		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10067 - 10176		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 30		RRCID -> 181917		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 11001		PERF. 9616 - 10837		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 17		RRCID -> 182950		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 11910		PERF. 9626 - 10296		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BTLT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 182975		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10135 - 10200		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 31		RRCID -> 183769		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9622 - 9697		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JEFFRESS, J.D.		WELL #: 33		RRCID -> 185867		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9488 - 9603		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.//		46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		34	RRCID ->	186838	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9971 - 10382
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCHERPE, PETER VAN		WELL #:		2	RRCID ->	190338	COMPL. DATE	11/26/2001	TOTAL DEPTH	12325	PERF.	9602 - 9716
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		40	RRCID ->	221141	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8763 - 10680
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		39	RRCID ->	229975	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10298 - 10335
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, JD		WELL #:		41	RRCID ->	232298	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9572 - 10651
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VANTAGE OPERATING, LLC		882608										
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		2	RRCID ->	180442	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	13070	PERF.	10036 - 10180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.//		46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608								
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		5	RRCID ->	180766	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	11314	PERF. 9512 - 10383	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RENTFRO, RUSSELL				WELL #:	6	RRCID ->	184150	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 9596 - 11644
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)				46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		2	RRCID ->	047651	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	12076	PERF.11414 - 11724	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53

JEFFRESS, J. D.				WELL #:	10	RRCID ->	065467	COMPL. DATE	11/03/1994	TOTAL DEPTH	12673	PERF.11170 - 11246
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

JEFFRESS, J. D.				WELL #:	17	RRCID ->	114528	COMPL. DATE	01/14/1985	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11297 - 11635
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHERPE, PETER VAN				WELL #:	3	RRCID ->	123372	COMPL. DATE	02/10/1987	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11384 - 11514
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		18	RRCID ->	153591	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	9611 - 11374		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		240 N	130	-0-	-110	-0-	15 1	115 2	N		-0-			60
07		155 N	131	-0-	-24	-0-	16 1	115 2	N		-0-			60
08		217 N	117	-0-	-100	-0-	15 1	102 2	N		-0-			60
09		120 N	114	-0-	-6	-0-	11 1	103 2	N		-0-			60
10		124 N	108	-0-	-16	-0-	13 1	95 2	N		-0-			60
11		120 N	97	-0-	-23	-0-	11 1	86 2	N		-0-			60

VAN SCHERPE "B"				WELL #:		1	RRCID ->	167794	COMPL. DATE	03/23/1998	TOTAL DEPTH	12673	PERF.	11272 - 11402
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

VAN SCHERPE "B"				WELL #:		3	RRCID ->	169020	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	13093	PERF.	11104 - 11179
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	26 1	198 2	N		106	182 1		133
							117 9							
07		403 N	389	-0-	-14	-0-	42 1	314 2	N		30			163
							33 9							
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	33 1	229 2	N		25			188
							28 9							
09		330 N	318	-0-	-12	-0-	28 1	258 2	N		29	176 1		41
							32 9							
10		403 N	371	-0-	-32	-0-	38 1	291 2	N		38			79
							42 9							
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	41 1	322 2	N		30			109
							33 9							

JEFFRESS, J. D.				WELL #:		16	RRCID ->	170797	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11418 - 11622
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

JEFFRESS, J. D.				WELL #:		6	RRCID ->	171570	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	12939	PERF.	11158 - 11204
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		3A	RRCID ->	172515	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	12165	PERF.	11234	-	11382
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		3840 X	3646	-0-	-194	-0-	430 1	3216 2	N	-0-			52	
07		3968 X	3425	-0-	-543	-0-	407 1	3018 2	N	-0-			52	
08		3968 X	2869	-0-	-1099	-0-	359 1	2469 2	N	37			89	
							41 9							
09		3840 X	167	-0-	-3673	-0-	16 1	151 2	N	-0-			89	
10		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			N	-0-			89	
11		3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-			N	-0-			89	

BRANN, REGINA		WELL #:		3	RRCID ->	176972	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF.	12179	-	12440
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BRANN, REGINA		WELL #:		8	RRCID ->	178640	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11669	-	11688
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

COATES, G.		WELL #:		3	RRCID ->	194774	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11315	-	11416
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		11	RRCID ->	221282	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11184	-	11811
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	160 1	1196 2	N	24	8 1	1 8	165	
							26 9							
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	164 1	1214 2	N	55	186 1		34	
							61 9							
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	170 1	1169 2	N	44	4 1	1 8	73	
							48 9							
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	147 1	1342 2	N	36	8 1		101	
							40 9							
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	178 1	1350 2	N	43	11 1		133	
							47 9							
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	203 1	1598 2	N	32	8 1		157	
							35 9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		14	RRCID ->	226393	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	11363	-	11490
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

JEFFRESS (VICKSBURG U)			//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136													
VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B"			WELL #:		13	RRCID ->		227887	COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 12000	PERF.11318 - 11348						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

JD JEFFRESS			WELL #:		42	RRCID ->		240332	COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 11502	PERF.11285 - 11400						
06	5400	X	3865	-0-	-1535	-0-	454	1	3396	2	N	14	3	1				110
07	5301	X	5185	-0-	-116	-0-	612	1	4538	2	N	32	2	1				140
08	5301	X	2955	-0-	-2346	-0-	374	1	2571	2	N	9	2	1				147
09	4590	X	4358	-0-	-232	-0-	427	1	3895	2	N	33	1	1				179
10	5177	X	4392	-0-	-785	-0-	507	1	3850	2	N	32	3	1				208
11	5010	X	1681	-0-	-3329	-0-	187	1	1475	2	N	17	2	1				223

BTLT			WELL #:		C 3	RRCID ->		249714	COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 12150	PERF.11520 - 11750						
06	1410	N	1078	-0-	-332	-0-	88	1	966	2	Y	22						81
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	147	1	1350	2	Y	25						106
08	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	105	1	1087	2	Y	32	85	1				53
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	91	1	976	2	Y	54						107
10	1519	N	1080	-0-	-439	-0-	89	1	952	2	Y	35						142
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	120	1	1258	2	Y	129	159	1				112

VANTAGE OPERATING, LLC			WELL #:		882608	RRCID ->		184151	COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11830	PERF. 9596 - 11644						
RENTFRO, RUSSELL			WELL #:		6	RRCID ->		184151	COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11830	PERF. 9596 - 11644						
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->		197878	COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 11314	PERF.11018 - 11200						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608									
RUSSELL RENTFR0		WELL #:		9	RRCID ->	234495	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11177	- 11256	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)				46088 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
VAN SCHERPE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	053920	COMPL. DATE	11/04/1972	TOTAL DEPTH	12673	PERF. N/A		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.				WELL #:	9	RRCID ->	059734	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	12563	PERF.11360	- 11605
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	2	N	-0-		13
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	28	1	210	2	N	-0-		13
08	310 N	187	-0-	-123	-0-	24	1	163	2	N	-0-		13
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	23	1	210	2	N	-0-		13
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	28	1	216	2	N	-0-		13
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	2	N	-0-		13

JEFFRESS, J. D.				WELL #:	11	RRCID ->	089849	COMPL. DATE	09/29/1980	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11244	- 11636
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE "B"				WELL #:	3	RRCID ->	096009	COMPL. DATE	11/02/1981	TOTAL DEPTH	13093	PERF.11381	- 11576
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE, P.GAS UNIT "B"				WELL #:	5	RRCID ->	132343	COMPL. DATE	10/19/1989	TOTAL DEPTH	12264	PERF.11579	- 11937
06	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	230	1	1721	2	N	93	190	1 3 8 146
						102	9						
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	215	1	1591	2	N	47	9	1 184
						52	9						
08	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	217	1	1490	2	N	50	4	1 5 8 225
						55	9						
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	172	1	1573	2	N	51	194	1 82
						56	9						
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	226	1	1715	2	N	48	11	1 119
						53	9						
11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	188	1	1484	2	N	48	8	1 159
						53	9						

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.// 46088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 19		RRCID -> 165106		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11472 - 12487			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1980 X	1810	-0-	-170	-0-	213	1	1595	2	N	2	5 1	102
						2	9						
07	1984 X	1556	-0-	-428	-0-	185	1	1367	2	N	4	3 1	103
						4	9						
08	2139 X	1532	-0-	-607	-0-	194	1	1334	2	N	4	3 1	104
						4	9						
09	2070 X	1614	-0-	-456	-0-	159	1	1453	2	N	2	3 1	103
						2	9						
10	2139 X	1546	-0-	-593	-0-	179	1	1361	2	N	5	5 1	103
						6	9						
11	1800 X	1501	-0-	-299	-0-	168	1	1329	2	N	4	3 1	104
						4	9						
VAN SCHERPE, P. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 166969		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11651 - 12002			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BRANN, REGINA		WELL #: 8		RRCID -> 178641		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9263 - 9490			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 8		RRCID -> 182953		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11254 - 11648			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
COATES, G.		WELL #: 3		RRCID -> 194772		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 12700		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		174
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		174
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		174
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		174
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		174
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		174
VAN SCHERPE GU "B"		WELL #: 7		RRCID -> 215227		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 12710		PERF.11561 - 12524			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.//		46088 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		11	RRCID ->	221995	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11184	-	11811				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		14	RRCID ->	226391	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	12420	PERF.11363	-	12055				
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	386	1	2891	2	N	155	196	1	1	8	86
							171	9									
07	3379	X	3049	-0-	-330	-0-	341	1	2526	2	N	165	199	1			52
							182	9									
08	3379	X	2968	-0-	-411	-0-	366	1	2512	2	N	82	5	1	1	8	128
							90	9									
09	3450	X	2870	-0-	-580	-0-	273	1	2494	2	N	94	12	1			210
							103	9									
10	3565	X	3246	-0-	-319	-0-	369	1	2802	2	N	68	198	1			80
							75	9									
11	3450	X	3143	-0-	-307	-0-	331	1	2613	2	N	181	192	1			69
							199	9									

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B"		WELL #:		13	RRCID ->	227844	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11318	-	11658				
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	93	1	696	2	N	2	2	1			77
							2	9									
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	95	1	701	2	N	1	2	1			76
							1	9									
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	97	1	668	2	N	2	1	1			77
							2	9									
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	77	1	705	2	N	2	2	1			77
							2	9									
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	94	1	711	2	N	1	2	1			76
							1	9									
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	89	1	705	2	N	3	2	1			77
							3	9									

VANTAGE OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	050508	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11464	-	11647				
WHEELLOCK GAS UNIT O/A																	
06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			Y	-0-					120
07	5580	X	5322	-0-	-258	-0-	5322	2			Y	-0-					120
08	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7040	2	141	9	Y	128	128	1			120
09	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	9847	2	180	9	Y	164	164	1			120
10	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5843	2	106	9	Y	96	96	1			120
11	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					120

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		3	RRCID ->	055065	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	12869	PERF.11557	-	11733				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.//		46088 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608											
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		3ST	RRCID ->	064569	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	11834	PERF.11495 - 11585				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	143691	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	13267	PERF.11389 - 11431				
06	480 X	21	-0-	-459	-0-	19 2	2 9	Y	2	2 1	72				
07	403 X	313	-0-	-90	-0-	302 2	11 9	Y	10	10 1	72				
08	208 X	208	-0-	-0-	-0-	206 2	2 9	Y	2	2 1	72				
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		72				
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		72				
11	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		72				

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	150170	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11334 - 11546				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	176687	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	13172	PERF.12044 - 12818				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				

WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		8	RRCID ->	187000	COMPL. DATE	12/30/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11300 - 11662				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-				
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-		-0-				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				

RUSSELL RENTFRO		WELL #:		7	RRCID ->	224306	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11214 - 12775				
06	9570 X	1	-0-	-9569	-0-	1 2		Y	-0-		112				
07	10044 X	285	-0-	-9759	-0-	275 2	10 9	Y	9	9 1	112				
08	10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	10552 2	84 9	Y	76	76 1	112				
09	9720 X	3705	-0-	-6015	-0-	3574 2	131 9	Y	119	119 1	112				
10	13032 X	13032	-0-	-0-	-0-	12925 2	107 9	Y	97	97 1	112				
11	9720 X	NO RPT	-0-	-9720	-0-			Y	NO RPT		112				

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	231307	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11352 - 11486				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.//		46088 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608										
RUSSELL RENTFRO		WELL #:		8	RRCID ->	232153	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11262	- 12562		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		5790 X	3289	-0-	-2501	-0-	2978 2	311 9	Y	283	283 1		58	
07		6014 X	2645	-0-	-3369	-0-	2548 2	97 9	Y	88	88 1		58	
08		8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	8216 2	65 9	Y	59	59 1		58	
09		5820 X	5409	-0-	-411	-0-	5218 2	191 9	Y	174	174 1		58	
10		9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	9569 2	79 9	Y	72	72 1		58	
11		5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-			Y	NO RPT			58	

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	243587	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11396	- 11510
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RUSSELL RENTFRO		WELL #:		9	RRCID ->	248356	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11037	- 11830
06	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1152 2	121 9	Y	110	110 1		29
07	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2145 2	81 9	Y	74	74 1		29
08	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6672 2	53 9	Y	48	48 1		29
09	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2374 2	87 9	Y	79	79 1		29
10	2232 X	2085	-0-	-147	-0-	2067 2	18 9	Y	16	16 1		29
11	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-			Y	NO RPT			29

JEFFRESS (VICKSBURG W)		46088 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
JEFFRESS, J.D.		WELL #:		8	RRCID ->	058250	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11254	- 12402
06	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	969 1	7256 2	N	5	7 1		62
07	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	852 1	6317 2	N	3	3 1		62
08	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	1093 1	7512 2	N	55	3 1		114
09	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	739 1	6746 2	N	2	3 1		113
10	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	1099 1	8349 2	N	5	6 1		112
11	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	1128 1	8899 2	N	5	3 1		114

JEFFRESS, J.D.		WELL #:		19	RRCID ->	162445	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12022	- 12487
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W)		//CONT.// 46088 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
VAN SCHERPE GU "B"		WELL #: 7		RRCID -> 172313		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	41	1	304	2	N	23	2	1	180		
						25	9									
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	24	1	182	2	N	11	3	1	188		
						12	9									
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	26	1	180	2	N	2	1	1	189		
						2	9									
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	269	2	N	6	3	1	192		
						7	9									
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	26	1	201	2	N	3	4	1	191		
						3	9									
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	N	3	3	1	191		
						3	9									
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 175358		COMPL. DATE 10/18/1999			TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174							
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	101	1	759	2	N	130	177	1	3	8	165
						143	9									
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	114	1	846	2	N	61	182	1			44
						67	9									
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	115	1	790	2	N	71	4	8			111
						78	9									
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	94	1	855	2	N	50					161
						55	9									
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	110	1	832	2	N	35					196
						39	9									
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	101	1	799	2	N	142	170	1			168
						156	9									
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 176362		COMPL. DATE 08/01/1999			TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRANN, REGINA		WELL #: 3		RRCID -> 176974		COMPL. DATE 04/23/2000			TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES, G.		WELL #: 3		RRCID -> 194773		COMPL. DATE 04/15/2002			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
VANTAGE OPERATING, LLC 882608															
WHEELLOCK GAS UNIT O/A WELL #: 4 RRCID -> 074286 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176689 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230399 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932															
06	5940	X	210	-0-	-5730	-0-	210	2		Y	-0-			132	
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-				Y	-0-			132	
08	6200	X	330	-0-	-5870	-0-	324	2	6	9	Y	5	5	1	132
09	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9309	2	171	9	Y	155	155	1	132
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2860	2	52	9	Y	47	47	1	132
11	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-				Y	NO RPT			132	

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243584 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11232 - 12677															
06	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2		Y	-0-			96	
07	3782	X	1382	-0-	-2400	-0-	1382	2		Y	-0-			96	
08	3782	X	2703	-0-	-1079	-0-	2650	2	53	9	Y	48	48	1	96
09	3660	X	2580	-0-	-1080	-0-	2534	2	46	9	Y	42	42	1	96
10	3782	X	2303	-0-	-1479	-0-	2262	2	41	9	Y	37	37	1	96
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-				Y	NO RPT			96	

JEFFRESS (VICKSBURG 6700) 46088 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 275426 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6890 - 6900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

JEFFRESS (VICKSBURG 7100) 46088 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 DORADO DRILLING, INC. 223295
 FARLEY WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980

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

JEFFRESS (VICKSBURG 7380) 46088 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 VANTAGE OPERATING, LLC 882608
 RENTFRO, RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 145368 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 5380 - 5660

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

JEFFRESS, E. (HURD) 46089 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 278201 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6842 - 6854

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

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER) 46089 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 277522 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG OVP) DORADO DRILLING, INC. DEATRICK			46089 275 223295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEATRICK			WELL #:	1	RRCID ->	191661	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14820	PERF.	8218 - 8870
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DEATRICK			WELL #:	7	RRCID ->	193125	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8244 - 9010
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
DEATRICK			WELL #:	2	RRCID ->	193220	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8640 - 9029
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DEATRICK			WELL #:	6	RRCID ->	193333	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8166 - 9058
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
DEATRICK			WELL #:	8	RRCID ->	193375	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	11603	PERF.	8686 - 9055
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FARLEY GU			WELL #:	1	RRCID ->	194579	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	12712	PERF.	8346 - 8998
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FARLEY G. U.			WELL #:	2	RRCID ->	195987	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9060 - 9172
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O/P)		//CONT.//		46089 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
COATES "C"		WELL #:		4	RRCID ->	181831	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9016 - 9554				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
COATES "C"		WELL #:		3	RRCID ->	182063	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	12964	PERF. 9535 - 9680				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COATES 'B'		WELL #:		1P	RRCID ->	186036	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	13458	PERF. 9624 - 10530				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)				46089 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC				101557											
COATES-DORCHESTER "C"		WELL #:		1	RRCID ->	243229	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7780 - 7796				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				331
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				331
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				331
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				331
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				331
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				331
DORADO DRILLING, INC.				223295											
DEATRICK		WELL #:		2	RRCID ->	195973	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 7327 - 7478				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FARLEY		WELL #:		A 2	RRCID ->	195984	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 6630 - 6688				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.//		46089 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
BRANN, REGINA		WELL #:		7	RRCID ->	274842	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7378 - 7814
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4080 X	3939	-0-	-141	-0-	463	1	3466	2	N	9	233
07	4805 X	4529	-0-	-276	-0-	10	9	538	1	N	3	234
08	4805 X	4297	-0-	-508	-0-	3	9	546	1	N	3	235
09	4650 X	4149	-0-	-501	-0-	3	9	409	1	N	2	235
10	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	2	9	576	1	N	2	234
11	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	3	9	532	1	N	3	235

BRANN, REGINA		WELL #:		6	RRCID ->	274869	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7388 - 7408
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	154	1	1156	2	N	-0-	40
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	139	1	1031	2	N	-0-	40
08	930 N	561	-0-	-369	-0-	71	1	490	2	N	-0-	40
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	131	1	1192	2	N	-0-	40
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	153	1	1166	2	N	-0-	40
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	129	1	1016	2	N	5	45

JEFFRESS J. D.		WELL #:		24	RRCID ->	274873	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7218 - 7240
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	2	N	-0-	102
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	27	1	199	2	N	-0-	102
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	54	1	372	2	N	-0-	102
09	60 N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	N	-0-	102
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	54	1	412	2	N	-0-	102
11	420 N	109	-0-	-311	-0-	12	1	97	2	N	-0-	102

JEFFRESS J. D.		WELL #:		25	RRCID ->	274875	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7332 - 7528
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COATES 'A'		WELL #:		38	RRCID ->	274916	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	7448 - 7474
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CASTILLO FLORES GU		WELL #:		6	RRCID ->	274930	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7783 - 7842
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.//		46089 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	275011	COMPL. DATE	01/03/2019	TOTAL DEPTH	12521	PERF.	5590 - 5592	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

SALINAS, M.		WELL #:		12	RRCID ->	275519	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	8162 - 8184	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

COATES 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	275520	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	13722	PERF.	7786 - 7924	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

JEFFRESS J. D.		WELL #:		17T	RRCID ->	275799	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	6180 - 6245	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COATES 'A'		WELL #:		33	RRCID ->	276877	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7375 - 7495	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)				46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DORADO DRILLING, INC.				223295									
DEATRICK		WELL #:		5	RRCID ->	192997	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8329 - 8395	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295										
DEATRICK		WELL #:		7	RRCID ->	193126	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8244 - 8324			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DEATRICK		WELL #:		6	RRCID ->	193334	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	10015	PERF. 8166 - 8234			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FARLEY		WELL #:		A 2	RRCID ->	194420	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 8880 - 9033			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FARLEY G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	194577	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	12712	PERF. 7842 - 8474			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DEATRICK		WELL #:		1	RRCID ->	194861	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14820	PERF. 8218 - 8292			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FARLEY G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	195988	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 8390 - 8473			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
COATES "A"				WELL #: 32	RRCID -> 178022	COMPL. DATE 05/14/2000	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8598	- 8714						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COATES "A"				WELL #: 26	RRCID -> 178636	COMPL. DATE 04/07/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8530	- 8595						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COATES "A"				WELL #: 29	RRCID -> 179006	COMPL. DATE 07/10/2000	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 8620	- 8689						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
COATES "A"				WELL #: 23	RRCID -> 179067	COMPL. DATE 08/23/2000	TOTAL DEPTH 12980	PERF. 9016	- 9204						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
COATES "A"				WELL #: 21	RRCID -> 179646	COMPL. DATE 09/17/2000	TOTAL DEPTH 12900	PERF. 9008	- 9110						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COATES "B"				WELL #: 6	RRCID -> 181475	COMPL. DATE 10/21/2000	TOTAL DEPTH 13622	PERF. 9003	- 9054						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COATES "C"				WELL #: 4	RRCID -> 182730	COMPL. DATE 01/25/2001	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9016	- 9076						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
COATES 'B'		WELL #:		1P	RRCID -> 186034	COMPL. DATE 12/21/2000	TOTAL DEPTH 13458	PERF. 9000	- 10530							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COATES "A"		WELL #:		25	RRCID -> 209748	COMPL. DATE 09/24/2000	TOTAL DEPTH 13680	PERF. 9068	- 9124							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "B"		WELL #:		3P	RRCID -> 222982	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH 13610	PERF. 9067	- 10486							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #:		24	RRCID -> 242945	COMPL. DATE 09/09/2008	TOTAL DEPTH 13700	PERF. 8644	- 8674							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'		WELL #:		10	RRCID -> 274471	COMPL. DATE 08/27/2014	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 6045	- 6178							
06	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
BRANN REGINA		WELL #:		2 J	RRCID -> 274843	COMPL. DATE 06/25/2014	TOTAL DEPTH 12860	PERF. 7514	- 7540							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VAN SCHERPE GAS UNIT B		WELL #:		12	RRCID -> 276007	COMPL. DATE 10/03/2014	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 6692	- 6702							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		46089 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
COATES "A"		WELL #: 26		RRCID -> 177914		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COATES "A"		WELL #: 29		RRCID -> 179008		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 179066		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 179645		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "C"		WELL #: 1J		RRCID -> 180424		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES 'A'		WELL #: 28		RRCID -> 181050		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "C"		WELL #: 3		RRCID -> 182062		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		//CONT.// 46089 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COATES "H"		WELL #: 3		RRCID -> 190294		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 191121		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
COATES "A"		WELL #: 8J		RRCID -> 191263		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CASTILLO DEEP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194655		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817								
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	105	1	787	2	N	10					323
						11	9									
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	89	1	658	2	N	1					324
						1	9									
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	83	1	568	2	N	2					326
						2	9									
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	69	1	629	2	N	5					331
						6	9									
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	80	1	611	2	N	45					376
						50	9									
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	79	1	621	2	N	10					386
						11	9									
COATES "A"		WELL #: 34		RRCID -> 195386		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #: 35		RRCID -> 195997		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		//CONT.//		46089 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
COATES "A"		WELL #:		12	RRCID ->	221751	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	12883	PERF.10897 - 10932				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
COATES "A"		WELL #:		43	RRCID ->	242327	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10112 - 10215				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COATES 'A'		WELL #:		42	RRCID ->	285450	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11200 - 11220				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
COATES-DORCHESTER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	230917	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12506 - 12586				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MERIT ENERGY COMPANY		COATES, GEORGE -A-		561136											
COATES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	049879	COMPL. DATE	08/24/2023	TOTAL DEPTH	14326	PERF. 5020 - 5150				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COATES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	061993	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	13870	PERF.11768 - 12370				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COATES "H"		WELL #:		1	RRCID ->	162136	COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL DEPTH	15340	PERF.	13138	-	13262
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	270 N	170	-0-	-100	-0-	14	1	105	2	N	46	42	1	175
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	51	9	155	2	N	39	39	1	175
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	43	9	152	2	N	66	48	1	192
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	22	1	113	2	N	23	18	1	197
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	73	9	261	2	N	18	50	1	165
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	12	1	558	2	N	43	18	1	190
						25	9							
						34	1							
						20	9							
						71	1							
						47	9							
COATES "H"		WELL #:		2	RRCID ->	163042	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13220	-	13481
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	115	1	858	2	N	7	7	1	110
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	8	9	903	2	N	7	7	1	110
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	122	1	847	2	N	9	7	1	112
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	8	9	889	2	N	3	2	1	113
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	123	1	892	2	N	6	8	1	111
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	10	9	879	2	N	8	5	1	114
						97	1							
						3	9							
						117	1							
						7	9							
						111	1							
						9	9							
COATES "A"		WELL #:		15	RRCID ->	166090	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11592	-	12533
06	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	583	1	4368	2	N	83	190	1	155
07	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	91	9	4717	2	N	108	11	1	252
08	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	636	1	4243	2	N	78	191	1	139
09	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	119	9	4434	2	N	82	3	1	218
10	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	618	1	4681	2	N	94	183	1	129
11	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	86	9	4757	2	N	85	7	1	207
						486	1							
						90	9							
						616	1							
						103	9							
						603	1							
						94	9							
COATES "B"		WELL #:		5	RRCID ->	168643	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11913	-	12660
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
COATES "A"		WELL #:		18	RRCID ->	174018	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11478 - 12644	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	656 14 9	1	4912 2	Y	13	10 1		95
07	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	627 15 9	1	4646 2	Y	14	10 1		99
08	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	658 13 9	1	4521 2	Y	12	10 1		101
09	3750 X	2200	-0-	-1550	-0-	217 4 9	1	1979 2	Y	4	3 1		102
10	3875 X	2651	-0-	-1224	-0-	307 12 9	1	2332 2	Y	11	11 1		102
11	3750 X	2571	-0-	-1179	-0-	288 12 9	1	2271 2	Y	11	7 1		106

COATES "A"		WELL #:		19	RRCID ->	174021	COMPL. DATE	06/21/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11812 - 12696	
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	65 1	1	483 2	Y	-0-			147
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	68 1 9	1	504 2	Y	1			148
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	56 78 9	1	387 2	Y	71	182 1		37
09	270 N	144	-0-	-126	-0-	14 1	1	130 2	Y	-0-			37
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	41 88 9	1	314 2	Y	80			117
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	61 1	1	481 2	Y	-0-			117

COATES "A"		WELL #:		16	RRCID ->	174062	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	11772 - 12508	
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	4 9 11	1	27 2	Y	-0-			3
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9 11 1	1	66 2	Y	-0-			3
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	11 5 11	1	74 2	Y	-0-			3
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 11 1	1	45 2	Y	-0-			3
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11 8 9	1	83 2	Y	-0-			3
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	8 1	1	60 2	Y	-0-			3

COATES "A"		WELL #:		20	RRCID ->	174083	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11810 - 12628	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30 1		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

COATES "A"		WELL #:		22	RRCID ->	174816	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	12990	PERF.	11826 - 12754	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10

COATES "A"		WELL #:		23	RRCID ->	175392	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	9016 - 12358	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
COATES "A"		WELL #:		21	RRCID ->	175498	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9008 - 12398
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				80	1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

COATES "B"		WELL #:		6	RRCID ->	176125	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	13622	PERF.11946 - 13300
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COATES "A"		WELL #:		27	RRCID ->	176679	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11756 - 12349
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	1 1	7 2	Y	-0-		27
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 2	Y	-0-		27
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		27
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-		27
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 2	Y	-0-		27
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		27

COATES "A"		WELL #:		25	RRCID ->	176789	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	13680	PERF. 9068 - 13419
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COATES "A"		WELL #:		28	RRCID ->	176918	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	12870	PERF. 9855 - 12436
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COATES "A"		WELL #:		29	RRCID ->	176938	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 8620 - 12407
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 12758															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06		90 N	72	-0-	-18	-0-	7 1	56 2	N		8		7 1		90
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	9 9	76 2	N		7		7 1		90
08		62 N	41	-0-	-21	-0-	10 1	34 2	N		2		3 1		89
09		60 N	45	-0-	-15	-0-	8 9	35 2	N		5		1 1		93
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	5 1			N	5		6 1		92
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	2 9			N	8		5 1		95

COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378															
06		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	465 1	3484 2	Y		44		17 1		118
07		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	48 9	3496 2	Y		50		16 1		152
08		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	472 1	3355 2	Y		33		16 1		169
09		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	55 9	3400 2	Y		44		5 1		208
10		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	488 1	3755 2	Y		32		20 1		220
11		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	36 9	3699 2	Y		94		186 1		128
							372 1								
							48 9								
							494 1								
							35 9								
							469 1								
							103 9								

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802															
06		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	142 1	1061 2	N		-0-				187
07		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	147 1	1088 2	N		4				191
08		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	4 9	923 2	N		-0-				191
09		1200 N	472	-0-	-728	-0-	134 1	425 2	N		-0-				191
10		1240 N	576	-0-	-664	-0-	47 1	509 2	N		-0-				191
11		1020 N	412	-0-	-608	-0-	67 1	366 2	N		-0-				191
							46 1								

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				87
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				87
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				87
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				87
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				87
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				87

COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COATES "H"		WELL #:		3	RRCID ->	190287	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	14030	PERF.	12893 - 13329		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 N	476	-0-	-4	-0-	56	1	420	2	N	-0-			146
07	558 N	389	-0-	-169	-0-	46	1	343	2	N	-0-			146
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	52	1	360	2	N	-0-			146
09	480 N	407	-0-	-73	-0-	40	1	367	2	N	-0-			146
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	48	1	364	2	N	-0-			146
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	44	1	348	2	N	-0-			146

COATES "A"		WELL #:		34	RRCID ->	195385	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	13173	PERF.	11382 - 12887		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COATES "A"		WELL #:		35	RRCID ->	195995	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	13601	PERF.	12242 - 12251		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

COATES "A"		WELL #:		36	RRCID ->	227020	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	12562 - 13165		
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	N	-0-			79
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	N	-0-			79
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	2	N	-0-			79
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-			79
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	N	-0-			79
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	8	1	62	2	N	-0-			79

COATES "A"		WELL #:		39	RRCID ->	231898	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	12639 - 12991		
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	246	1	1845	2	N	4	1	1	102
07	3100 N	3278	-0-	178	178	390	1	2887	2	N	1	1	1	102
08	2619 N	2441	-0-	-178	-0-	310	1	2130	2	N	1	1	1	102
09	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	237	1	2161	2	N	1			103
10	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	458	1	3477	2	N	7	1	1	109
11	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	414	1	3267	2	N	6	1	1	114

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
COATES "A"		WELL #: 37		RRCID -> 232193		COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	195	1	1457	2	N	-0-				91
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	179	1	1324	2	N	-0-				91
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	182	1	1251	2	N	-0-				91
09	660 N	518	-0-	-142	-0-	51	1	467	2	N	-0-				91
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	161	1	1222	2	N	12				103
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	144	1	1135	2	N	31	31	1		103
						34	9								

SALINAS, M.		WELL #: 13		RRCID -> 232249		COMPL. DATE 10/08/2007			TOTAL DEPTH 13355 PERF.12546 - 12930						
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	230	1	1725	2	N	21	12	1	1 8	155
07	2015 N	1857	-0-	-158	-0-	219	1	1624	2	N	13	12	1		156
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	241	1	1656	2	N	33	10	1	1 8	178
09	1980 N	1470	-0-	-510	-0-	143	1	1305	2	N	20	3	1		195
10	1860 N	1650	-0-	-210	-0-	189	1	1433	2	N	25	13	1		207
11	1860 N	1550	-0-	-310	-0-	171	1	1351	2	N	25	7	1		225
						28	9								
						28	9								

SALINAS, M.		WELL #: 14		RRCID -> 234943		COMPL. DATE 01/27/2008			TOTAL DEPTH 13615 PERF. N/A						
06	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	306	1	2293	2	N	18	7	1		63
07	2666 X	2291	-0-	-375	-0-	270	1	2001	2	N	18	7	1		74
08	2666 X	2534	-0-	-132	-0-	320	1	2201	2	N	12	6	1		80
09	2580 X	1981	-0-	-599	-0-	194	1	1768	2	N	17	2	1		95
10	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	277	1	2105	2	N	37	8	1		124
11	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	306	1	2413	2	N	30	4	1		150
						33	9								

COATES "A"		WELL #: 38		RRCID -> 236578		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 12498						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COATES "A"		WELL #: 40		RRCID -> 239553		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454						
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143	1		41

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
COATES "A"		WELL #:		41	RRCID ->	240318	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12392 - 12874	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	161	1	1202	2	N	29	9 1	73
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	32	9	1067	2	N	16	9 1	80
08	1364 N	856	-0-	-508	-0-	144	1	736	2	N	12	9 1 1 8	82
09	1410 N	324	-0-	-1086	-0-	18	9	289	2	N	3	3 1	82
10	1240 N	8	-0-	-1232	-0-	32	1	7	9	N	6	9 1	79
11	840 N	285	-0-	-555	-0-	3	9	247	2	N	6	5 1	80
						1	2						
						31	1						
						7	9						

JEFFRESS, E. (10,400 SD)				46089 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
DORADO DRILLING, INC.				223295									
DEATRICK		WELL #:		1	RRCID ->	191420	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	14820	PERF.	8218 - 10514	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		43
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		43
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		43
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		43
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		43
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		43

DEATRICK		WELL #:		2	RRCID ->	193219	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7327 - 10245	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DEATRICK		WELL #:		8	RRCID ->	193373	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	11603	PERF.	8686 - 9055	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		86
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		86
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		86
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		86
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		86
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		86

FARLEY G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	194421	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8390 - 9906	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)			46090 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:	8	RRCID ->	052536	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	12488	PERF.	11530 - 11550		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		2940 X	2723	-0-	-217	-0-	77	1	2634	2	Y	11	12 0	2
							12	9						
07		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	100	1	3370	2	Y	12	12 0	2
							13	9						
08		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	71	1	2403	2	Y	10	10 0	2
							11	9						
09		2730 X	2667	-0-	-63	-0-	71	1	2583	2	Y	12	11 0	3
							13	9						
10		3472 X	2175	-0-	-1297	-0-	61	1	2101	2	Y	12	12 0	3
							13	9						
*11		3360 X	1622	-0-	-1738	-0-	45	1	1567	2	Y	9	10 0	2
							10	9						

JEFFRESS, J. D.			WELL #:	5ST	RRCID ->	053426	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12819	PERF.	11150 - 11345		

06		2520 N	2411	-0-	-109	-0-	279	1	2088	2	N	40	2 1	153
							44	9						
07		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	302	1	2236	2	N	57	183 1	27
							63	9						
08		2573 N	2349	-0-	-224	-0-	291	1	2000	2	N	53	1 1	79
							58	9						
09		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	272	1	2481	2	N	58	1 1	136
							64	9						
10		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	300	1	2279	2	N	42	2 1	176
							46	9						
11		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	293	1	2314	2	N	85	180 1	81
							94	9						

JEFFRESS, J. D.			WELL #:	7	RRCID ->	054930	COMPL. DATE	12/22/1972	TOTAL DEPTH	13222	PERF.	N/A		

06		1770 N	1451	-0-	-319	-0-	169	1	1265	2	N	15	1 1	75
							17	9						
07		1860 N	1801	-0-	-59	-0-	213	1	1580	2	N	7	1 1	81
							8	9						
08		1643 N	1641	-0-	-2	-0-	204	1	1404	2	N	30	1 1	110
							33	9						
09		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	158	1	1446	2	N	26	1 1	135
							29	9						
10		1798 N	1727	-0-	-71	-0-	197	1	1498	2	N	29	1 1	163
							32	9						
11		1590 N	1394	-0-	-196	-0-	149	1	1176	2	N	63	184 1	42
							69	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:	15	RRCID ->	086123	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	13105	PERF.	11258 - 11268		

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

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 12		RRCID -> 092367		COMPL. DATE 01/25/1981		TOTAL DEPTH 11519		PERF.11304 - 11435		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	360 N	326	-0-	-34	-0-	38 1	281 2	N	6		122	
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	7 9	361 2	N	10		132	
08	434 N	350	-0-	-84	-0-	49 1	288 2	N	18		150	
09	330 N	303	-0-	-27	-0-	11 9	270 2	N	3		153	
10	434 N	343	-0-	-91	-0-	42 1	300 2	N	4		157	
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	20 9	331 2	N	5		162	
						30 1						
						3 9						
						39 1						
						4 9						
						42 1						
						6 9						

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 23		RRCID -> 176915		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 12565		PERF.10673 - 10917		
06	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	207 1	1549 2	N	94	8 1	167	
07	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	103 9	1464 2	N	126	185 1	108	
08	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	198 1	1494 2	N	80	4 1	184	
09	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	139 9	952 2	N	92	180 1	96	
10	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	217 1	1535 2	N	165	187 1	74	
11	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	88 9	1742 2	N	97	4 1	167	
						104 1						
						101 9						
						202 1						
						182 9						
						221 1						
						107 9						

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 26		RRCID -> 178494		COMPL. DATE 08/13/1900		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 7234 - 10218		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	

BRANN, REGINA		WELL #: 10		RRCID -> 180422		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9397 - 11544		
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	47 1	349 2	N	-0-		52	
07	372 N	368	-0-	-4	-0-	44 1	324 2	N	-0-		52	
08	403 N	371	-0-	-32	-0-	47 1	324 2	N	-0-		52	
09	390 N	270	-0-	-120	-0-	27 1	243 2	N	-0-		52	
10	372 N	265	-0-	-107	-0-	31 1	234 2	N	-0-		52	
11	360 N	325	-0-	-35	-0-	37 1	288 2	N	-0-		52	

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 32		RRCID -> 181569		COMPL. DATE 01/18/2021		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10060 - 10849		
06	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	499 1	3739 2	N	5	7 1	102	
07	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	6 9	3834 2	N	118	186 1	34	
08	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	517 1	3587 2	N	3	3 1	34	
09	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	130 9	3795 2	N	38	3 1	69	
10	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	522 1	4168 2	N	70	6 1	133	
11	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	3 9	3836 2	N	21	3 1	151	
						416 1						
						42 9						
						549 1						
						77 9						
						23 9						

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 30		RRCID -> 181918		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BTLT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 182053		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956		
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	32 1	240 2	N	-0-	94
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	32 1	240 2	N	-0-	94
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	32 1	222 2	N	-0-	94
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	29 1	262 2	N	-0-	94
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	33 1	250 2	N	-0-	94
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	32 1	250 2	N	-0-	94

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 22		RRCID -> 182333		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 17		RRCID -> 182539		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 28		RRCID -> 182732		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 31		RRCID -> 182813		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3

JEFFRESS, J.D.		WELL #: 33		RRCID -> 183140		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812		
06	180 N	114	-0-	-66	-0-	13 1	101 2	N	-0-	53
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	20 1	147 2	N	-0-	53
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	16 1	113 2	N	-0-	53
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	12 1	109 2	N	-0-	53
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	19 1	145 2	N	-0-	53
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	28 1	223 2	N	-0-	53

JEFFRESS, N (VKSGB, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 185715		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1200 N	1144	-0-	-56	-0-	126 1 73 9	945 2	N	66 185 1	17
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	188 1 4 9	1390 2	N	4 2 1	19
08	1333 N	862	-0-	-471	-0-	109 1 3 9	750 2	N	3 3 1	19
09	1140 N	1071	-0-	-69	-0-	105 1 3 9	963 2	N	3 3 1	19
10	1581 N	1297	-0-	-284	-0-	150 1 7 9	1140 2	N	6 6 1	19
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	136 1 6 9	1069 2	N	5 4 1	20

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 35		RRCID -> 191437		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 11621 PERF.11101 - 11252		
06	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	376 1 164 9	2815 2	Y	149 166 1	231
07	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	395 1 184 9	2929 2	Y	167 183 1	215
08	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	428 1 53 9	2939 2	Y	48 1 8	262
09	3360 X	3271	-0-	-89	-0-	303 1 206 9	2762 2	Y	187 179 1	270
10	3503 X	3360	-0-	-143	-0-	373 1 150 9	2837 2	Y	136 179 1	227
11	3390 X	2884	-0-	-506	-0-	304 1 186 9	2394 2	Y	169 181 1	215

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 38		RRCID -> 194239		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11215 - 11362		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 36		RRCID -> 194617		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11254 - 11446		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 37		RRCID -> 194792		COMPL. DATE 12/29/2002		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11124 - 11247		
06	780 N	722	-0-	-58	-0-	85 1	637 2	Y	-0-	-0-
07	713 N	689	-0-	-24	-0-	82 1	607 2	Y	-0-	-0-
08	806 N	569	-0-	-237	-0-	72 1	497 2	Y	-0-	-0-
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	72 1	659 2	Y	-0-	-0-
10	682 N	607	-0-	-75	-0-	71 1	536 2	Y	-0-	-0-
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	79 1	620 2	Y	-0-	-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BTLT B		WELL #:		4	RRCID ->	225281	COMPL. DATE	08/00/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9910 - 10944			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BTLT B		WELL #:		5	RRCID ->	225328	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10834 - 11070			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VANTAGE OPERATING, LLC		882608				CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		3	RRCID ->	180774	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	12869	PERF.	10422 - 10466			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	197895	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	10663 - 11644			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	173					Y	-0-				-0-
07	292 N	119	-0-	-173	-0-	115	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-			3	2	Y	1	1	1		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
11	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT				-0-

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	198108	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	11314	PERF.	10364 - 10450			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V)		46091 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
BOREN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	163597	COMPL. DATE	01/23/1997	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	12865 - 13376			
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-				26
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	2	N	-0-				26
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	N	-0-				26
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-				26
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	N	-0-				26
11	60 N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	2	N	-0-				26

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V)		//CONT.//		46091 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOREN GU		WELL #:		7	RRCID ->	164243	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13790	PERF.12988 - 13656		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

COATES "F" GU		WELL #:		5	RRCID ->	164436	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	13550	PERF.12802 - 13390		
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	73	1	549	2	N	-0-	21
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	33	1	242	2	N	-0-	21
08	248	N	125	-0-	-123	-0-	16	1	109	2	N	-0-	21
09	240	N	53	-0-	-187	-0-	5	1	48	2	N	-0-	21
10	248	N	16	-0-	-232	-0-	2	1	14	2	N	-0-	21
11	120	N	9	-0-	-111	-0-	1	1	8	2	N	-0-	21

MACHAC GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170231	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	13650	PERF.12706 - 12860	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEONARD GU		WELL #:		1	RRCID ->	171659	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	15525	PERF.14644 - 14966	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MACHAC GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	173169	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	15750	PERF.13330 - 13360	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRANK MACHAC GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	175174	COMPL. DATE	09/12/1999	TOTAL DEPTH	13766	PERF.11445 - 11492	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOREN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	175719	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13069 - 13228	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V)		//CONT.//		46091 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COATES "F" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	191201	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	13913	PERF.12759	- 13100		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
06		690 N	683	-0-	-7	-0-	80 1	601 2	Y	2	2 1	1 8		103
							2 9							
07		715 N	715	-0-	-0-	-0-	85 1	628 2	Y	2	2 1			103
							2 9							
08		713 N	677	-0-	-36	-0-	86 1	588 2	Y	3	2 1	1 8		103
							3 9							
09		697 N	697	-0-	-0-	-0-	69 1	627 2	Y	1	1 1			103
							1 9							
10		713 N	713	-0-	-0-	-0-	83 1	628 2	Y	2	2 1			103
							2 9							
11		676 N	676	-0-	-0-	-0-	76 1	599 2	Y	1	1 1			103
							1 9							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)				46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
MACHAC GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	109029	COMPL. DATE	10/13/1983	TOTAL DEPTH	13590	PERF.11413	- 11254
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		1K	RRCID ->	117878	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12336	- 12648
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	163815	COMPL. DATE	05/18/1997	TOTAL DEPTH	14243	PERF.11994	- 14110
06	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	280 1	2096 2	N	5	5 1		46
						6 9						
07	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	309 1	2293 2	N	5	5 1		46
						6 9						
08	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	332 1	2279 2	N	5	4 1		47
						6 9						
09	3000 N	3021	-0-	21	21	298 1	2721 2	N	2	1 1		48
						2 9						
10	2726 N	2705	-0-	-21	-0-	314 1	2388 2	N	3	7 1		44
						3 9						
11	3000 N	3359	-0-	359	359	377 1	2976 2	N	5	3 1		46
						6 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		22	RRCID ->	164323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14286	PERF.12396	- 14070
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136																		
COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	164454	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	12340	PERF.11938	- 12089										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
DE AUSTIN-CASTILLO GU													WELL #:	3	RRCID ->	164672	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12235	- 12665
06		960 N	941	-0-	-19	-0-	111	1	828	2	N	2	2	1			66					
07		992 N	961	-0-	-31	-0-	114	1	845	2	N	2	2	1			66					
08		992 N	900	-0-	-92	-0-	114	1	783	2	N	3	2	1			67					
09		930 N	903	-0-	-27	-0-	89	1	813	2	N	1	1	1			67					
10		961 N	947	-0-	-14	-0-	110	1	835	2	N	2	3	1			66					
11		916 N	916	-0-	-0-	-0-	103	1	811	2	N	2	1	1			67					
DE AUSTIN-CASTILLO GU													WELL #:	4	RRCID ->	165693	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12118	- 12354
06		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	204	1	1527	2	N	2	2	1			197					
07		744 N	744	-0-	-0-	-0-	88	1	654	2	N	2	2	1			197					
08		496 N	492	-0-	-4	-0-	62	1	427	2	N	3	2	1			198					
09		480 N	318	-0-	-162	-0-	31	1	286	2	N	1	1	1			198					
10		496 N	364	-0-	-132	-0-	42	1	318	2	N	4	177	1			25					
11		480 N	397	-0-	-83	-0-	44	1	347	2	N	5	2	1			28					
MACHAC GAS UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	167790	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	15750	PERF.12173	- 12270
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
COATES "E" GAS UNIT													WELL #:	5	RRCID ->	168676	COMPL. DATE	03/28/1998	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12187	- 12334
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			65					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65					

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998										TOTAL DEPTH	12900	PERF.12380	- 12590	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998										TOTAL DEPTH	13650	PERF.11282	- 11441	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006										TOTAL DEPTH	14375	PERF.	0 - 12375	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008										TOTAL DEPTH	14320	PERF.12430	- 12818	
06		9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-			N	-0-			153
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
08		12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-			N	-0-			153
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45	153	1	45
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998										TOTAL DEPTH	13140	PERF.12532	- 12871	
06		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	2338	2	N	-0-	83
07		2573 X	2487	-0-	-86	-0-	-0-	296	1	2191	2	N	-0-	83
08		2418 X	2207	-0-	-211	-0-	-0-	280	1	1927	2	N	-0-	83
09		2640 N	2227	-0-	-413	-0-	-0-	218	1	1992	2	N	15	98
								17	9					
10		2480 N	2407	-0-	-73	-0-	-0-	277	1	2105	2	N	23	121
								25	9					
11		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	2080	2	N	2	123
								2	9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999										TOTAL DEPTH	13003	PERF.12534	- 12585	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	172511	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	13212	PERF.12603 - 12928
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06		1087 N	1087	-0-	-0-	124 1	930 2	N	30		128
						33 9					
07		1146 N	1146	-0-	-0-	130 1	961 2	N	50	9 1	169
						55 9					
08		1023 N	1021	-0-	-2	127 1	876 2	N	16		185
						18 9					
09		1080 N	1012	-0-	-68	99 1	907 2	N	5		190
						6 9					
10		1147 N	984	-0-	-163	112 1	848 2	N	22		212
						24 9					
11		990 N	920	-0-	-70	103 1	815 2	N	2		214
						2 9					

CASTILLO DEEP GU		WELL #:		4	RRCID ->	172620	COMPL. DATE	08/28/1999	TOTAL DEPTH	13310	PERF.11298 - 11486
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	173111	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.12782 - 12998
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		27	RRCID ->	173167	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	12886	PERF.12442 - 12718
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*11	14B2	EXT	1299	-0-	1299	1299	36 1	1263 2	Y	-0-	-0-

MACHAC GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	173184	COMPL. DATE	01/21/1999	TOTAL DEPTH	13600	PERF. N/A
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	173860	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12696 - 13013
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	174028	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	13080	PERF.12470	- 12848				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47

CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		4	RRCID ->	174498	COMPL. DATE	08/20/1999	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 9977	- 11566
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ADAME GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	175036	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	14504	PERF.11849	- 12007
06	300 X	190	-0-	-110	-0-	22	1	166	2	N	2	126
07	310 X	112	-0-	-198	-0-	13	1	96	2	N	3	129
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	N	5	134
09	180 N	56	-0-	-124	-0-	5	1	43	2	N	7	141
10	124 N	24	-0-	-100	-0-	3	1	19	2	N	2	142
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	98	1	775	2	N	-0-	142

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	175101	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12617	- 13034
06	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	433	1	3239	2	N	58	240
07	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	302	1	2237	2	N	42	202
08	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	414	1	2845	2	N	40	242
09	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	237	1	2162	2	N	10	252
10	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	400	1	3038	2	N	50	135
11	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	265	1	2086	2	N	21	156

COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	175980	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	14814	PERF.12075	- 12253
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		5	RRCID ->	176036	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	12430	PERF.11186 -	12300	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 1		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

ADAME GU		WELL #:		4	RRCID ->	176146	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11976 -	12234	
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	208	1	1561	2	N	22	6 1	359
						24	9						
07	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	272	1	2017	2	N	61	188 1	232
						67	9						
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	258	1	1774	2	N	49	6 1	275
						54	9						
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	156	1	1426	2	N	16	2 1	289
						18	9						
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	211	1	1605	2	N	41	7 1	323
						45	9						
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	151	1	1188	2	N	87	176 1	234
						96	9						

BELL		WELL #:		1	RRCID ->	176328	COMPL. DATE	11/20/1999	TOTAL DEPTH	13104	PERF.12544 -	12972	
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	93	1	699	2	N	-0-		18
07	620 N	469	-0-	-151	-0-	56	1	413	2	N	-0-		18
08	620 N	368	-0-	-252	-0-	47	1	321	2	N	-0-		18
09	600 N	347	-0-	-253	-0-	34	1	313	2	N	-0-		18
10	465 N	284	-0-	-181	-0-	33	1	251	2	N	-0-		18
11	360 N	276	-0-	-84	-0-	31	1	245	2	N	-0-		18

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		29	RRCID ->	178623	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	14250	PERF.12370 -	12605	
06	2640 X	1886	-0-	-754	-0-	54	1	1832	2	Y	-0-		-0-
07	2356 X	1873	-0-	-483	-0-	54	1	1819	2	Y	-0-		-0-
08	2728 X	1885	-0-	-843	-0-	54	1	1831	2	Y	-0-		-0-
09	2640 X	1268	-0-	-1372	-0-	34	1	1234	2	Y	-0-		-0-
10	2728 X	2419	-0-	-309	-0-	68	1	2351	2	Y	-0-		-0-
*11	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	61	1	2120	2	Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		31	RRCID ->	181149	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	13621	PERF.11474 -	13080	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200050	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12225 - 12658
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	98 1	732 2	N	6	2 1		79
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	7 9	683 2	N	4	2 1		81
08	806 N	720	-0-	-86	-0-	92 1	627 2	N	2	2 1		81
09	840 N	717	-0-	-123	-0-	4 9	645 2	N	1	1 1		81
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	91 1	698 2	N	1	2 1		80
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	2 9	651 2	N	2	1 1		81

COATES "A"		WELL #:		25	RRCID ->	209747	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	13680	PERF.	13272 - 13419
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L)		46091 430		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
CASTILLO-FLORES G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	157863	COMPL. DATE	01/29/1996	TOTAL DEPTH	14147	PERF.	8518 - 8536
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CASTILLO DEEP GU		WELL #:		5	RRCID ->	178388	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	12812	PERF.	8488 - 8622
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J.D. JEFFRESS		WELL #:		27	RRCID ->	275010	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	N/A
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
COATES "E" GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 156565 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13830 - 14204														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	330 N	300	-0-	-30	-0-	35	1	261	2	N	4	3	1	101
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	42	1	310	2	N	3	3	1	101
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	40	1	275	2	N	4	3	1	102
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	51	1	470	2	N	2	1	1	103
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	48	1	362	2	N	1	4	1	100
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	40	1	313	2	N	2	1	1	101

COATES "F" GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292														
06	540 N	455	-0-	-85	-0-	53	1	401	2	N	1	1	1	7
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	70	1	520	2	N	1	1	1	7
08	496 N	467	-0-	-29	-0-	59	1	407	2	N	1	1	1	7
09	450 N	412	-0-	-38	-0-	41	1	370	2	N	1			8
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	70	1	529	2	N	1	3	1	6
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	50	1	396	2	N	1	1	1	6

COATES "F" GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784														
06	6330 X	6197	-0-	-133	-0-	728	1	5449	2	Y	18	17	1	224
07	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	777	1	5759	2	Y	18	17	1	225
08	6510 X	6203	-0-	-307	-0-	785	1	5396	2	Y	20	16	1	228
09	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	633	1	5776	2	Y	9	5	1	232
10	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	769	1	5842	2	Y	15	20	1	227
11	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	727	1	5730	2	Y	17	11	1	233

ADAME GU														
WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897															
06	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	298	1	2234	2	N	94	83	1	1 8	250
07	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	103	9	2073	2	N	80	80	1		250
08	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	88	9	2468	2	N	99	79	1	1 8	269
09	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	359	1	2433	2	N	43	27	1		285
10	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	109	9	1257	2	N	72	94	1		263
11	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	267	1	856	2	N	88	54	1		297
						47	9								
						165	1								
						79	9								
						109	1								
						97	9								

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106															
06	300 N	194	-0-	-106	-0-	23	1	171	2	N	-0-				6
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	27	1	199	2	N	-0-				6
08	279 N	148	-0-	-131	-0-	19	1	128	2	N	1				7
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	1	9	211	2	N	-0-				7
10	217 N	152	-0-	-65	-0-	23	1	134	2	N	-0-				7
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	182	2	N	-0-				7
						23	1								

BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696															
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	36	1	269	2	N	-0-				35
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	188	2	N	-0-				35
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	33	1	227	2	N	-0-				35
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	24	1	217	2	N	-0-				35
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	N	-0-				35
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	31	1	241	2	N	-0-				35

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400															
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-			-0-
07		155 N	104	-0-	-51	-0-	12	1	92	2	N	-0-			-0-
08		93 N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	2	N	-0-			-0-
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	2	N	-0-			-0-
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	N	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	N	-0-			-0-

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650															
06		1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	163	1	1222	2	N	-0-			51
07		933 N	933	-0-	-0-	-0-	111	1	822	2	N	-0-			51
08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	150	1	1033	2	N	-0-			51
09		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	103	1	938	2	N	-0-			51
10		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	157	1	1195	2	N	1	5	1	47
11		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1	9							
							143	1	1126	2	N	-0-			47

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258															
06		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	128	1	956	2	N	3	2	1	53
							3	9							
07		943 N	943	-0-	-0-	-0-	108	1	799	2	N	33	2	1	84
							36	9							
08		899 N	870	-0-	-29	-0-	98	1	672	2	N	91	2	1	173
							100	9							
09		870 N	754	-0-	-116	-0-	70	1	643	2	N	37	1	1	209
							41	9							
10		899 N	700	-0-	-199	-0-	81	1	613	2	N	5	2	1	212
							6	9							
11		840 N	785	-0-	-55	-0-	88	1	696	2	N	1	1	1	212
							1	9							

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734															
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			3
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	150 N	104	-0-	-46	-0-	12	1	91	2	N	1	1
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	36	1	264	2	N	-0-	1
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	37	1	255	2	N	-0-	1
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	313	2	N	1	2
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	40	1	305	2	N	-0-	1
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	32	1	250	2	N	1	1
						1	9					
COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550												
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204												
06	24 K	-0-	-0-	-24	-0-	19				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-	-0-
MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418												
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	172	1	1291	2	N	39	4
07	1457 N	1441	-0-	-16	-0-	168	1	1242	2	N	28	4
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	173	1	1189	2	N	5	4
09	1500 N	1374	-0-	-126	-0-	136	1	1237	2	N	1	1
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	166	1	1263	2	N	4	5
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	156	1	1231	2	N	4	3
						4	9					
FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510												
06	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	141	1	1059	2	N	-0-	-0-
07	749 X	749	-0-	-0-	-0-	89	1	660	2	N	-0-	-0-
08	1519 X	221	-0-	-1298	-0-	28	1	193	2	N	-0-	-0-
09	1470 X	485	-0-	-985	-0-	48	1	437	2	N	-0-	-0-
10	1519 X	378	-0-	-1141	-0-	44	1	334	2	N	-0-	-0-
11	1200 X	383	-0-	-817	-0-	43	1	340	2	N	-0-	-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	840 N	828	-0-	-12	-0-	94	1	704	2	N	27	1 1	255
						30	9						
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	99	1	734	2	N	7	1 1	261
						8	9						
08	930 N	909	-0-	-21	-0-	115	1	792	2	N	2	1 1	262
						2	9						
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	85	1	780	2	N	25	178 1	109
						28	9						
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	122	1	924	2	N	38	2 1	145
						42	9						
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	96	1	760	2	N	25	1 1	169
						28	9						

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

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

COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

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

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

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

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360

06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	41	160 1	15
						45	9						
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	N	-0-		15
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	28	1	196	2	N	-0-		15
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	-0-		15
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		15
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		15

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

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

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46091 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		3	RRCID ->	174002	COMPL. DATE	07/22/1999	TOTAL DEPTH	12906	PERF.	11050 - 11611
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	414 1	3097 2	N	66	38 1		83
						73 9						
07	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	440 1	3258 2	N	63	37 1		109
						69 9						
08	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	416 1	2859 2	N	46	36 1		119
						51 9						
09	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	320 1	2922 2	N	26	12 1		133
						29 9						
10	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	407 1	3090 2	N	34	45 1		122
						37 9						
11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	361 1	2847 2	N	39	25 1		136
						43 9						

CASTILLO DEEP GU		WELL #:		4	RRCID ->	174563	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	13310	PERF.	10437 - 12951
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 2	N	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			50
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			50
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			50

CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		4	RRCID ->	176108	COMPL. DATE	08/29/1999	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	9977 - 10763
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASTILLO DEEP GU		WELL #:		5	RRCID ->	178386	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	12812	PERF.	10072 - 10147
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		6	RRCID ->	178986	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8547 - 10570
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U)		46091 553		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
BOREN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	163598	COMPL. DATE	01/23/1997	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	12865 - 13376
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S) 46094 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165984 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	1920 N	1794	-0-	-126	-0-	206	1	1542	2	N	42	5	1	1	8	271
						46	9									
07	1984 N	1945	-0-	-39	-0-	217	1	1610	2	N	107	193	1			185
						118	9									
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	237	1	1631	2	N	89	5	1	1	8	268
						98	9									
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	195	1	1776	2	N	84	182	1			170
						92	9									
10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	234	1	1776	2	N	108	6	1			272
						119	9									
11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	216	1	1702	2	N	84	188	1			168
						92	9									

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

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

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 106486 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12018 - 12389

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, M. WELL #: 2V RRCID -> 108618 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11677 - 12314

06	3060 X	3052	-0-	-8	-0-	347	1	2600	2	N	95	10	1	1	8	234
						105	9									
07	3162 X	3074	-0-	-88	-0-	354	1	2624	2	N	87	181	1			140
						96	9									
08	3162 X	2886	-0-	-276	-0-	356	1	2444	2	N	78	9	1	1	8	208
						86	9									
09	3060 X	2910	-0-	-150	-0-	281	1	2563	2	N	60	179	1			89
						66	9									
10	3162 X	3044	-0-	-118	-0-	343	1	2609	2	N	84	11	1			162
						92	9									
11	3060 X	2986	-0-	-74	-0-	325	1	2565	2	N	87	6	1			243
						96	9									

SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

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

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	454	1	3396	2	N	43	172 1 110
07	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	476	1	3525	2	N	57	6 1 161
08	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	426	1	2925	2	N	43	6 1 198
09	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	262	1	2396	2	N	87	183 1 102
10	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	614	1	4662	2	N	58	7 1 153
11	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	555	1	4375	2	N	68	4 1 217

SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356												
06	4680 X	4446	-0-	-234	-0-	518	1	3878	2	N	45	14 1 122
07	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	542	1	4016	2	N	28	13 1 137
08	4526 X	3856	-0-	-670	-0-	488	1	3350	2	N	16	13 1 140
09	4440 X	4334	-0-	-106	-0-	425	1	3877	2	N	29	4 1 165
10	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	530	1	4023	2	N	90	178 1 77
11	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	495	1	3901	2	N	44	9 1 112

SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230												
06	690 N	499	-0-	-191	-0-	59	1	440	2	N	-0-	83
07	744 N	346	-0-	-398	-0-	41	1	305	2	N	-0-	83
08	558 N	337	-0-	-221	-0-	43	1	294	2	N	-0-	83
09	510 N	457	-0-	-53	-0-	45	1	412	2	N	-0-	83
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	71	1	536	2	N	-0-	83
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	66	1	521	2	N	-0-	83

SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361												
06	6720 X	6558	-0-	-162	-0-	758	1	5675	2	N	114	21 1 1 8 273
07	7099 X	7028	-0-	-71	-0-	816	1	6045	2	N	152	203 1 222
08	7099 X	6467	-0-	-632	-0-	794	1	5458	2	N	195	207 1 2 8 208
09	6870 X	6154	-0-	-716	-0-	593	1	5410	2	N	137	187 1 158
10	7037 X	6733	-0-	-304	-0-	765	1	5808	2	N	145	25 1 278
11	6810 X	6499	-0-	-311	-0-	711	1	5609	2	N	163	196 1 245

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T)		46097 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
YTURRIA, H. L&CC		WELL #: 5		RRCID -> 174151		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9651 - 10032						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YTURRIA, H. L & CC		WELL #: 6		RRCID -> 277294		COMPL. DATE 08/15/2015		TOTAL DEPTH 12360 PERF.10339 - 10348						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U)		46097 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
YTURRIA, H. L & CC		WELL #: 4		RRCID -> 167297		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10514 - 10973						
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	107	1	802	2	N	20			187
						22	9							
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	110	1	819	2	N	25	181	1	31
						28	9							
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	97	1	667	2	N	20			51
						22	9							
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	98	1	892	2	N	13			64
						14	9							
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	77	1	588	2	N	28			92
						31	9							
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	113	1	891	2	N	5			97
						6	9							

YTURRIA, H. L&CC		WELL #: 3		RRCID -> 174144		COMPL. DATE 01/24/2023		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10677 - 11004						
06	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	890	1	6660	2	N	77	5	1	122
						85	9							
07	7781 X	6751	-0-	-1030	-0-	789	1	5844	2	N	107	188	1	41
						118	9							
08	7781 X	6870	-0-	-911	-0-	864	1	5938	2	N	62	2	1	100
						68	9							
09	7530 X	7341	-0-	-189	-0-	711	1	6492	2	N	125	187	1	38
						138	9							
10	7781 X	7284	-0-	-497	-0-	837	1	6360	2	N	79	7	1	110
						87	9							
11	7530 X	5492	-0-	-2038	-0-	609	1	4803	2	N	73	5	1	178
						80	9							

YTURRIA, H. L & CC		WELL #: 9		RRCID -> 184399		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V)															
MERIT ENERGY COMPANY															
YTURRIA, H. L&CC															
46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
561136															
WELL #: 3 RRCID -> 122709 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11005 - 11374															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO															
WELL #: 4 RRCID -> 123217 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10806 - 10973															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

YTURRIA, H. L & CC																
WELL #: 8 RRCID -> 182791 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 11588 PERF.10872 - 11383																
06	5790 X	340	-0-	-5450	-0-	39	1	292	2	N	8	10	1	2	8	114
07	434 X	351	-0-	-83	-0-	9	9	38	1	N	28	12	1			130
08	434 X	402	-0-	-32	-0-	31	9	46	1	N	39	6	1	3	8	160
09	420 X	341	-0-	-79	-0-	43	9	30	1	N	37	11	1			186
10	341 X	263	-0-	-78	-0-	41	9	29	1	N	14	16	1			184
11	16782 X	16782	-0-	-0-	-0-	15	9	1848	1	N	323	376	1			131
						355	9	14579	2							

YTURRIA, H. L & CC																
WELL #: 9 RRCID -> 184398 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10871 - 11190																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W)																
MERIT ENERGY COMPANY																
YTURRIA, H. L & CC																
46097 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
561136																
WELL #: 9 RRCID -> 184397 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 12372																
06	360 N	324	-0-	-36	-0-	37	1	276	2	N	10					151
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	11	9	35	1	N	10					161
08	403 N	323	-0-	-80	-0-	11	9	39	1	N	12					173
09	330 N	299	-0-	-31	-0-	13	9	28	1	N	10					183
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	11	9	32	1	N	8	1	1			190
11	300 N	218	-0-	-82	-0-	9	9	25	1	N	-0-					190

JENNINGS		46194 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352														
JENNINGS, J. D.		WELL #: 439		RRCID -> 161850		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 965 - 982								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 442		RRCID -> 162086		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 440		RRCID -> 162111		COMPL. DATE 12/02/1996		TOTAL DEPTH 1090 PERF. 955 - 976								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 447		RRCID -> 166639		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 438		RRCID -> 166640		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 1040 PERF. 950 - 962								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 424		RRCID -> 166643		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1050 - 1068								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS (LOBO)		46194 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
JENNINGS		WELL #: 56		RRCID -> 129448		COMPL. DATE 11/17/1988		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 13174 - 13372				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	53	1	440	2	Y	-0-			14
07	558 N	526	-0-	-32	-0-	53	1	472	2	Y	1			15
						1	9							
08	527 N	446	-0-	-81	-0-	52	1	394	2	Y	-0-			15
09	480 N	354	-0-	-126	-0-	48	1	306	2	Y	-0-			15
10	527 N	499	-0-	-28	-0-	60	1	439	2	Y	-0-			15
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	58	1	433	2	Y	-0-			15

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		46194 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
JENNINGS		WELL #: 37		RRCID -> 078879		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7154 - 7166				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #: 34		RRCID -> 086372		COMPL. DATE 02/03/1980		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7629 - 7636				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS		WELL #: 32		RRCID -> 113100		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 7944		PERF. 7184 - 7612				
06	7260 X	6145	-0-	-1115	-0-	662	1	5483	2	Y	-0-			7
07	7595 X	7107	-0-	-488	-0-	711	1	6395	2	Y	1			8
						1	9							
08	7595 X	6028	-0-	-1567	-0-	706	1	5322	2	Y	-0-			8
09	7350 X	4825	-0-	-2525	-0-	654	1	4171	2	Y	-0-			8
*10	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	911	1	6658	2	Y	-0-			8
11	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	901	1	6739	2	Y	-0-			8

JENNINGS		WELL #: 38		RRCID -> 120033		COMPL. DATE 02/06/1986		TOTAL DEPTH 9257		PERF. 7558 - 7583				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #: 35 D		RRCID -> 128722		COMPL. DATE 10/07/1988		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 7142 - 7149				
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
08	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
*10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS		WELL #:		61	RRCID ->	138477	COMPL. DATE	04/02/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8190 - 8192		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS		WELL #:		39D	RRCID ->	163528	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 7305 - 7315		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		35F	RRCID ->	163529	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	9030	PERF. 7302 - 7312		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		39F	RRCID ->	163865	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 7526 - 7543		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS		WELL #:		67F	RRCID ->	166773	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7520 - 7530		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		67D	RRCID ->	166774	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7838 - 7842		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS		WELL #:		68	RRCID ->	170579	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7196 - 7371		
06	540 N	488	-0-	-52	-0-	53	1	435	2	Y	-0-		-0-
07	589 N	533	-0-	-56	-0-	53	1	480	2	Y	-0-		-0-
08	589 N	463	-0-	-126	-0-	54	1	409	2	Y	-0-		-0-
09	480 N	270	-0-	-210	-0-	37	1	233	2	Y	-0-		-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	66	1	480	2	Y	-0-		-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	71	1	534	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JENNINGS		WELL #:		59	RRCID ->	171666	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	7502 - 7508			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JENNINGS		WELL #:		60	RRCID ->	171668	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7864 - 7888			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JENNINGS		WELL #:		72	RRCID ->	181660	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7214 - 7398			
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	41	1	337	2	Y	-0-				-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	38	1	342	2	Y	-0-				-0-
08	434 N	377	-0-	-57	-0-	44	1	333	2	Y	-0-				-0-
09	390 N	127	-0-	-263	-0-	17	1	110	2	Y	-0-				-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	51	1	370	2	Y	-0-				-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	52	1	390	2	Y	-0-				-0-

JENNINGS		WELL #:		71	RRCID ->	184848	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	7256 - 7436			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JENNINGS		WELL #:		76	RRCID ->	214197	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	13117	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JENNINGS		WELL #:		89	RRCID ->	227019	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	11644	PERF.	10750 - 10764			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 147314 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8008 - 8034

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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

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

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585

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

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

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

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

06	390	N	187	-0-	-203	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10194 - 10205

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

JENNINGS, WEST (CROCKETT)		46202 058		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAPATA				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
JENNINGS		WELL #:	20	RRCID ->	041065	COMPL. DATE	12/23/1966	TOTAL DEPTH	3365	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER)		46202 190		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
JENNINGS, J. D.		WELL #:	450	RRCID ->	162893	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	2460	PERF. 2236 - 2242		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D.		46202 232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
JENNINGS, J. D.		WELL #:	481	RRCID ->	218030	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2292 - 2300		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY)		46202 232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
JENNINGS, J. D.		WELL #:	483	RRCID ->	216705	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	5345	PERF. 5048 - 5070		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JENNINGS, J. D.		46202 232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
JENNINGS, J. D.		WELL #:	484	RRCID ->	222853	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4662 - 4690		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D.		46202 232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
JENNINGS, J. D.		WELL #:	489	RRCID ->	248498	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4682 - 4706		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)		46202 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JENNINGS		WELL #: 42		RRCID -> 085336		COMPL. DATE 10/25/1979		TOTAL DEPTH 2313 PERF. 1262 - 1268		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
JENNINGS		WELL #: 33		RRCID -> 075905		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JENNINGS		WELL #: 41		RRCID -> 085335		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1214 - 1270		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
JENNINGS		WELL #: 44		RRCID -> 087826		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JENNINGS		WELL #: 57		RRCID -> 137261		COMPL. DATE 10/28/1990		TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1557 - 1563		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #: 490		RRCID -> 248550		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 4864 PERF. 2213 - 3951		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS, W. (800)		46202 513		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JENNINGS		WELL #: 43		RRCID -> 103855		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 1615		PERF. 826 - 834		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JENNINGS, W. (1370)		46202 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
JENNINGS, J. D.		WELL #: 417		RRCID -> 156777		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 1368 - 1373	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 452		RRCID -> 173717		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5580		PERF. 2386 - 2410	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 466		RRCID -> 183782		COMPL. DATE 05/21/2001		TOTAL DEPTH 2320		PERF. 1416 - 1430	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 475		RRCID -> 200593		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 1500		PERF. 1366 - 1372	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JENNINGS, W. (1970)		46202 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
JENNINGS		WELL #: 51		RRCID -> 137258		COMPL. DATE 10/27/1990		TOTAL DEPTH 2309		PERF. 1936 - 1940	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS, WEST (4350)		46202 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
JENNINGS		WELL #: 54		RRCID -> 117238		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4422 - 4427			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JENNINGS, WEST (4400)		46202 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
JENNINGS		WELL #: 17		RRCID -> 083021		COMPL. DATE 07/06/1979		TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4420 - 4426		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804									
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 197941		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12586			
06	8225 X	2832	-0-	-5393	-0-	50	1	2782	2	N	-0-
07	3100 X	2696	-0-	-404	-0-	46	1	2650	2	N	-0-
08	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	44	1	2948	2	N	-0-
09	2850 X	2684	-0-	-166	-0-	43	1	2641	2	N	-0-
10	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	38	1	2939	2	N	-0-
11	2910 X	2736	-0-	-174	-0-	34	1	2702	2	N	-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 2		RRCID -> 199681		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662			
06	1576 N	399	-0-	-1177	-0-	7	1	392	2	N	-0-
07	651 N	359	-0-	-292	-0-	6	1	353	2	N	-0-
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	11	1	729	2	N	-0-
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	11	1	655	2	N	-0-
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	10	1	794	2	N	-0-
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	11	1	920	2	N	-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 3		RRCID -> 203831		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555			
06	3000 N	1464	-0-	-1536	-0-	26	1	1438	2	N	-0-
07	2813 N	1341	-0-	-1472	-0-	23	1	1318	2	N	-0-
08	1612 N	1610	-0-	-2	-0-	24	1	1586	2	N	-0-
09	1470 N	1311	-0-	-159	-0-	21	1	1290	2	N	-0-
10	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	17	1	1269	2	N	-0-
11	1560 N	1320	-0-	-240	-0-	16	1	1304	2	N	-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 4		RRCID -> 204242		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953			
06	2456 N	759	-0-	-1697	-0-	13	1	746	2	N	-0-
07	868 N	739	-0-	-129	-0-	13	1	726	2	N	-0-
08	868 N	696	-0-	-172	-0-	10	1	686	2	N	-0-
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	13	1	772	2	N	-0-
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	11	1	876	2	N	-0-
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	9	1	706	2	N	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.//		100804													
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		5	RRCID ->	204429	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	13025	PERF.	11248 - 12812			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2187 N	669	-0-	-1518	-0-	12	1	657	2	N	-0-				-0-
07	806 N	599	-0-	-207	-0-	10	1	589	2	N	-0-				-0-
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	14	1	963	2	N	-0-				-0-
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	13	1	793	2	N	-0-				-0-
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	12	1	924	2	N	-0-				-0-
11	960 N	718	-0-	-242	-0-	9	1	709	2	N	-0-				-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		6	RRCID ->	208225	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	11639 - 12440			
06	3000 N	901	-0-	-2099	584	16	1	885	2	N	-0-				-0-
07	1822 N	1238	-0-	-584	-0-	21	1	1217	2	N	-0-				-0-
08	1271 N	1121	-0-	-150	-0-	16	1	1105	2	N	-0-				-0-
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	22	1	1324	2	N	-0-				-0-
10	1240 N	963	-0-	-277	-0-	12	1	951	2	N	-0-				-0-
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	19	1	1541	2	N	-0-				-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		7	RRCID ->	211258	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	12285	PERF.	8671 - 11954			
06	3000 N	850	-0-	-2150	880	15	1	835	2	N	-0-				-0-
07	1900 N	1020	-0-	-880	-0-	17	1	1003	2	N	-0-				-0-
08	1426 N	994	-0-	-432	-0-	15	1	979	2	N	-0-				-0-
09	840 N	794	-0-	-46	-0-	13	1	781	2	N	-0-				-0-
10	1023 N	781	-0-	-242	-0-	10	1	771	2	N	-0-				-0-
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	12	1	996	2	N	-0-				-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		8	RRCID ->	213569	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	8350 - 11453			
06	DLQ G-10	626	-0-	626	2454	11	1	615	2	N	-0-				-0-
07	DLQ G-10	763	-0-	763	3217	13	1	750	2	N	-0-				-0-
08	3100 N	1122	-0-	-1978	1239	16	1	1106	2	N	-0-				-0-
09	2208 N	969	-0-	-1239	-0-	16	1	953	2	N	-0-				-0-
10	775 N	694	-0-	-81	-0-	9	1	685	2	N	-0-				-0-
11	1050 N	779	-0-	-271	-0-	10	1	769	2	N	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
SERAFIN		WELL #:		4	RRCID ->	116268	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10760 - 11191			
06	150 N	15	-0-	-135	-0-	1	1	14	2	N	-0-				-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	N	-0-				-0-
08	248 N	38	-0-	-210	-0-	2	1	36	2	N	-0-				-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	526	2	N	-0-				-0-
10	341 N	293	-0-	-48	-0-	16	1	277	2	N	-0-				-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	N	-0-				-0-

URIBE		WELL #:		1	RRCID ->	145358	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12788	PERF.	10776 - 11675			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)												//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH												WELL #: 8		RRCID -> 149174		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9226 - 9236					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM											
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE											
06		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-		209	1	3360	2	N	-0-	1											
07		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-		211	1	3603	2	N	-0-	1											
08		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-		190	1	3285	2	N	-0-	1											
09		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-		223	1	3553	2	N	-0-	1											
10		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-		233	1	3599	2	N	-0-	1											
11		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-		229	1	3526	2	N	-0-	1											

JENNINGS RANCH C												WELL #: 1		RRCID -> 165242		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9316 - 12758					
*12		896 N	896	-0-	-0-	-0-		54	1	842	2	Y	-0-	8											
*01		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		70	1	997	2	Y	-0-	8											
*02		918 N	918	-0-	-0-	-0-		64	1	854	2	Y	-0-	8											
*03		3079 N	3079	-0-	-0-	-0-		201	1	2878	2	Y	-0-	2											
*04		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-		146	1	2268	2	Y	-0-	2											
*05		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-		149	1	2020	2	Y	-0-	2											
*06		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-		134	1	1724	2	Y	-0-	2											
*07		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-		126	1	1640	2	Y	-0-	2											
*08		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-		108	1	1621	2	Y	-0-	2											
*09		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-		100	1	1560	2	Y	-0-	2											
*10		1767 N	1659	-0-	-108	-0-		102	1	1557	2	Y	-0-	2											
11		1680 N	1564	-0-	-116	-0-		96	1	1468	2	Y	-0-	2											

JENNINGS RANCH C												WELL #: 2		RRCID -> 169075		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11504 - 12758					
06		4380 X	4050	-0-	-330	-0-		293	1	3757	2	Y	-0-	3											
07		4526 X	4120	-0-	-406	-0-		294	1	3826	2	Y	-0-	3											
08		4526 X	4409	-0-	-117	-0-		275	1	4134	2	Y	-0-	3											
09		4260 X	4220	-0-	-40	-0-		255	1	3965	2	Y	-0-	3											
10		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-		263	1	4014	2	Y	-0-	3											
11		4230 X	3767	-0-	-463	-0-		232	1	3535	2	Y	-0-	3											

JENNINGS RANCH C												WELL #: 3		RRCID -> 169480		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 13039		PERF.10003 - 12770					
06		3060 X	2469	-0-	-591	-0-		179	1	2290	2	Y	-0-	2											
07		3162 X	1902	-0-	-1260	-0-		136	1	1766	2	Y	-0-	2											
08		3162 X	2108	-0-	-1054	-0-		132	1	1976	2	Y	-0-	2											
09		3060 X	1734	-0-	-1326	-0-		105	1	1629	2	Y	-0-	2											
10		2232 X	1209	-0-	-1023	-0-		74	1	1135	2	Y	-0-	2											
11		2160 X	1644	-0-	-516	-0-		101	1	1543	2	Y	-0-	2											

JENNINGS RANCH C												WELL #: 4		RRCID -> 170761		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 9781 - 12012					
06		329 N	329	-0-	-0-	-0-		24	1	305	2	Y	-0-	-0-											
07		336 N	336	-0-	-0-	-0-		24	1	312	2	Y	-0-	-0-											
08		339 N	339	-0-	-0-	-0-		21	1	318	2	Y	-0-	-0-											
09		318 N	318	-0-	-0-	-0-		19	1	299	2	Y	-0-	-0-											
10		341 N	338	-0-	-3	-0-		21	1	317	2	Y	-0-	-0-											
11		330 N	319	-0-	-11	-0-		20	1	299	2	Y	-0-	-0-											

JENNINGS RANCH C												WELL #: 6		RRCID -> 172603		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 13009		PERF.10453 - 12757					
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-	-0-											
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-	-0-											
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-											
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-											
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-											

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 5		RRCID -> 172864		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3219 X	3176	-0-	-43	-0-	230 1	2946 2	Y	-0-		2
07	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	250 1	3259 2	Y	-0-		2
08	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	204 1	3060 2	Y	-0-		2
09	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	185 1	2876 2	Y	-0-		2
10	3503 X	3316	-0-	-187	-0-	204 1	3112 2	Y	-0-		2
11	3390 X	3084	-0-	-306	-0-	190 1	2894 2	Y	-0-		2

JENNINGS RANCH C		WELL #: 7		RRCID -> 174811		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 12637			
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	35 1	453 2	Y	-0-		-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	34 1	437 2	Y	-0-		-0-
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	34 1	503 2	Y	-0-		-0-
09	390 N	179	-0-	-211	-0-	11 1	168 2	Y	-0-		-0-
10	465 N	31	-0-	-434	-0-	2 1	29 2	Y	-0-		-0-
11	450 N	380	-0-	-70	-0-	23 1	357 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 8		RRCID -> 174940		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 12494			
06	2100 N	2011	-0-	-89	-0-	145 1	1866 2	Y	-0-		2
07	2170 N	1060	-0-	-1110	-0-	76 1	984 2	Y	-0-		2
08	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-			Y	-0-		2
09	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	150 1	2337 2	Y	-0-		2
10	3100 N	3193	-0-	93	93	197 1	2996 2	Y	-0-		2
11	3000 N	2970	-0-	-30	63	183 1	2787 2	Y	-0-		2

JENNINGS RANCH D		WELL #: 2		RRCID -> 175198		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105			
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 2	Y	-0-		1
07	62 N	11	-0-	-51	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		1
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 2	Y	-0-		1
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	Y	-0-		1
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 2	Y	-0-		1
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7 1	101 2	Y	-0-	1 1	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 10		RRCID -> 175606		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350			
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	18 1	225 2	Y	-0-		-0-
07	248 N	192	-0-	-56	-0-	14 1	178 2	Y	-0-		-0-
08	248 N	188	-0-	-60	-0-	12 1	176 2	Y	-0-		-0-
09	240 N	192	-0-	-48	-0-	12 1	180 2	Y	-0-		-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11 1	173 2	Y	-0-		-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12 1	178 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 176846		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378			
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	38 1	522 2	Y	-0-		2
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	24 1	354 2	Y	-0-		2
08	465 N	156	-0-	-309	-0-	10 1	146 2	Y	-0-		2
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	42 1	631 2	Y	-0-		2
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	28 1	417 2	Y	-0-		2
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15 1	217 2	Y	-0-	2 1	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 11		RRCID -> 176914		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3270 X	2917	-0-	-353	-0-	211	1	2706	2	Y	-0-
07	3379 X	3076	-0-	-303	-0-	219	1	2856	2	Y	1
						1	9				
08	3348 X	3016	-0-	-332	-0-	188	1	2828	2	Y	-0-
09	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	194	1	3014	2	Y	-0-
10	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	209	1	3186	2	Y	-0-
11	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	200	1	3047	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 9		RRCID -> 176926		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705			
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	2	Y	-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	2	Y	-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	2	Y	-0-
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	15	1	230	2	Y	-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	2	Y	-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 12		RRCID -> 177247		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617			
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	10	1	129	2	Y	-0-
07	186 N	126	-0-	-60	-0-	9	1	117	2	Y	-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	319	2	Y	-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	422	2	Y	-0-
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	35	1	536	2	Y	-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 3		RRCID -> 177719		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352			
06	2220 N	2179	-0-	-41	-0-	150	1	2029	2	Y	-0-
07	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	167	1	2427	2	Y	-0-
08	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	181	1	2624	2	Y	-0-
09	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	162	1	2414	2	Y	-0-
10	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	160	1	2369	2	Y	-0-
11	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	155	1	2258	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 15		RRCID -> 178594		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220			
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	39	1	499	2	Y	-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	38	1	491	2	Y	-0-
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	33	1	488	2	Y	-0-
09	540 N	510	-0-	-30	-0-	31	1	479	2	Y	-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	507	2	Y	-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	32	1	484	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 19		RRCID -> 180142		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431			
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	2	Y	-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	56	1	873	2	Y	-0-
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	75	1	1148	2	Y	-0-
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	101	1	1535	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 18		RRCID -> 180336		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 12819		PERF.11748 - 12360		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11040 X	8638	-0-	-2402	-0-	625 1	8013 2	Y	-0-			2
07	10478 X	8220	-0-	-2258	-0-	586 1	7632 2	Y	2			4
						2 9						
08	9486 X	7962	-0-	-1524	-0-	497 1	7465 2	Y	-0-			4
09	9180 X	7702	-0-	-1478	-0-	465 1	7237 2	Y	-0-			4
10	8556 X	7699	-0-	-857	-0-	474 1	7225 2	Y	-0-			4
11	8280 X	7298	-0-	-982	-0-	450 1	6848 2	Y	-0-			4

JENNINGS RANCH C		WELL #: 13		RRCID -> 180460		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11916 - 12543		
06	3000 N	6159	-0-	3159	3159	445 1	5714 2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	4978	-0-	1878	5037	355 1	4622 2	Y	1			1
						1 9						
08	3100 N	4421	-0-	1321	6358	276 1	4145 2	Y	-0-			1
09	10377 X	4019	-0-	-6358	-0-	243 1	3776 2	Y	-0-			1
10	4340 X	4007	-0-	-333	-0-	247 1	3760 2	Y	-0-			1
11	4200 X	3683	-0-	-517	-0-	227 1	3456 2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 22		RRCID -> 180788		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 12150		PERF. 9988 - 11820		
06	600 N	543	-0-	-57	-0-	39 1	504 2	Y	-0-			-0-
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	111 1	1443 2	Y	-0-			-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	57 1	849 2	Y	-0-			-0-
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	45 1	703 2	Y	-0-			-0-
10	682 N	629	-0-	-53	-0-	39 1	590 2	Y	-0-			-0-
11	660 N	536	-0-	-124	-0-	33 1	503 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 24		RRCID -> 181217		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 12757		PERF. 9064 - 12536		
06	2460 X	1004	-0-	-1456	-0-	73 1	931 2	Y	-0-			1
07	2542 X	977	-0-	-1565	-0-	70 1	907 2	Y	-0-			1
08	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	158 1	2367 2	Y	-0-			1
09	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	174 1	2707 2	Y	-0-			1
10	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	167 1	2552 2	Y	-0-			1
11	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	144 1	2189 2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 6		RRCID -> 181688		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11733 - 11808		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 21		RRCID -> 182714		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11780 - 12744		
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	23 1	293 2	Y	-0-			-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	23 1	298 2	Y	-0-			-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	20 1	303 2	Y	-0-			-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19 1	296 2	Y	-0-			-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	20 1	306 2	Y	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	19 1	292 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 27		RRCID -> 182843		COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	66 1	841 2	Y	-0-	-0-	
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	65 1	853 2	Y	1	1	
						1 9					
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	58 1	864 2	Y	-0-	1	
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	54 1	836 2	Y	-0-	1	
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	57 1	867 2	Y	-0-	1	
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	54 1	825 2	Y	-0-	1	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 5		RRCID -> 185549		COMPL. DATE 10/06/2001			TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598		
06	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	248 1	3366 2	Y	-0-	-0-	
07	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	230 1	3341 2	Y	-0-	-0-	
08	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	228 1	3299 2	Y	-0-	-0-	
09	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	173 1	2570 2	Y	-0-	-0-	
10	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	258 1	3811 2	Y	-0-	-0-	
11	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	229 1	3333 2	Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #: 30		RRCID -> 186220		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025		
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	22 1	288 2	Y	-0-	-0-	
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	22 1	288 2	Y	-0-	-0-	
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20 1	293 2	Y	-0-	-0-	
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18 1	279 2	Y	-0-	-0-	
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19 1	297 2	Y	-0-	-0-	
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	19 1	283 2	Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #: 31		RRCID -> 187032		COMPL. DATE 11/20/2001			TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590		
06	1410 N	1175	-0-	-235	-0-	85 1	1090 2	Y	-0-	-0-	
07	1488 N	1211	-0-	-277	-0-	86 1	1124 2	Y	1	1	
						1 9					
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	94 1	1411 2	Y	-0-	1	
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	74 1	1149 2	Y	-0-	1	
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	80 1	1226 2	Y	-0-	1	
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	97 1	1479 2	Y	-0-	1	

JENNINGS RANCH C		WELL #: 23		RRCID -> 187084		COMPL. DATE 11/22/2001			TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291		
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7 1	85 2	Y	-0-	-0-	
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	90 2	Y	-0-	-0-	
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 2	Y	-0-	-0-	
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	5 1	77 2	Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	167	-0-	167	167	10 1	157 2	Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #: 32		RRCID -> 187252		COMPL. DATE 01/04/2002			TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745		
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	12 1	151 2	Y	-0-	-0-	
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	13 1	164 2	Y	-0-	-0-	
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	11 1	163 2	Y	-0-	-0-	
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10 1	161 2	Y	-0-	-0-	
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	11 1	164 2	Y	-0-	-0-	
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	10 1	153 2	Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 187300		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 20ST		RRCID -> 187493		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080								
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	107	-0-	-79	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 34		RRCID -> 187510		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435								
06	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	388	1	4970	2	Y	-0-					1
07	5208 X	5102	-0-	-106	-0-	364	1	4737	2	Y	1					2
08	5208 X	5199	-0-	-9	-0-	325	1	4874	2	Y	-0-					2
09	5040 X	4754	-0-	-286	-0-	287	1	4467	2	Y	-0-					2
10	5394 X	4917	-0-	-477	-0-	303	1	4614	2	Y	-0-					2
11	5220 X	4880	-0-	-340	-0-	301	1	4579	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH A		WELL #: 1		RRCID -> 187647		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401								
06	1770 N	1253	-0-	-517	-0-	73	1	1180	2	Y	-0-					-0-
07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	113	1	1931	2	Y	-0-					-0-
08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	103	1	1791	2	Y	-0-					-0-
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	102	1	1632	2	Y	-0-					-0-
10	2046 N	1609	-0-	-437	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
11	1830 N	1643	-0-	-187	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 5		RRCID -> 188120		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280								
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS		WELL #: 74		RRCID -> 188154		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 11190								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #:		26	RRCID ->	188239	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11726 - 12500		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	360 N	276	-0-	-84	-0-		20 1	256 2	Y		-0-			-0-
07	341 N	127	-0-	-214	-0-		9 1	118 2	Y		-0-			-0-
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-		31 1	471 2	Y		-0-			-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-		24 1	369 2	Y		-0-			-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-		23 1	347 2	Y		-0-			-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-		4 1	59 2	Y		-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		7	RRCID ->	188501	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	9957 - 12067		
06	2040 N	1985	-0-	-55	-0-		136 1	1849 2	Y		-0-			-0-
07	2077 N	2049	-0-	-28	-0-		132 1	1917 2	Y		-0-			-0-
08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-		132 1	1915 2	Y		-0-			-0-
09	1980 N	1947	-0-	-33	-0-		123 1	1824 2	Y		-0-			-0-
10	1953 N	1611	-0-	-342	-0-		102 1	1509 2	Y		-0-			-0-
11	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-		137 1	1994 2	Y		-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		35	RRCID ->	189070	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	9787 - 12771		
06	960 N	764	-0-	-196	-0-		55 1	709 2	Y		-0-			-0-
07	837 N	811	-0-	-26	-0-		58 1	752 2	Y		1			1
08	3100 N	4003	-0-	903	903		250 1	3753 2	Y		-0-			1
09	2217 N	1314	-0-	-903	-0-		79 1	1235 2	Y		-0-			1
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-		70 1	1065 2	Y		-0-			1
11	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-		71 1	1075 2	Y		-0-			1

JENNINGS RANCH B		WELL #:		13	RRCID ->	189148	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11880 - 12549		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		13	RRCID ->	189857	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	12794	PERF.	9886 - 11956		
06	1890 N	1310	-0-	-580	-0-		77 1	1233 2	Y		-0-			-0-
07	1798 N	1512	-0-	-286	-0-		84 1	1428 2	Y		-0-			-0-
08	1767 N	1600	-0-	-167	-0-		87 1	1513 2	Y		-0-			-0-
09	1320 N	972	-0-	-348	-0-		57 1	915 2	Y		-0-			-0-
10	1488 N	1476	-0-	-12	-0-		1476 2		Y		-0-			-0-
11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-		1833 2		Y		-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		75	RRCID ->	189896	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12704 - 12834		
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 189994		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2460 N	1979	-0-	-481	-0-	116	1	1863	2	Y	-0-	-0-
07	2511 N	2045	-0-	-466	-0-	113	1	1932	2	Y	-0-	-0-
08	2232 N	1952	-0-	-280	-0-	107	1	1845	2	Y	-0-	-0-
09	1980 N	1678	-0-	-302	-0-	99	1	1579	2	Y	-0-	-0-
10	1953 N	1394	-0-	-559	-0-	1394	2			Y	-0-	-0-
11	1890 N	1321	-0-	-569	-0-	1321	2			Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 2		RRCID -> 190009		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632				
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	33	1	532	2	Y	-0-	-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	32	1	552	2	Y	-0-	-0-
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	509	2	Y	-0-	-0-
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	38	1	612	2	Y	-0-	-0-
10	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	2			Y	-0-	-0-
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 38		RRCID -> 190130		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326				
06	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	278	1	3571	2	Y	-0-	1
07	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	273	1	3563	2	Y	1	2
08	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	235	1	3521	2	Y	-0-	2
09	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	208	1	3242	2	Y	-0-	2
10	3844 X	3528	-0-	-316	-0-	217	1	3311	2	Y	-0-	2
11	3720 X	3347	-0-	-373	-0-	206	1	3141	2	Y	-0-	2

JENNINGS RANCH C		WELL #: 36		RRCID -> 190135		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521				
06	1440 N	1372	-0-	-68	-0-	99	1	1273	2	Y	-0-	-0-
07	1488 N	1418	-0-	-70	-0-	101	1	1316	2	Y	1	1
08	1488 N	1428	-0-	-60	-0-	89	1	1339	2	Y	-0-	1
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	83	1	1297	2	Y	-0-	1
10	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	88	1	1335	2	Y	-0-	1
11	1380 N	1356	-0-	-24	-0-	84	1	1272	2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 9		RRCID -> 190282		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383				
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	22	1	298	2	Y	-0-	1
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	21	1	307	2	Y	-0-	1
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	22	1	313	2	Y	-0-	1
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	Y	-0-	1
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	2	Y	-0-	1
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	Y	1	-0-

JENNINGS, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 190539		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664				
06	3180 X	2740	-0-	-440	-0-	339	1	2401	2	N	-0-	-0-
07	3286 X	3150	-0-	-136	-0-	360	1	2790	2	N	-0-	-0-
08	3286 X	3237	-0-	-49	-0-	369	1	2868	2	N	-0-	-0-
09	3150 X	2947	-0-	-203	-0-	353	1	2594	2	N	-0-	-0-
10	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	387	1	3000	2	N	-0-	-0-
11	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	385	1	2779	2	N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190764 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	450 N	433	-0-	-17	-0-	31	1	402	2	Y	-0-					-0-
07	434 N	422	-0-	-12	-0-	30	1	392	2	Y	-0-					-0-
08	496 N	422	-0-	-74	-0-	26	1	396	2	Y	-0-					-0-
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	25	1	387	2	Y	-0-					-0-
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	26	1	397	2	Y	-0-					-0-
11	420 N	399	-0-	-21	-0-	25	1	374	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190803 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720

06	1740 N	1717	-0-	-23	-0-	124	1	1593	2	Y	-0-					1
07	1798 N	1745	-0-	-53	-0-	124	1	1621	2	Y	-0-					1
08	1798 N	1754	-0-	-44	-0-	110	1	1644	2	Y	-0-					1
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	104	1	1620	2	Y	-0-					1
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	111	1	1687	2	Y	-0-					1
11	1710 N	1706	-0-	-4	-0-	105	1	1601	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047

06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	46	1	589	2	Y	-0-					-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	46	1	604	2	Y	-0-					-0-
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	40	1	596	2	Y	-0-					-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	37	1	583	2	Y	-0-					-0-
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	39	1	597	2	Y	-0-					-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	37	1	570	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191124 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994

06	570 N	434	-0-	-136	-0-	30	1	404	2	Y	-0-					3
07	589 N	204	-0-	-385	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					3
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	49	1	713	2	Y	-0-					3
09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	110	1	1630	2	Y	-0-					3
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	101	1	1498	2	Y	-0-					3
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	85	1	1234	2	Y	-0-	2	5	1		-0-
						2	9									

JENNINGS RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 191635 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310

06	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	168	1	2709	2	Y	-0-					-0-
07	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	200	1	3422	2	Y	-0-					-0-
08	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	200	1	3466	2	Y	-0-					-0-
09	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	202	1	3219	2	Y	-0-					-0-
10	3565 X	3172	-0-	-393	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-
11	3450 X	2795	-0-	-655	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191712 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490

06	240 N	178	-0-	-62	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	341 N	192	-0-	-149	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH A		WELL #:		11	RRCID ->	191718	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	9675 - 12003	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 2	Y	-0-			-0-
07		124 N	76	-0-	-48	-0-	4 1	72 2	Y	-0-			-0-
08		124 N	75	-0-	-49	-0-	4 1	71 2	Y	-0-			-0-
09		120 N	106	-0-	-14	-0-	6 1	100 2	Y	-0-			-0-
10		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		Y	-0-			-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		17	RRCID ->	191730	COMPL. DATE	10/07/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11292 - 12603	
06		1770 N	1630	-0-	-140	-0-	95 1	1535 2	Y	-0-			-0-
07		1767 N	1527	-0-	-240	-0-	84 1	1443 2	Y	-0-			-0-
08		1767 N	1489	-0-	-278	-0-	81 1	1408 2	Y	-0-			-0-
09		1620 N	1483	-0-	-137	-0-	88 1	1395 2	Y	-0-			-0-
10		1488 N	1429	-0-	-59	-0-	1429 2		Y	-0-			-0-
11		1440 N	1325	-0-	-115	-0-	1325 2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		8	RRCID ->	191819	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	12645	PERF.	11245 - 12294	
06		2520 X	2243	-0-	-277	-0-	131 1	2112 2	Y	-0-			-0-
07		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	148 1	2532 2	Y	-0-			-0-
08		2604 X	2407	-0-	-197	-0-	131 1	2276 2	Y	-0-			-0-
09		2250 N	1663	-0-	-587	-0-	98 1	1565 2	Y	-0-			-0-
10		2511 N	800	-0-	-1711	-0-	800 2		Y	-0-			-0-
11		2340 N	1021	-0-	-1319	-0-	1021 2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		10	RRCID ->	191823	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10026 - 12218	
06		3000 N	3598	-0-	598	598	247 1	3351 2	Y	-0-			5
07		3100 N	6117	-0-	3017	3615	395 1	5722 2	Y	-0-			5
08		3100 N	4601	-0-	1501	5116	297 1	4304 2	Y	-0-			5
09		9348 X	4232	-0-	-5116	-0-	267 1	3965 2	Y	-0-			5
10		5208 X	3982	-0-	-1226	-0-	252 1	3730 2	Y	-0-			5
11		5040 X	3889	-0-	-1151	-0-	249 1	3630 2	Y	9	13 1		1

JENNINGS RANCH A		WELL #:		4	RRCID ->	192098	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10078 - 12720	
06		2220 N	2074	-0-	-146	-0-	121 1	1953 2	Y	-0-			-0-
07		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	118 1	2009 2	Y	-0-			-0-
08		2046 N	1679	-0-	-367	-0-	92 1	1587 2	Y	-0-			-0-
09		2070 N	1576	-0-	-494	-0-	93 1	1483 2	Y	-0-			-0-
10		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2		Y	-0-			-0-
11		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		29	RRCID ->	192225	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9700 - 12430	
06		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	89 1	1143 2	Y	-0-			-0-
07		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	77 1	1004 2	Y	-0-			-0-
08		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	64 1	960 2	Y	-0-			-0-
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-	57 1	890 2	Y	-0-			-0-
10		992 N	976	-0-	-16	-0-	60 1	916 2	Y	-0-			-0-
11		960 N	909	-0-	-51	-0-	56 1	853 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		18	RRCID ->	192467	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11292 - 12414	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2220 N	2005	-0-	-215	-0-	117 1	1888 2	Y	-0-			-0-
07		2201 N	1980	-0-	-221	-0-	109 1	1871 2	Y	-0-			-0-
08		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	126 1	2179 2	Y	-0-			-0-
09		3000 N	3529	-0-	529	529	209 1	3320 2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	3030	-0-	-70	459	3030 2		Y	-0-			-0-
11		2940 N	2481	-0-	-459	-0-	2481 2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		42	RRCID ->	192988	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9646 - 12418	
06		9351 X	3664	-0-	-5687	-0-	265 1	3399 2	Y	-0-			-0-
07		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	215 1	2798 2	Y	-0-			-0-
08		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	89 1	1334 2	Y	-0-			-0-
09		574 X	574	-0-	-0-	-0-	35 1	539 2	Y	-0-			-0-
10		3038 X	325	-0-	-2713	-0-	20 1	305 2	Y	-0-			-0-
11		2940 X	368	-0-	-2572	-0-	23 1	345 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		11	RRCID ->	193117	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	12333	PERF.	11106 - 11816	
06		1020 N	790	-0-	-230	-0-	54 1	736 2	Y	-0-			-0-
07		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	78 1	1130 2	Y	-0-			-0-
08		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	88 1	1271 2	Y	-0-			-0-
09		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	85 1	1262 2	Y	-0-			-0-
10		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	86 1	1265 2	Y	-0-			-0-
11		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	83 1	1206 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		13	RRCID ->	193251	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	9984 - 12047	
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	11 1	145 2	Y	-0-			-0-
07		124 N	123	-0-	-1	-0-	8 1	114 2	Y	1			1
							1 9						
08		155 N	83	-0-	-72	-0-	5 1	78 2	Y	-0-			1
09		150 N	79	-0-	-71	-0-	5 1	74 2	Y	-0-			1
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	8 1	122 2	Y	-0-			1
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	9 1	134 2	Y	-0-	1 1		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		14	RRCID ->	193302	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10386 - 12421	
06		4800 X	3614	-0-	-1186	-0-	248 1	3366 2	Y	-0-			12
07		4960 X	2500	-0-	-2460	-0-	161 1	2339 2	Y	-0-			12
08		4402 X	3263	-0-	-1139	-0-	211 1	3052 2	Y	-0-			12
09		3990 X	3205	-0-	-785	-0-	202 1	3003 2	Y	-0-			12
10		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	192 1	2836 2	Y	-0-			12
11		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	181 1	2632 2	Y	7	18 1		1
							8 9						

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		7	RRCID ->	193705	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11448 - 12700	
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	12 1	195 2	Y	-0-			4
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	9 1	153 2	Y	-0-			4
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	11 1	199 2	Y	-0-			4
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	125 2	Y	-0-			4
10		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		Y	-0-			4
11		150 N	108	-0-	-42	-0-	108 2		Y	-0-			4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		19	RRCID ->	193732	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	12891	PERF.11418	- 12698
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-		Y	-0-		-0-		
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-		Y	-0-		-0-		
08	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-		Y	-0-		-0-		
09	2310 N	-0-	-0-	-2310	-0-		Y	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-		Y	NO RPT		-0-		

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		22	RRCID ->	193833	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11434	- 12670
06	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	233 1	3742 2	Y	-0-	-0-		
07	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	221 1	3770 2	Y	-0-	-0-		
08	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	207 1	3593 2	Y	-0-	-0-		
09	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	205 1	3263 2	Y	-0-	-0-		
10	4340 X	3179	-0-	-1161	-0-	3179 2		Y	-0-	-0-		
11	3990 X	2935	-0-	-1055	-0-	2935 2		Y	-0-	-0-		

JENNINGS RANCH D		WELL #:		16	RRCID ->	193866	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	12696	PERF.10148	- 12010
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	8 1	108 2	Y	-0-		1	
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	8 1	116 2	Y	-0-		1	
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	8 1	115 2	Y	-0-		1	
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	113 2	Y	-0-		1	
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8 1	115 2	Y	-0-		1	
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	111 2	Y	-0-	1 1	-0-	

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		15	RRCID ->	194513	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11290	- 12336
06	1320 N	1194	-0-	-126	-0-	70 1	1124 2	Y	-0-	-0-		
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	71 1	1209 2	Y	-0-	-0-		
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	69 1	1203 2	Y	-0-	-0-		
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	72 1	1141 2	Y	-0-	-0-		
10	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	1184 2		Y	-0-	-0-		
11	1230 N	1109	-0-	-121	-0-	1109 2		Y	-0-	-0-		

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		23	RRCID ->	195067	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	13043	PERF.11400	- 12734
06	690 N	633	-0-	-57	-0-	37 1	596 2	Y	-0-	-0-		
07	682 N	422	-0-	-260	-0-	23 1	399 2	Y	-0-	-0-		
08	682 N	357	-0-	-325	-0-	19 1	338 2	Y	-0-	-0-		
09	630 N	515	-0-	-115	-0-	30 1	485 2	Y	-0-	-0-		
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		Y	-0-	-0-		
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		Y	-0-	-0-		

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		24	RRCID ->	195087	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11824	- 12726
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	54 1	863 2	Y	-0-	-0-		
07	651 N	618	-0-	-33	-0-	34 1	584 2	Y	-0-	-0-		
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	39 1	677 2	Y	-0-	-0-		
09	840 N	822	-0-	-18	-0-	49 1	773 2	Y	-0-	-0-		
10	620 N	536	-0-	-84	-0-	536 2		Y	-0-	-0-		
11	690 N	490	-0-	-200	-0-	490 2		Y	-0-	-0-		

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		12	RRCID ->	195093	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11576	- 12508
06	390 N	296	-0-	-94	-0-	17 1	279 2	Y	-0-	-0-		
07	341 N	309	-0-	-32	-0-	17 1	292 2	Y	-0-	-0-		
08	341 N	308	-0-	-33	-0-	17 1	291 2	Y	-0-	-0-		
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	18 1	283 2	Y	-0-	-0-		
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 2		Y	-0-	-0-		
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	264 2		Y	-0-	-0-		

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH D		WELL #: 12		RRCID -> 195195		COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2		Y	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	42	2	Y	-0-		-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	18	2	Y	-0-		-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-		7	2			Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 48		RRCID -> 195198		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472						
06	2400 N	2388	-0-	-12	-0-	-0-		173	1	2215	2	Y	-0-		-0-
07	2480 N	2405	-0-	-75	-0-	-0-		171	1	2233	2	Y	1		1
								1	9						
08	2480 N	2375	-0-	-105	-0-	-0-		148	1	2227	2	Y	-0-		1
09	2400 N	2228	-0-	-172	-0-	-0-		135	1	2093	2	Y	-0-		1
10	2418 N	1717	-0-	-701	-0-	-0-		106	1	1611	2	Y	-0-		1
11	2310 N	1455	-0-	-855	-0-	-0-		90	1	1365	2	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 27		RRCID -> 195200		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302						
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	599	2	Y	-0-		-0-
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	634	2	Y	-0-		-0-
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	651	2	Y	-0-		-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	583	2	Y	-0-		-0-
10	682 N	591	-0-	-91	-0-	-0-		591	2			Y	-0-		-0-
11	660 N	549	-0-	-111	-0-	-0-		549	2			Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 26		RRCID -> 195203		COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223						
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	-0-		4	1	70	2	Y	-0-		-0-
07	93 N	48	-0-	-45	-0-	-0-		3	1	45	2	Y	-0-		-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-		5	1	85	2	Y	-0-		-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	74	2	Y	-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-		64	2			Y	-0-		-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-		62	2			Y	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #: 80		RRCID -> 195348		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664						
06	T. A.	71	-0-	71	254	-0-		8	1	63	2	Y	-0-		4
07	T. A.	86	-0-	86	340	-0-		9	1	77	2	Y	-0-		4
08	T. A.	157	-0-	157	497	-0-		18	1	139	2	Y	-0-		4
09	T. A.	213	-0-	213	710	-0-		29	1	184	2	Y	-0-		4
10	1015 N	305	-0-	-710	-0-	-0-		37	1	268	2	Y	-0-		4
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	237	2	Y	-0-		4

JENNINGS RANCH C		WELL #: 44		RRCID -> 195366		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625						
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	466	2	Y	-0-		-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	401	2	Y	-0-		-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	374	2	Y	-0-		-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	435	2	Y	-0-		-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	407	2	Y	-0-		-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	379	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195547 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195558 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762														
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	73	1	932	2	N	-0-			-0-
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	70	1	912	2	N	-0-			-0-
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	60	1	905	2	N	-0-			-0-
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	57	1	894	2	N	-0-			-0-
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	60	1	910	2	N	-0-			-0-
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	58	1	878	2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 29 RRCID -> 195601 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417														
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	2	Y	-0-			-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	Y	-0-			-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	Y	-0-			-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	295	-0-	-77	-0-	295	2			Y	-0-			-0-
11	360 N	274	-0-	-86	-0-	274	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854														
06	150 N	57	-0-	-93	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 53		RRCID -> 196589		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	97 1	1248 2	Y	-0-			-0-
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	91 1	1185 2	Y	1			1
						1 9						
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	79 1	1184 2	Y	-0-			1
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	75 1	1164 2	Y	-0-			1
10	1271 N	1096	-0-	-175	-0-	67 1	1029 2	Y	-0-			1
11	1230 N	935	-0-	-295	-0-	58 1	877 2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH B		WELL #: 14		RRCID -> 196767		COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760			
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8 1	99 2	N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	70 2	N	-0-			-0-
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	5 1	71 2	N	-0-			-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	6 1	98 2	N	-0-			-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	82 2	N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92 2	N	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #: 81		RRCID -> 197062		COMPL. DATE 08/30/2003			TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388			
06	120 N	87	-0-	-33	-0-	9 1	78 2	Y	-0-			124
07	124 N	90	-0-	-34	-0-	9 1	81 2	Y	-0-			124
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11 1	83 2	Y	-0-			124
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8 1	49 2	Y	76	185 1		15
						84 9						
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	7 1	52 2	Y	-0-			15
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	9 1	69 2	Y	-0-			15

JENNINGS RANCH C		WELL #: 40		RRCID -> 197281		COMPL. DATE 05/15/2003			TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819			
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	95 1	1215 2	Y	-0-			-0-
07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	96 1	1254 2	Y	1			1
						1 9						
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	87 1	1300 2	Y	-0-			1
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	80 1	1252 2	Y	-0-			1
10	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	80 1	1223 2	Y	-0-			1
11	1350 N	1347	-0-	-3	-0-	83 1	1264 2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 41		RRCID -> 197663		COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912			
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	19 1	242 2	Y	-0-			-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	15 1	191 2	Y	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	Y	-0-			-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13 1	203 2	Y	-0-			-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	22 1	341 2	Y	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9 1	132 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 20		RRCID -> 197681		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408			
06	2640 N	2580	-0-	-60	-0-	151 1	2429 2	Y	-0-			-0-
07	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	153 1	2621 2	Y	-0-			-0-
08	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	155 1	2686 2	Y	-0-			-0-
09	2580 N	2538	-0-	-42	-0-	150 1	2388 2	Y	-0-			-0-
10	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2		Y	-0-			-0-
11	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS		WELL #: 78		RRCID -> 198821		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	34 1	285 2	Y	-0-				10
07		565 N	565	-0-	-0-	-0-	56 1	508 2	Y	1				11
							1 9							
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	44 1	333 2	Y	-0-				11
09		330 N	329	-0-	-1	-0-	45 1	284 2	Y	-0-				11
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	54 1	392 2	Y	-0-				11
11		491 N	491	-0-	-0-	-0-	58 1	433 2	Y	-0-				11

JENNINGS RANCH C		WELL #: 45		RRCID -> 199114		COMPL. DATE 11/14/2003			TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442					
06		589 N	589	-0-	-0-	-0-	43 1	546 2	Y	-0-				-0-
07		589 N	584	-0-	-5	-0-	42 1	542 2	Y	-0-				-0-
08		601 N	601	-0-	-0-	-0-	38 1	563 2	Y	-0-				-0-
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	38 1	597 2	Y	-0-				-0-
10		645 N	645	-0-	-0-	-0-	40 1	605 2	Y	-0-				-0-
11		664 N	664	-0-	-0-	-0-	41 1	623 2	Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 33		RRCID -> 200062		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845					
06		2520 X	2409	-0-	-111	-0-	141 1	2268 2	Y	-0-				-0-
07		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	140 1	2390 2	Y	-0-				-0-
08		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	143 1	2481 2	Y	-0-				-0-
09		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	158 1	2515 2	Y	-0-				-0-
10		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	171 1	2639 2	Y	-0-				-0-
11		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	164 1	2517 2	Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 17		RRCID -> 200086		COMPL. DATE 12/14/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522					
06		330 N	280	-0-	-50	-0-	19 1	261 2	Y	-0-				4
07		279 N	230	-0-	-49	-0-	15 1	215 2	Y	-0-				4
08		589 N	267	-0-	-322	-0-	17 1	250 2	Y	-0-				4
09		270 N	204	-0-	-66	-0-	13 1	191 2	Y	-0-				4
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	17 1	245 2	Y	-0-				4
11		364 N	364	-0-	-0-	-0-	23 1	340 2	Y	1	5	1		-0-
							1 9							

JENNINGS RANCH B1		WELL #: 16		RRCID -> 200309		COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671					
06		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	73 1	940 2	N	-0-				-0-
07		899 N	803	-0-	-96	-0-	57 1	746 2	N	-0-				-0-
08		802 N	802	-0-	-0-	-0-	50 1	752 2	N	-0-				-0-
09		1020 N	791	-0-	-229	-0-	48 1	743 2	N	-0-				-0-
10		806 N	782	-0-	-24	-0-	48 1	734 2	N	-0-				-0-
11		780 N	736	-0-	-44	-0-	45 1	691 2	N	-0-				-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 10		RRCID -> 200314		COMPL. DATE 01/03/2004			TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856					
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	11 1	177 2	Y	-0-				-0-
07		243 N	243	-0-	-0-	-0-	13 1	230 2	Y	-0-				-0-
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	12 1	210 2	Y	-0-				-0-
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	12 1	194 2	Y	-0-				-0-
10		248 N	195	-0-	-53	-0-	195 2		Y	-0-				-0-
11		210 N	168	-0-	-42	-0-	168 2		Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS		WELL #: 85		RRCID -> 200545		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 12980		PERF.10874 - 12810				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	1357	-0-	1357	4225	146	1	1211	2	Y	-0-			36
07	T. A.	1440	-0-	1440	5665	144	1	1295	2	Y	1			37
						1	9							
08	T. A.	1333	-0-	1333	6998	156	1	1177	2	Y	-0-			37
09	T. A.	1108	-0-	1108	8106	150	1	958	2	Y	-0-			37
10	3100 N	1692	-0-	-1408	6698	204	1	1488	2	Y	-0-			37
11	3000 N	1322	-0-	-1678	5020	156	1	1166	2	Y	-0-			37

JENNINGS RANCH C		WELL #: 46		RRCID -> 201129		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12825		PERF.10391 - 12543				
06	2340 N	2096	-0-	-244	-0-	152	1	1944	2	Y	-0-			-0-
07	2232 N	2016	-0-	-216	-0-	144	1	1870	2	Y	2			2
						2	9							
08	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	147	1	2201	2	Y	-0-			2
09	2100 N	2028	-0-	-72	-0-	122	1	1906	2	Y	-0-			2
10	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	131	1	1996	2	Y	-0-			2
11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	128	1	1955	2	Y	-0-			2

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 34		RRCID -> 201132		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 12940		PERF. 9692 - 12611				
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	35	1	559	2	Y	-0-			-0-
07	589 N	529	-0-	-60	-0-	29	1	500	2	Y	-0-			-0-
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	39	1	674	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	578	-0-	-22	-0-	34	1	544	2	Y	-0-			-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-			-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #: 84		RRCID -> 201171		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10726 - 12800				
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	2	Y	-0-			20
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	239	2	Y	2			22
						2	9							
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	36	1	271	2	Y	-0-			22
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	30	1	190	2	Y	-0-			22
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	31	1	230	2	Y	-0-			22
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	30	1	227	2	Y	-0-			22

JENNINGS		WELL #: 86		RRCID -> 201336		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12420 - 13178				
06	T. A.	65	-0-	65	238	7	1	58	2	Y	-0-			3
07	T. A.	132	-0-	132	370	13	1	119	2	Y	-0-			3
08	T. A.	98	-0-	98	468	11	1	87	2	Y	-0-			3
09	T. A.	83	-0-	83	551	11	1	72	2	Y	-0-			3
10	641 N	90	-0-	-551	-0-	11	1	79	2	Y	-0-			3
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	Y	-0-			3

JENNINGS		WELL #: 79		RRCID -> 201879		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12857		PERF.12500 - 12630				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS		WELL #: 82		RRCID -> 201880		COMPL. DATE 07/26/2003			TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	11 1	91 2	Y	-0-		-0-				9
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	16 1	142 2	Y	-0-		-0-				9
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11 1	86 2	Y	-0-		-0-				9
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	13 1	86 2	Y	-0-		-0-				9
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	20 1	148 2	Y	-0-		-0-				9
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18 1	137 2	Y	-0-		-0-				9

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 25		RRCID -> 202326		COMPL. DATE 03/20/2004			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667						
06	2760 X	2498	-0-	-262	-0-	146 1	2352 2	Y	-0-		-0-				-0-
07	2852 X	2626	-0-	-226	-0-	145 1	2481 2	Y	-0-		-0-				-0-
08	2852 X	1324	-0-	-1528	-0-	72 1	1252 2	Y	-0-		-0-				-0-
09	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	165 1	2625 2	Y	-0-		-0-				-0-
10	2635 N	1806	-0-	-829	-0-	1806 2		Y	-0-		-0-				-0-
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		Y	-0-		-0-				-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 59		RRCID -> 202333		COMPL. DATE 03/10/2004			TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740						
06	2130 N	2042	-0-	-88	-0-	148 1	1894 2	Y	-0-		-0-				1
07	2108 N	1977	-0-	-131	-0-	141 1	1836 2	Y	-0-		-0-				1
08	2170 N	1890	-0-	-280	-0-	118 1	1772 2	Y	-0-		-0-				1
09	2040 N	1771	-0-	-269	-0-	107 1	1664 2	Y	-0-		-0-				1
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	137 1	2086 2	Y	-0-		-0-				1
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	122 1	1859 2	Y	-0-		-0-				1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 49		RRCID -> 202733		COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113						
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	1 1	17 2	Y	-0-		-0-				-0-
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2		Y	-0-		-0-				-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	29 1	434 2	Y	-0-		-0-				-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	16 1	254 2	Y	-0-		-0-				-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	130 2	Y	-0-		-0-				-0-
11	450 N	263	-0-	-187	-0-	16 1	247 2	Y	-0-		-0-				-0-

JENNINGS, ROY		WELL #: 6		RRCID -> 204091		COMPL. DATE 07/16/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887						
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	166 1	1179 2	N	-0-		-0-				-0-
07	1240 N	1031	-0-	-209	-0-	118 1	913 2	N	-0-		-0-				-0-
08	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	134 1	1042 2	N	-0-		-0-				-0-
09	1200 N	1077	-0-	-123	-0-	129 1	948 2	N	-0-		-0-				-0-
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	142 1	1100 2	N	-0-		-0-				-0-
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	139 1	1002 2	N	-0-		-0-				-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 56		RRCID -> 204196		COMPL. DATE 06/01/2004			TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022						
06	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	91 1	1165 2	Y	-0-		-0-				-0-
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	88 1	1152 2	Y	1						1
						1 9									
08	1333 N	1239	-0-	-94	-0-	77 1	1162 2	Y	-0-		-0-				1
09	1260 N	1227	-0-	-33	-0-	74 1	1153 2	Y	-0-		-0-				1
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	78 1	1182 2	Y	-0-		-0-				1
11	1200 N	1178	-0-	-22	-0-	73 1	1105 2	Y	-0-		-0-				1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	31	1	427	2	Y	-0-			4
07	527 N	384	-0-	-143	-0-	25	1	358	2	Y	1			5
						1	9							
08	465 N	405	-0-	-60	-0-	26	1	379	2	Y	-0-			5
09	450 N	322	-0-	-128	-0-	20	1	302	2	Y	-0-			5
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	2	Y	-0-			5
11	390 N	301	-0-	-89	-0-	19	1	282	2	Y	-0-	5	1	-0-

JENNINGS RANCH B WELL #: 15 RRCID -> 205449 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770

06	480 N	475	-0-	-5	-0-	34	1	441	2	N	-0-			-0-
07	465 N	425	-0-	-40	-0-	30	1	395	2	N	-0-			-0-
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	37	1	551	2	N	-0-			-0-
09	480 N	440	-0-	-40	-0-	27	1	413	2	N	-0-			-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	462	2	N	-0-			-0-
11	540 N	461	-0-	-79	-0-	28	1	433	2	N	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205580 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-			-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			-0-
08	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-			-0-
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-			-0-
11	480 N	410	-0-	-70	-0-	410	3			N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 9 RRCID -> 205590 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254

06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	-0-			1
07	341 N	276	-0-	-65	-0-	15	1	261	2	Y	-0-			1
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	Y	-0-			1
09	330 N	175	-0-	-155	-0-	10	1	165	2	Y	-0-			1
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-			1
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-			1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 206928 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838

06	660 N	567	-0-	-93	-0-	33	1	534	2	Y	-0-			-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	567	2	Y	-0-			-0-
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	37	1	644	2	Y	-0-			-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	35	1	563	2	Y	-0-			-0-
10	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2			Y	-0-			-0-
11	600 N	585	-0-	-15	-0-	585	2			Y	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207268 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622

06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2048	3	35	9	Y	32			45
07	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2276	3	2	9	Y	2	12	1	35
08	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2185	3	7	9	Y	6	31	1	10
09	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2055	3	7	9	Y	6			16
10	2263 X	1927	-0-	-336	-0-	1910	3	17	9	Y	15			31
11	2190 X	2144	-0-	-46	-0-	2144	3			Y	-0-	24	1	7

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH AA WELL #: 38 RRCID -> 207334 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	2	Y	-0-			-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	188	-0-	-60	-0-	10	1	178	2	Y	-0-			-0-
09	330 N	252	-0-	-78	-0-	15	1	237	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-			-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209473 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180

06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9	Y	2			2
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	3	1	9	Y	1	1	1	2
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1353	3	6	9	Y	5	2	1	5
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1045	3	3	9	Y	3			8
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1853	3	15	9	Y	14			22
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			Y	-0-	18	1	4

JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686

06	1980 N	1889	-0-	-91	-0-	137	1	1752	2	Y	-0-			1
07	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	152	1	1981	2	Y	1			2
						1	9							
08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	139	1	2089	2	Y	-0-			2
09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	121	1	1878	2	Y	-0-			2
10	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	133	1	2025	2	Y	-0-			2
11	3000 N	3342	-0-	342	342	206	1	3136	2	Y	-0-			2

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210738 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432

06	900 N	756	-0-	-144	-0-	743	3	13	9	Y	12			19
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-	5	1	14
08	868 N	801	-0-	-67	-0-	798	3	3	9	Y	3	13	1	4
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	793	3	2	9	Y	2			6
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	832	3	8	9	Y	7			13
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-	10	1	3

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211206 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744

06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2	9	Y	2			2
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-	1	1	1
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-	1	1	-0-
09	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	14	3	1	9	Y	1			1
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-	1	1	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #: 24		RRCID -> 211221		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	2310 N	2048	-0-	-262	-0-	141 1	1907 2	Y	-0-	7
07	2325 N	1891	-0-	-434	-0-	122 1	1768 2	Y	1	8
						1 9				
08	2294 N	1887	-0-	-407	-0-	122 1	1765 2	Y	-0-	8
09	2040 N	1790	-0-	-250	-0-	113 1	1677 2	Y	-0-	8
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	116 1	1709 2	Y	-0-	8
11	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	155 1	2253 2	Y	5	1
						6 9			12 1	

JENNINGS RANCH C		WELL #: 58		RRCID -> 211222		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778		
06	1020 N	856	-0-	-164	-0-	62 1	794 2	Y	-0-	-0-
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	96 1	1245 2	Y	1	1
						1 9				
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	72 1	1074 2	Y	-0-	1
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	65 1	1015 2	Y	-0-	1
10	1333 N	1090	-0-	-243	-0-	67 1	1023 2	Y	-0-	1
11	1110 N	1029	-0-	-81	-0-	63 1	966 2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 39		RRCID -> 211565		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302		
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	21 1	337 2	Y	-0-	-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	31 1	527 2	Y	-0-	-0-
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	36 1	615 2	Y	-0-	-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	28 1	443 2	Y	-0-	-0-
10	558 N	114	-0-	-444	-0-	114 2		Y	-0-	-0-
11	540 N	224	-0-	-316	-0-	224 2		Y	-0-	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 212238		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556		
06	1470 N	1321	-0-	-149	-0-	1299 3	22 9	Y	20	27
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1501 3	8 9	Y	7	25
08	1488 N	1371	-0-	-117	-0-	1367 3	4 9	Y	4	6
09	1320 N	1265	-0-	-55	-0-	1261 3	4 9	Y	4	10
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1310 3	11 9	Y	10	20
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3		Y	-0-	4

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 37		RRCID -> 212464		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564		
06	2640 X	2546	-0-	-94	-0-	149 1	2397 2	Y	-0-	7
07	2728 X	2647	-0-	-81	-0-	146 1	2500 2	Y	1	8
						1 9				
08	2728 X	2659	-0-	-69	-0-	145 1	2514 2	Y	-0-	8
09	2550 X	2532	-0-	-18	-0-	150 1	2382 2	Y	-0-	8
10	2635 N	2443	-0-	-192	-0-	2443 2		Y	-0-	8
11	2580 N	2335	-0-	-245	-0-	2335 2		Y	-0-	8

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 212478		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672		
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-	-0-
07	651 N	640	-0-	-11	-0-	640 3		N	-0-	-0-
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-	-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-	-0-
10	651 N	550	-0-	-101	-0-	550 3		N	-0-	-0-
11	630 N	570	-0-	-60	-0-	570 3		N	-0-	-0-

 JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 213328 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	3			N	-0-			-0-
07		6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	3			N	-0-			-0-
08		6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6691	3	56	9	N	51	1		-0-
09		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6039	3	112	9	N	102			102
10		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	3			N	-0-	102	6	-0-
11		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	3			N	-0-			-0-

 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
09		240 N	158	-0-	-82	-0-	158	3			N	-0-			-0-
10		186 N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-			-0-
11		210 N	124	-0-	-86	-0-	124	3			N	-0-			-0-

 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 214155 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 11150 - 11524

06		420 N	338	-0-	-82	-0-	338	3			N	-0-			-0-
07		403 N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-			-0-
08		403 N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-			-0-
09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-
11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-

 LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214189 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

06		1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-			6
07		1240 X	1179	-0-	-61	-0-	1179	3			N	-0-			6
08		1240 X	1167	-0-	-73	-0-	1167	3			N	-0-			6
09		1200 N	1125	-0-	-75	-0-	1123	3	2	9	N	-2			8
10		1178 N	881	-0-	-297	-0-	881	3			N	-0-			8
11		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1412	3	15	9	N	14			22

 LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614

06		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			Y	-0-			3
07		1457 N	1409	-0-	-48	-0-	1409	3			Y	-0-			3
08		1519 N	1191	-0-	-328	-0-	1191	3			Y	-0-			3
09		1470 N	981	-0-	-489	-0-	981	3			Y	-0-			3
10		1395 N	1360	-0-	-35	-0-	1360	3			Y	-0-			3
*11		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-	3	6	-0-

 JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215250 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652

06		1620 N	1611	-0-	-9	-0-	117	1	1494	2	Y	-0-			-0-
07		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	145	1	1893	2	Y	1			1
							1	9							
08		2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	181	1	2713	2	Y	-0-			1
09		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	161	1	2509	2	Y	-0-			1
10		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	137	1	2096	2	Y	-0-			1
11		1620 N	653	-0-	-967	-0-	40	1	613	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 215501		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417 3		N	86
07	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 3		N	86
08	2542 N	2467	-0-	-75	-0-	2465 3	2 9	N	2
09	2430 N	2347	-0-	-83	-0-	2347 3		N	2
10	2449 N	2385	-0-	-64	-0-	2385 3		N	2
11	2400 N	2236	-0-	-164	-0-	2236 3		N	2

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 215839		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629	
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N	-0-
07	930 N	868	-0-	-62	-0-	868 3		N	-0-
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		N	-0-
09	900 N	857	-0-	-43	-0-	857 3		N	-0-
10	868 N	861	-0-	-7	-0-	861 3		N	-0-
11	900 N	778	-0-	-122	-0-	778 3		N	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 215864		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585	
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	13
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		N	13
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3		N	13
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		N	13
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		N	13
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3		N	13

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 215922		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366	
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1489 3	25 9	Y	35
07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1482 3	3 9	Y	28
08	2356 N	1258	-0-	-1098	-0-	1252 3	6 9	Y	6
09	1500 N	1096	-0-	-404	-0-	1092 3	4 9	Y	10
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1017 3	9 9	Y	18
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		Y	4

EL REFUGIO		WELL #: 1		RRCID -> 216089		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658	
06	1380 N	1245	-0-	-135	-0-	1245 3		N	-0-
07	1395 N	954	-0-	-441	-0-	954 3		N	-0-
08	1302 N	1119	-0-	-183	-0-	1119 3		N	-0-
09	1260 N	1081	-0-	-179	-0-	1081 3		N	-0-
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		N	-0-
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3		N	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 61		RRCID -> 216691		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367	
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	90 2	Y	-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	4 1	51 2	Y	-0-
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	38 1	563 2	Y	-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	16 1	251 2	Y	-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	3 1	47 2	Y	-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	3 1	51 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 35		RRCID -> 217476		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704	
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10 1	154 2	Y	-0-
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	9 1	156 2	Y	-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9 1	162 2	Y	-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10 1	154 2	Y	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10 1	149 2	Y	-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10 1	146 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	218316	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9511 - 11300
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		Y	-0-		1
07	1085 N	832	-0-	-253	-0-	831	3	1 9	Y	1		2
08	961 N	912	-0-	-49	-0-	912	3		Y	-0-		2
09	1020 N	797	-0-	-223	-0-	797	3		Y	-0-		2
*10	837 N	819	-0-	-18	-0-	819	3		Y	-0-		2
*11	870 N	865	-0-	-5	-0-	865	3		Y	-0-	2 6	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	218318	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	10854 - 10986
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 6	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	218486	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9322 - 11435
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1 9	Y	1		2
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-	1 1	1
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3		Y	-0-	1 1	-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-		-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	24	3	1 9	Y	1		1
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-	1 1	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	219462	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9466 - 11068
06	1110 N	1072	-0-	-38	-0-	1054	3	18 9	Y	16		32
07	1085 N	770	-0-	-315	-0-	770	3		Y	-0-	8 1	24
08	1147 N	730	-0-	-417	-0-	730	3		Y	-0-	20 1	4
09	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2719	3	9 9	Y	8		12
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1908	3	17 9	Y	15		27
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3		Y	-0-	22 1	5

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	219645	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	12113	PERF.	9416 - 11690
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	497	3	9 9	Y	8		10
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	733	3	1 9	Y	1	3 1	8
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	558	3	3 9	Y	3	8 1	3
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	765	3	2 9	Y	2		5
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	949	3	8 9	Y	7		12
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		Y	-0-	10 1	2

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	220418	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9490 - 11762
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-		-0-
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3		N	-0-		-0-
08	279 N	204	-0-	-75	-0-	204	3		N	-0-		-0-
09	270 N	185	-0-	-85	-0-	185	3		N	-0-		-0-
10	279 N	173	-0-	-106	-0-	173	3		N	-0-		-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	220419	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	9632 - 11740
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-		-0-
07	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3		N	-0-		-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-		-0-
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	3		N	-0-		-0-
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3		N	-0-		-0-
11	390 N	363	-0-	-27	-0-	363	3		N	-0-		-0-

 JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225214 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1320 X	842	-0-	-478	-0-	842 3		N	-0-			-0-
07		1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3		N	-0-			-0-
08		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258 3		N	-0-			-0-
09		1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1682 3		N	-0-			-0-
10		1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3		N	-0-			-0-
11		1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506 3		N	-0-			-0-

 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

06		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3		N	-0-			1
07		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		N	-0-			1
08		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3		N	-0-			1
09		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 3		N	-0-			1
10		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3		N	-0-			1
11		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3		N	-0-			1

 JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227230 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098

06		3750 X	644	-0-	-3106	-0-	44 1	600 2	Y	-0-			13
07		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	351 1	5091 2	Y	-0-			13
08		4092 X	3018	-0-	-1074	-0-	195 1	2823 2	Y	-0-			13
09		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	285 1	4241 2	Y	-0-			13
10		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	257 1	3802 2	Y	-0-			13
11		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	238 1	3458 2	Y	8	20 1		1
							9	9					

 SERAFIN WELL #: 6 RRCID -> 228235 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804

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

 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229760 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

06		1050 N	596	-0-	-454	-0-	596 3		N	-0-			4
07		372 N	362	-0-	-10	-0-	362 3		N	-0-			4
08		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3		N	-0-			4
09		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3		N	-0-			4
10		3100 N	4022	-0-	922	922	4021 3	1 9	N	1			5
11		3000 N	3534	-0-	534	1456	3534 3		N	-0-			5

 LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229963 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

06		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2755 3	46 9	Y	42			57
07		2542 X	2342	-0-	-200	-0-	2340 3	2 9	Y	2	16 1		43
08		2542 X	2228	-0-	-314	-0-	2218 3	10 9	Y	9	41 1		11
09		2460 X	2373	-0-	-87	-0-	2365 3	8 9	Y	7			18
10		2356 N	1765	-0-	-591	-0-	1751 3	14 9	Y	13			31
11		2160 N	1083	-0-	-1077	-0-	1083 3		Y	-0-	24 1		7

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 230013		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS		WELL #: 88		RRCID -> 230623		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 230948		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 28		RRCID -> 230951		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167								
06	1350 N	1313	-0-	-37	-0-	90	1	1223	2	Y	-0-					3
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	88	1	1276	2	Y	2					5
						2	9									
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	88	1	1276	2	Y	-0-					5
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	83	1	1239	2	Y	-0-					5
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	85	1	1249	2	Y	-0-					5
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	82	1	1188	2	Y	2	7	1			-0-
						2	9									

JENNINGS RANCH C		WELL #: 62		RRCID -> 230954		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186								
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	59	1	760	2	Y	-0-					1
07	868 N	833	-0-	-35	-0-	59	1	774	2	Y	-0-					1
08	868 N	833	-0-	-35	-0-	52	1	781	2	Y	-0-					1
09	810 N	807	-0-	-3	-0-	49	1	758	2	Y	-0-					1
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	51	1	785	2	Y	-0-					1
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	49	1	746	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 29		RRCID -> 231238		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793								
06	3180 X	3136	-0-	-44	-0-	215	1	2921	2	Y	-0-					-0-
07	3286 X	2788	-0-	-498	-0-	180	1	2608	2	Y	-0-					-0-
08	3286 X	2978	-0-	-308	-0-	192	1	2786	2	Y	-0-					-0-
09	3180 X	2642	-0-	-538	-0-	167	1	2475	2	Y	-0-					-0-
10	3255 X	2726	-0-	-529	-0-	173	1	2553	2	Y	-0-					-0-
11	3150 X	2609	-0-	-541	-0-	168	1	2441	2	Y	-0-					-0-

 JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	-0-		-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-		-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	Y	-0-		-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	Y	-0-		-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	Y	-0-		-0-
11	300 N	221	-0-	-79	-0-	12	1	209	2	Y	-0-		-0-

 LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706

06	1260 N	946	-0-	-314	-0-	929	2	17	9	Y	15		22
07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	2	1	9	Y	6	1	17
08	1302 N	1021	-0-	-281	-0-	1017	3	4	9	Y	4	16	5
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1045	3	3	9	Y	3		8
10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1606	3	14	9	Y	13		21
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-	17	4

 JENNINGS RANCH D WELL #: 31 RRCID -> 231857 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361

06	3000 N	2656	-0-	-344	284	182	1	2474	2	Y	-0-		7
07	3355 X	3071	-0-	-284	-0-	198	1	2873	2	Y	-0-		7
08	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	186	1	2694	2	Y	-0-		7
09	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	171	1	2543	2	Y	-0-		7
10	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	178	1	2629	2	Y	-0-		7
11	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	178	1	2586	2	Y	7	13	1
						8	9						

 SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231869 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484

06	630 N	621	-0-	-9	-0-	31	1	590	2	Y	-0-		-0-
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	38	1	680	2	Y	-0-		-0-
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	39	1	651	2	Y	-0-		-0-
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	628	2	Y	-0-		-0-
10	713 N	663	-0-	-50	-0-	36	1	627	2	Y	-0-		-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	37	1	644	2	Y	-0-		-0-

 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 232600 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130

06	2250 N	2191	-0-	-59	-0-	2191	3			N	-0-		-0-
07	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-		-0-
08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-		-0-
09	2190 N	2111	-0-	-79	-0-	2111	3			N	-0-		-0-
10	2325 N	2035	-0-	-290	-0-	2035	3			N	-0-		-0-
11	2130 N	1986	-0-	-144	-0-	1986	3			N	-0-		-0-

 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-		-0-
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-		-0-
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-		-0-
09	1200 N	943	-0-	-257	-0-	943	3			N	-0-		-0-
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-		-0-
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	235934	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9270	- 11454	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1424 3	25 9	Y	23			28	
07		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1521 3	3 9	Y	3	8 1		23	
08		1488 N	1421	-0-	-67	-0-	1414 3	7 9	Y	6	22 1		7	
09		1440 N	1433	-0-	-7	-0-	1429 3	4 9	Y	4			11	
10		1519 N	1478	-0-	-41	-0-	1466 3	12 9	Y	11			22	
11		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1463 3	1 9	Y	1	18 1		5	

JENNINGS RANCH D		WELL #:		33	RRCID ->	236360	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	12328	PERF.	11090	- 11872	
06		723 N	723	-0-	-0-	-0-	50 1	673 2	Y	-0-			2	
07		749 N	749	-0-	-0-	-0-	48 1	701 2	Y	-0-			2	
08		663 N	663	-0-	-0-	-0-	43 1	620 2	Y	-0-			2	
09		608 N	608	-0-	-0-	-0-	38 1	570 2	Y	-0-			2	
10		758 N	758	-0-	-0-	-0-	48 1	710 2	Y	-0-			2	
11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	46 1	672 2	Y	2	4 1		-0-	
							2 9							

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		21	RRCID ->	237428	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10994	- 11806	
06		90 N	66	-0-	-24	-0-	66 3		N	-0-			-0-	
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-	
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-	
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3		N	-0-			-0-	
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-	
11		120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3		N	-0-			-0-	

LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	241722	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	12569	PERF.	9358	- 12306	
06		690 N	445	-0-	-245	-0-	445 3		N	-0-			-0-	
07		620 N	341	-0-	-279	-0-	341 3		N	-0-			-0-	
08		465 N	332	-0-	-133	-0-	328 3	4 9	N	4			4	
09		450 N	313	-0-	-137	-0-	313 3		N	-0-			4	
10		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-			4	
11		330 N	103	-0-	-227	-0-	103 3		N	-0-			4	

JENNINGS RANCH D		WELL #:		40	RRCID ->	242324	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	12152	PERF.	11054	- 11647	
06		660 N	646	-0-	-14	-0-	44 1	602 2	Y	-0-			2	
07		682 N	681	-0-	-1	-0-	44 1	637 2	Y	-0-			2	
08		682 N	679	-0-	-3	-0-	44 1	635 2	Y	-0-			2	
09		733 N	733	-0-	-0-	-0-	46 1	687 2	Y	-0-			2	
10		812 N	812	-0-	-0-	-0-	51 1	761 2	Y	-0-			2	
11		963 N	963	-0-	-0-	-0-	62 1	899 2	Y	2	4 1		-0-	
							2 9							

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		23	RRCID ->	242569	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	12428	PERF.	10922	- 12322	
06		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3		N	-0-			1	
07		1147 N	1074	-0-	-73	-0-	1074 3		N	-0-			1	
08		1271 N	1202	-0-	-69	-0-	1202 3		N	-0-			1	
09		1140 N	1089	-0-	-51	-0-	1089 3		N	-0-			1	
10		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3		N	-0-			1	
11		1170 N	932	-0-	-238	-0-	932 3		N	-0-			1	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
06		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	293	1	3970	2	Y	-0-	-0-
07		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	275	1	3991	2	Y	-0-	-0-
08		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	277	1	4004	2	Y	-0-	-0-
09		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	254	1	3773	2	Y	-0-	-0-
10		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	254	1	3758	2	Y	-0-	-0-
11		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	256	1	3729	2	Y	-0-	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243408 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540													
06		210 N	146	-0-	-64	-0-	146	3			N	-0-	-0-
07		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-	-0-
08		248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-	-0-
09		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-	-0-
10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-	-0-
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417													
06		1140 N	1092	-0-	-48	-0-	79	1	1013	2	Y	-0-	-0-
07		1178 N	1093	-0-	-85	-0-	78	1	1014	2	Y	1	1
							1	9					
08		1147 N	1098	-0-	-49	-0-	69	1	1029	2	Y	-0-	1
09		1080 N	1062	-0-	-18	-0-	64	1	998	2	Y	-0-	1
10		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	69	1	1045	2	Y	-0-	1
11		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	65	1	984	2	Y	-0-	1

JENNINGS WELL #: 91 RRCID -> 244614 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		186 N	141	-0-	-45	-0-	14	1	127	2	Y	-0-	-0-
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	2	Y	-0-	-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-	-0-
10		155 N	64	-0-	-91	-0-	8	1	56	2	Y	-0-	-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	Y	-0-	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112													
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117													
06		2340 N	2302	-0-	-38	-0-	158	1	2144	2	Y	-0-	7
07		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	157	1	2269	2	Y	-0-	7
08		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	159	1	2307	2	Y	-0-	7
09		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	147	1	2178	2	Y	-0-	7
10		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	146	1	2150	2	Y	-0-	7
11		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	145	1	2116	2	Y	6	12 1
							7	9					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 247771 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	750 N	540	-0-	-210	-0-	540	3	N	-0-		8
07	682 N	575	-0-	-107	-0-	575	3	N	-0-		8
08	713 N	638	-0-	-75	-0-	638	3	N	-0-		8
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-		8
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-		8
11	630 N	596	-0-	-34	-0-	596	3	N	-0-		8

JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040

06	330 N	302	-0-	-28	-0-	21	1	Y	-0-		-0-
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	20	1	Y	-0-		-0-
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	20	1	Y	-0-		-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-		-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-		-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-		-0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

06	2700 X	2678	-0-	-22	-0-	134	1	Y	-0-		-0-
07	2790 X	2600	-0-	-190	-0-	139	1	Y	-0-		-0-
08	2821 X	2578	-0-	-243	-0-	145	1	Y	-0-		-0-
09	2730 X	2389	-0-	-341	-0-	127	1	Y	-0-		-0-
10	2604 N	2231	-0-	-373	-0-	122	1	Y	-0-		-0-
11	2490 N	2334	-0-	-156	-0-	126	1	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704

06	3450 X	3434	-0-	-16	-0-	236	1	Y	-0-		11
07	3565 X	3084	-0-	-481	-0-	199	1	Y	-0-		11
08	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	266	1	Y	-0-		11
09	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	243	1	Y	-0-		11
10	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	241	1	Y	-0-		11
11	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	223	1	Y	8	18 1	1
						9	9				

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725

06	810 N	298	-0-	-512	-0-	15	1	Y	-0-		-0-
07	682 N	48	-0-	-634	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	-0-		-0-
09	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	102	1	Y	-0-		-0-
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	88	1	Y	-0-		-0-
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	80	1	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249175 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528

06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-		-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	1		1
						1	9				
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	8	1	Y	-0-		1
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	7	1	Y	-0-		1
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	7	1	Y	-0-		1
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	7	1	Y	-0-	1 1	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 249181		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		-0-	
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-		-0-	
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-		-0-	
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-		-0-	
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-		-0-	
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 51		RRCID -> 249329		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317			
06	3000 N	3154	-0-	154	154	217 1	2937 2	Y	-0-	-0-	
07	3100 N	3008	-0-	-92	62	194 1	2814 2	Y	-0-	-0-	
08	3092 X	3030	-0-	-62	-0-	196 1	2834 2	Y	-0-	-0-	
09	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	189 1	2804 2	Y	-0-	-0-	
10	3224 X	3079	-0-	-145	-0-	195 1	2884 2	Y	-0-	-0-	
11	3120 X	2966	-0-	-154	-0-	191 1	2775 2	Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 61		RRCID -> 249429		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192			
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	43 1	585 2	Y	-0-	-0-	
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	61 1	878 2	Y	-0-	-0-	
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	68 1	980 2	Y	-0-	-0-	
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	58 1	868 2	Y	-0-	-0-	
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	67 1	995 2	Y	-0-	-0-	
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	63 1	915 2	Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 30		RRCID -> 250172		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 250477		COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012			
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-	-0-	
07	341 N	144	-0-	-197	-0-	144 3		N	-0-	-0-	
08	341 N	239	-0-	-102	-0-	239 3		N	-0-	-0-	
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 3		N	-0-	-0-	
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-	-0-	
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 39		RRCID -> 251337		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006			
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	46 1	628 2	Y	-0-	1	
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	82 1	1183 2	Y	1	2	
						1 9					
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	61 1	888 2	Y	-0-	2	
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	49 1	731 2	Y	-0-	2	
10	1271 N	562	-0-	-709	-0-	36 1	526 2	Y	-0-	2	
11	930 N	660	-0-	-270	-0-	42 1	617 2	Y	1	-0-	
						1 9					

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 42		RRCID -> 251548		COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	78 1	1061 2	Y	-0-	-0-	
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	72 1	1049 2	Y	-0-	-0-	
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	71 1	1028 2	Y	-0-	-0-	
09	1050 N	974	-0-	-76	-0-	61 1	913 2	Y	-0-	-0-	
10	992 N	977	-0-	-15	-0-	62 1	915 2	Y	-0-	-0-	
11	960 N	888	-0-	-72	-0-	57 1	831 2	Y	-0-	-0-	

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251566		COMPL. DATE 09/02/2009			TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640		
06	1410 N	1346	-0-	-64	-0-	1346 3		N	-0-	-0-	
07	1612 N	1313	-0-	-299	-0-	1313 3		N	-0-	-0-	
08	1519 N	1423	-0-	-96	-0-	1423 3		N	-0-	-0-	
09	1380 N	1228	-0-	-152	-0-	1228 3		N	-0-	-0-	
10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3		N	-0-	-0-	
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1512 3	45 9	N	41	41	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 62		RRCID -> 252180		COMPL. DATE 07/09/2009			TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274		
06	180 N	90	-0-	-90	-0-	6 1	84 2	Y	-0-	-0-	
07	186 N	82	-0-	-104	-0-	5 1	76 2	Y	1	1	
08	186 N	82	-0-	-104	-0-	5 1	77 2	Y	-0-	1	
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	5 1	81 2	Y	-0-	1	
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 2	Y	-0-	1	
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5 1	77 2	Y	-0-	1 1	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 77		RRCID -> 254137		COMPL. DATE 08/07/2009			TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102		
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	81 1	1095 2	Y	-0-	4	
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	87 1	1257 2	Y	-0-	4	
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	89 1	1294 2	Y	-0-	4	
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	75 1	1112 2	Y	-0-	4	
10	1302 N	1187	-0-	-115	-0-	75 1	1112 2	Y	-0-	4	
11	1260 N	1125	-0-	-135	-0-	72 1	1051 2	Y	2	6 1	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 64		RRCID -> 254139		COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572		
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	135 1	1829 2	Y	-0-	-0-	
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	117 1	1690 2	Y	-0-	-0-	
08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	110 1	1587 2	Y	-0-	-0-	
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	98 1	1453 2	Y	-0-	-0-	
10	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	99 1	1467 2	Y	-0-	-0-	
11	1560 N	1462	-0-	-98	-0-	94 1	1368 2	Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 70		RRCID -> 254141		COMPL. DATE 03/25/2010			TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748		
06	480 N	411	-0-	-69	-0-	28 1	383 2	Y	-0-	4	
07	465 N	367	-0-	-98	-0-	24 1	343 2	Y	-0-	4	
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	33 1	473 2	Y	-0-	4	
09	420 N	225	-0-	-195	-0-	14 1	211 2	Y	-0-	4	
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	33 1	495 2	Y	-0-	4	
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	26 1	378 2	Y	1	5 1	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		58	RRCID ->	254144	COMPL. DATE	07/21/2010	TOTAL DEPTH	13002	PERF.11430	- 12214
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1260 N	998	-0-	-262	-0-	58	1	940	2	N	-0-	-0-
07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	82	1	1400	2	N	-0-	-0-
08	1426 N	1416	-0-	-10	-0-	77	1	1339	2	N	-0-	-0-
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	86	1	1375	2	N	-0-	-0-
10	1488 N	1362	-0-	-126	-0-	1362	2			N	-0-	-0-
11	1380 N	1229	-0-	-151	-0-	1229	2			N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		37	RRCID ->	254147	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10680	- 12224
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	121	1	1634	2	Y	-0-	5
07	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	120	1	1743	2	Y	1	6
						1	9					
08	1798 N	1796	-0-	-2	-0-	116	1	1680	2	Y	-0-	6
09	1740 N	1578	-0-	-162	-0-	100	1	1478	2	Y	-0-	6
10	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	104	1	1536	2	Y	-0-	6
11	1620 N	1562	-0-	-58	-0-	100	1	1458	2	Y	4	1
						4	9					

JENNINGS RANCH D		WELL #:		68	RRCID ->	254250	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	12588	PERF.11262	- 12342
06	750 N	631	-0-	-119	-0-	43	1	588	2	Y	-0-	-0-
07	682 N	593	-0-	-89	-0-	38	1	555	2	Y	-0-	-0-
08	651 N	635	-0-	-16	-0-	41	1	594	2	Y	-0-	-0-
09	630 N	618	-0-	-12	-0-	39	1	579	2	Y	-0-	-0-
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	41	1	605	2	Y	-0-	-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	42	1	610	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #:		93H	RRCID ->	264003	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	11972	PERF.10851	- 14965
06	3300 X	2557	-0-	-743	-0-	276	1	2281	2	Y	-0-	23
07	3472 X	2890	-0-	-582	-0-	289	1	2601	2	Y	-0-	23
08	3472 X	2291	-0-	-1181	-0-	268	1	2023	2	Y	-0-	23
09	3360 X	2255	-0-	-1105	-0-	306	1	1949	2	Y	-0-	23
10	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	373	1	2725	2	Y	-0-	23
11	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	333	1	2492	2	Y	-0-	23

JENNINGS RANCH A		WELL #:		5	RRCID ->	295459	COMPL. DATE	08/25/2021	TOTAL DEPTH	12525	PERF.10096	- 12280
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-	-0-
11	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		19	RRCID ->	297757	COMPL. DATE	07/18/2022	TOTAL DEPTH	12891	PERF. 9786	- 12698
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS				857600							
EL REFUGIO				WELL #: 2	RRCID -> 207637	COMPL. DATE 01/31/2020	TOTAL DEPTH 12647	PERF.10401	- 10497		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EL REFUGIO "AD"				WELL #: 4	RRCID -> 218775	COMPL. DATE 02/24/2006	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11340	- 12812		
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA, FERNANDO DEEP				WELL #: 2	RRCID -> 234935	COMPL. DATE 07/10/2007	TOTAL DEPTH 12930	PERF.12214	- 12628		
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA, FERNANDO DEEP				WELL #: 1	RRCID -> 242305	COMPL. DATE 08/28/2007	TOTAL DEPTH 14000	PERF.11378	- 12622		
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX)				46216 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
JENNINGS RANCH C				WELL #: 14	RRCID -> 179052	COMPL. DATE 06/06/2000	TOTAL DEPTH 12920	PERF.11106	- 11256		
06	570	N	512	-0-	-58	-0-	37 1	475 2	Y	-0-	-0-
07	527	N	475	-0-	-52	-0-	34 1	441 2	Y	-0-	-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	76 1	1145 2	Y	-0-	-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	41 1	637 2	Y	-0-	-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	33 1	497 2	Y	-0-	-0-
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	91 1	1383 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C				WELL #: 10	RRCID -> 197872	COMPL. DATE 09/11/2003	TOTAL DEPTH 12950	PERF.11094	- 11160		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090

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

JESUIT (LOYOLA BEACH) 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 FINALY RESOURCES LLC 268323
 JESUIT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225391 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12567 - 12794

06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	555 3	6 9	Y	5			94
07	961 N	564	-0-	-397	-0-	546 3	18 9	Y	16			110
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	510 3	9 9	Y	8			118
09	570 N	293	-0-	-277	-0-	293 3		Y	-0-			118
10	558 N	387	-0-	-171	-0-	387 3		Y	-0-			118
11	510 N	247	-0-	-263	-0-	247 3		Y	-0-			118

JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

JESUIT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244684 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36

JESUIT (RIVERA) 46312 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 FINALY RESOURCES LLC 268323
 JESUIT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246639 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9748 - 9756

06	1509 R	109	-0-	-1400	-0-	109 3		Y	-0-			26
07	217 N	108	-0-	-109	-0-	108 3		Y	-0-			26
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-			26
09	120 N	58	-0-	-62	-0-	58 3		Y	-0-			26
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		Y	-0-			26
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	49 3		Y	-0-			26

JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254907 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844

06	7590	6559	-0-	-1031	9919	6436 3	123 9	Y	112	73 1		73
07	7843	6473	-0-	-1370	8549	6334 3	139 9	Y	126	154 1		45
08	7843	6012	-0-	-1831	6718	5914 3	98 9	Y	89	76 1		58
09	7590	3458	-0-	-4132	2586	3399 3	59 9	Y	54	76 1		36
10	7178 R	4592	-0-	-2586	-0-	4486 3	106 9	Y	96	71 1		61
11	6570 #	2915	-0-	-3655	-0-	2873 3	42 9	Y	38	77 1		22

JESUIT (UPPER DEL GRULLO)													
FINALY RESOURCES LLC													
JESUIT GAS UNIT													
46312 575 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG													
268323													
WELL #: 4 RRCID -> 250748 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11678 - 11720													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7500 N	5468	-0-	-2032 B	45689	5335 3	133 9	Y	121	89 1		60
07		2139	5429	-0-	3290 B	48979	5250 3	179 9	Y	163	186 1		37
08		2139	5014	-0-	2875 B	51854	4901 3	113 9	Y	103	92 1		48
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 51854													
09		2070	2898	-0-	828 B	52682	2817 3	81 9	Y	74	92 1		30
10		2139	3835	-0-	1696 B	54378	3718 3	117 9	Y	106	85 1		51
11		2070	2448	-0-	378 B	54756	2381 3	67 9	Y	61	93 1		19

JESUIT (10700)													
FINALY RESOURCES LLC													
JESUIT GAS UNIT													
46312 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG													
268323													
WELL #: 5 RRCID -> 246638 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9900 - 9906													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JESUIT (10900)													
FINALY RESOURCES LLC													
JESUIT GAS UNIT													
46312 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG													
268323													
WELL #: 4 RRCID -> 246642 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12220 - 12243													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JICARILLA (I-2)													
DEWRE PETROLEUM CORPORATION													
DOUGHERTY/EIA UNIT 2													
46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
216748													
WELL #: 1 RRCID -> 137983 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 9188 - 9766													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1380 N	607	-0-	-773	-0-	148 1	459 2	N	-0-			-0-
07		1705 N	1252	-0-	-453	-0-	304 1	948 2	N	-0-			-0-
08		1457 N	779	-0-	-678	-0-	182 1	597 2	N	-0-			-0-
09		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	283 1	993 2	N	-0-			-0-
10		1240 N	943	-0-	-297	-0-	223 1	720 2	N	-0-			-0-
11		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	312 1	1015 2	N	-0-			-0-

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2													
WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1800 X	1420	-0-	-380	-0-	335 1	1039 2	Y	42			208
07		1333 X	990	-0-	-343	-0-	233 1	727 2	Y	27			235
08		1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	371 1	1213 2	Y	3	97 1		141
09		1410 X	1301	-0-	-109	-0-	286 1	1003 2	Y	11			152
10		1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	347 1	1120 2	Y	34			186
11		1530 X	1181	-0-	-349	-0-	271 1	882 2	Y	25			211

JICARILLA (I-2) //CONT.// 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748														
DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06	210 N	13	-0-	-197	-0-			3 1	10 2	Y	-0-			31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31 1		-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNS (LOMA NOVIA) 46993 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
D&R PRODUCTION INC. 196874														
MEW, BEN G WELL #: RRCID -> 127547 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4174 - 4178														
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2001														

JONES (4500 STRAY) 47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
HUISACHE WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

JUANITA (LOBO) 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 080566 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9853 - 9865														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-			1 2	3 9	N	-0-	3		50
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2		N	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			50
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			50

JUANITA (LOBO)		//CONT.// 47440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 6		RRCID -> 082525		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	600 N	568	-0-	-32	-0-	28 1	540 2	N	-0-	55
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	35 1	725 2	N	15	70
						17 9				
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	32 1	669 2	N	33	103
						36 9				
09	570 N	466	-0-	-104	-0-	21 1	445 2	N	-0-	103
10	620 N	525	-0-	-95	-0-	24 1	501 2	N	-0-	103
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	24 1	613 2	N	-0-	103

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 11		RRCID -> 084421		COMPL. DATE 09/21/1979		TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 14		RRCID -> 088453		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498		
06	390 N	237	-0-	-153	-0-	12 1	225 2	N	-0-	91
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	17 1	348 2	N	-0-	91
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	29 1	614 2	N	20	111
						22 9				
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	9 1	185 2	N	-0-	111
10	372 N	156	-0-	-216	-0-	7 1	149 2	N	-0-	111
*11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	15 1	380 2	N	-0-	47

BRUNI MINERALS TRUST		WELL #: A 1		RRCID -> 088742		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 15		RRCID -> 093755		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 19		RRCID -> 114199		COMPL. DATE 11/13/1984		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JUANITA (LOBO)		//CONT.// 47440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 18		RRCID -> 115213		COMPL. DATE 01/12/1985		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 20		RRCID -> 117180		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568								
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	531	2	Y	-0-					-0-
07	620 N	460	-0-	-160	-0-	21	1	439	2	Y	-0-					-0-
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	2	Y	-0-					-0-
09	570 N	346	-0-	-224	-0-	15	1	331	2	Y	-0-					-0-
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	2	Y	-0-					-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	24	1	614	2	Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 084900		COMPL. DATE 09/28/1979		TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984								
BRUNI MINERAL -A-		WELL #: 3														
06	1800 N	1298	-0-	-502	-0-	95	1	1203	2	Y	-0-					-0-
07	2139 N	1816	-0-	-323	-0-	136	1	1680	2	Y	-0-					-0-
08	1860 N	1830	-0-	-30	-0-	133	1	1697	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	3018	-0-	18	-0-	210	1	2808	2	Y	-0-					-0-
10	1863 N	1845	-0-	-18	-0-	170	1	1675	2	Y	-0-					-0-
11	1770 N	1763	-0-	-7	-0-	100	1	1633	2	Y	27	26	1			1
						30	9									

BRUNI MINERAL -B-		WELL #: 3		RRCID -> 087362		COMPL. DATE 03/07/1980		TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075								
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	75	1	948	2	Y	-0-					-0-
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	80	1	992	2	Y	-0-					-0-
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	83	1	1063	2	Y	-0-					-0-
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	77	1	1035	2	Y	-0-					-0-
10	1085 N	1027	-0-	-58	-0-	95	1	932	2	Y	-0-					-0-
11	1110 N	988	-0-	-122	-0-	57	1	931	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #: 2		RRCID -> 089662		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J.		WELL #: C 1		RRCID -> 095734		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9346 - 9412								
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

JUANITA (LOBO, UP.)		47440 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
BRUNI MINERAL "D"		WELL #: 2		RRCID -> 091298		COMPL. DATE 09/26/1980		TOTAL DEPTH 11166		PERF. 9468		- 10243				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

HIRSCH ESTATE J		WELL #: D 1		RRCID -> 100059		COMPL. DATE 09/08/2016		TOTAL DEPTH 10063		PERF. 9140		- 9198				
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	Y	-0-		-0-			
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	11	1	136	2	Y	-0-		-0-			
08	217 N	40	-0-	-177	-0-	3	1	37	2	Y	-0-		-0-			
09	150 N	88	-0-	-62	-0-	6	1	82	2	Y	-0-		-0-			
10	155 N	67	-0-	-88	-0-	6	1	61	2	Y	-0-		-0-			
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-		-0-			

JUANITA (WILCOX 7300)		47440 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
FAULCONER ENERGY, LLC		263648														
BONUGLI, HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 105412		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 11804		PERF. 7290		- 7306				
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			120			
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	16	1	64	2	N	-0-		120			
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	19	1	125	2	N	-0-		120			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120			
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	26	1	119	2	N	-0-		120			
*11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			120			

JUANITA (WILCOX 8100)		47440 687		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
BRUNI MINERAL B		WELL #: 7		RRCID -> 284251		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 10523		PERF. 8046		- 8066				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

JUANITA (7100)		47440 698		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 153633		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 7140		- 7360				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117				N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117				N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117				N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117				N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117				N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117				N	-0-			-0-			

JUANITA (7100)		//CONT.//		47440 698	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		41	RRCID ->	289562	COMPL. DATE	03/16/2018	TOTAL DEPTH	10863	PERF.	7150 - 7330				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		48	RRCID ->	289563	COMPL. DATE	03/24/2018	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7080 - 7388				
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 2	N		N	-0-				29
07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N		N	-0-				29
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N		N	-0-				29
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 2	N		N	-0-				29
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N		N	-0-				29
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N		N	-0-				29

JUDD CITY, S. (D-2 SAND)				47486 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR							
BNP PETROLEUM CORPORATION				077570												
M. E. EVANS ET AL UNIT		WELL #:			RRCID ->	176648	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5440 - 5448				
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		Y	NO RPT				8
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		Y	NO RPT				8
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		Y	NO RPT				8
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		Y	NO RPT				8
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		Y	NO RPT				8
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		Y	NO RPT				8
		PLUGGED AND ABANDONED		10/14/2008												

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE)				47486 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR							
BNP PETROLEUM CORPORATION				077570												
M. E. EVANS ET AL UNIT		WELL #:			RRCID ->	178376	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	6230	PERF.	5740 - 5780				
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		Y	NO RPT				8
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		Y	NO RPT				8
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		Y	NO RPT				8
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		Y	NO RPT				8
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		Y	NO RPT				8
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		Y	NO RPT				8
		PLUGGED AND ABANDONED		10/22/2008												

JULIAN, NORTH (J-68)				47564 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: KENEDY							
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736												
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		109	RRCID ->	288445	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	9320 - 9440				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KR\BOA (VX CONS.)		47937 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 1065		RRCID -> 168598		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KING RANCH CANELO		WELL #: 801		RRCID -> 259317		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

KING RANCH CANELO		WELL #: 821		RRCID -> 261883		COMPL. DATE 06/13/2011		TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042				
06	6390	X	5907	-0-	-483	-0-	135 1	5629 3	Y	120	111 1	95
							11 4	132 9				
07	6355	X	5956	-0-	-399	-0-	140 1	5651 3	Y	138	95 1	138
							13 4	152 9				
08	6355	X	5930	-0-	-425	-0-	140 1	5621 3	Y	144	160 1	122
							11 4	158 9				
09	6000	X	4760	-0-	-1240	-0-	135 1	4428 3	Y	167	206 1	83
							13 4	184 9				
10	6107	X	4539	-0-	-1568	-0-	140 1	4264 3	Y	112	143 1	52
							12 4	123 9				
11	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	135 1	6774 3	Y	182	102 1	132
							17 4	200 9				

KING RANCH CANELO		WELL #: 824		RRCID -> 263218		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11148 - 12567		
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	34684		N	-0-	-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	31584		N	-0-	-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	28484		N	-0-	-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	25484		N	-0-	-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	22384		N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	22384		N	NO RPT	-0-

KING RANCH CANELO		WELL #: 828		RRCID -> 264858		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536				
06	6660	X	6162	-0-	-498	-0-	14 1	5947 3	Y	169	158 1	133
							15 4	186 9				
07	6696	X	5930	-0-	-766	-0-	14 1	5693 3	Y	186	134 1	185
							18 4	205 9				
08	6696	X	5785	-0-	-911	-0-	14 1	5643 3	Y	106	202 1	89
							11 4	117 9				
09	6360	X	4484	-0-	-1876	-0-	12 1	4399 3	Y	60	119 1	30
							7 4	66 9				
10	6417	X	4151	-0-	-2266	-0-	11 1	4075 3	Y	53	58 1	25
							7 4	58 9				
11	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	17 1	6522 3	Y	99	52 1	72
							15 4	109 9				

KR\BOA (VX CONS.)		//CONT.//		47937 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.L//		253162								
KING RANCH CANELO		WELL #:		830	RRCID ->	267327	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12820	- 13090
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2910 X	2734	-0-	-176	-0-	6 1	2653 3	Y	63	59 1		50
						6 4	69 9					
07	2976 X	2600	-0-	-376	-0-	6 1	2511 3	Y	69	50 1		69
						7 4	76 9					
08	2945 X	2655	-0-	-290	-0-	7 1	2558 3	Y	75	81 1		63
						7 4	83 9					
09	2730 N	2141	-0-	-589	-0-	6 1	2114 3	Y	16	71 1		8
						3 4	18 9					
10	2604 N	1255	-0-	-1349	-0-	3 1	1243 3	Y	7	12 1		3
						1 4	8 9					
11	2580 N	1	-0-	-2579	-0-	1 3		Y	-0-	3 1		-0-

KING RANCH CANELO		WELL #:		837	RRCID ->	267331	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11940	- 12602
06	1380 N	96	-0-	-1284	-0-	96 3		Y	-0-	3 1		-0-
07	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-			-0-
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH CANELO		WELL #:		862	RRCID ->	269350	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	13095	PERF.11526	- 12668
06	1920 N	1909	-0-	-11	-0-	4 1	1852 3	Y	43	41 1		34
						6 4	47 9					
07	1984 N	1862	-0-	-122	-0-	4 1	1799 3	Y	48	34 1		48
						6 4	53 9					
08	1984 N	1893	-0-	-91	-0-	5 1	1830 3	Y	47	55 1		40
						6 4	52 9					
09	1920 N	1492	-0-	-428	-0-	4 1	1430 3	Y	48	64 1		24
						5 4	53 9					
10	1860 N	1666	-0-	-194	-0-	4 1	1597 3	Y	53	53 1		24
						7 4	58 9					
11	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	6 1	2095 3	Y	82	47 1		59
						10 4	90 9					

KR\BOA (VX. 10250)		47937 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		53	RRCID ->	186637	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	12761	PERF.10600	- 10685
06	1260 N	1213	-0-	-47	-0-	1139 3	5 4	Y	63	58 1		50
						69 9						
07	1302 N	1183	-0-	-119	-0-	1101 3	5 4	Y	70	50 1		70
						77 9						
08	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	1136 3	4 4	Y	77	82 1		65
						85 9						
09	1200 N	941	-0-	-259	-0-	910 3	2 4	Y	26	78 1		13
						29 9						
10	1178 N	947	-0-	-231	-0-	917 3	4 4	Y	24	26 1		11
						26 9						
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1300 3	4 4	Y	39	22 1		28
						43 9						

KR\BOA (VX. 11300)		47937 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 1065		RRCID -> 170945		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10756 - 10774		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		47939 460		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG				
BLUE WING ENERGY, INC.		076791										
KING RANCH MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 213685		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 14750		PERF.13098 - 13676		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG				
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 54E		RRCID -> 162082		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10624 - 10628		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 57E		RRCID -> 181194		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 12630		PERF.10580 - 12308				
06	3239 R	3239	-0-	-0-	-0-	470	1	2748	3	Y	16	17	1	8
						3	4	18	9					
07	3131 #	3022	-0-	-109	-0-	433	1	2565	3	Y	20	19	1	9
						2	4	22	9					
08	3158 R	3158	-0-	-0-	-0-	433	1	2703	3	Y	18	19	1	8
						2	4	20	9					
09	3030 #	2359	-0-	-671	-0-	233	1	2108	3	Y	14	15	1	7
						3	4	15	9					
10	3131 #	2631	-0-	-500	-0-	310	1	2286	3	Y	29	27	1	9
						3	4	32	9					
11	3030 #	2413	-0-	-617	-0-	285	1	2079	3	Y	43	31	1	21
						2	4	47	9					

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 59E		RRCID -> 185189		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 9495 - 11833				
06	3510 #	2731	-0-	-779	-0-	391	1	2297	3	Y	37	41	1	19
						2	4	41	9					
07	3503 #	3437	-0-	-66	-0-	485	1	2881	3	Y	61	52	1	28
						4	4	67	9					
08	3503 #	2894	-0-	-609	-0-	392	1	2449	3	Y	45	52	1	21
						3	4	50	9					
09	3330 #	2752	-0-	-578	-0-	269	1	2433	3	Y	43	43	1	21
						3	4	47	9					
10	3465 R	3465	-0-	-0-	-0-	404	1	2985	3	Y	65	67	1	19
						4	4	72	9					
11	3330 #	3173	-0-	-157	-0-	376	1	2740	3	Y	50	45	1	24
						2	4	55	9					

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M 63E RRCID -> 189676 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 12460

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060

06	4589 R	4589	-0-	-0-	-0-	-0-	662	1	3881	3	Y	38	39	1			20
							4	4	42	9							
07	4489 R	4489	-0-	-0-	-0-	-0-	639	1	3790	3	Y	50	47	1			23
							5	4	55	9							
08	4799 R	4799	-0-	-0-	-0-	-0-	655	1	4089	3	Y	46	48	1			21
							4	4	51	9							
09	4378 R	4378	-0-	-0-	-0-	-0-	431	1	3894	3	Y	43	43	1			21
							6	4	47	9							
10	4385 R	4385	-0-	-0-	-0-	-0-	518	1	3823	3	Y	36	46	1			11
							4	4	40	9							
11	4081 R	4081	-0-	-0-	-0-	-0-	489	1	3565	3	Y	22	22	1			11
							3	4	24	9							

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

06	5310 #	152	-0-	-5158	-0-	-0-	22	1	130	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	5487 #	27	-0-	-5460	-0-	-0-	4	1	22	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2759 #	2273	-0-	-486	-0-	-0-	311	1	1942	3	Y	16	9	1			7
							2	4	18	9							
09	8501 R	8501	-0-	-0-	-0-	-0-	839	1	7585	3	Y	60	38	1			29
							11	4	66	9							
10	5429 R	5429	-0-	-0-	-0-	-0-	641	1	4728	3	Y	50	64	1			15
							5	4	55	9							
11	6976 R	6976	-0-	-0-	-0-	-0-	832	1	6072	3	Y	61	46	1			30
							5	4	67	9							

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

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

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 74 E RRCID -> 214194 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14015 PERF.10592 - 10614

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878

06	7980 #	5425	-0-	-2555	-0-	761	1	4454	3	Y	179	176	1				92
						13	4	197	9								
07	8246 #	5346	-0-	-2900	-0-	735	1	4344	3	Y	231	217	1				106
						13	4	254	9								
08	8246 #	4919	-0-	-3327	-0-	658	1	4041	3	Y	191	210	1				87
						10	4	210	9								
09	5820 #	5078	-0-	-742	-0-	489	1	4359	3	Y	197	188	1				96
						13	4	217	9								
10	5611 #	4385	-0-	-1226	-0-	499	1	3621	3	Y	230	257	1				69
						12	4	253	9								
11	5430 #	3509	-0-	-1921	-0-	403	1	2891	3	Y	186	164	1				91
						10	4	205	9								

KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: M889E RRCID -> 274349 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11682 - 13152

06	15780 #	14528	-0-	-1252	-0-	246	1	13356	3	Y	833	874	1				427
						10	4	916	9								
07	16306 #	14201	-0-	-2105	-0-	237	1	12779	3	Y	1065	1005	1				487
						13	4	1172	9								
08	16306 #	13808	-0-	-2498	-0-	255	1	12508	3	Y	940	998	1				429
						11	4	1034	9								
09	15780 #	12716	-0-	-3064	-0-	211	1	11534	3	Y	869	874	1				424
						15	4	956	9								
10	16306 #	13794	-0-	-2512	-0-	238	1	12213	3	Y	1208	1272	1				360
						14	4	1329	9								
11	14520 #	13062	-0-	-1458	-0-	228	1	11590	3	Y	1120	933	1				547
						12	4	1232	9								

KING RANCH BORREGOS WELL #: M895E RRCID -> 275673 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11690 - 13042

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

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.// 47939 460		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG									
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162		WELL #: M898E		RRCID -> 276245		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH 13797		PERF.11675 - 13541					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M897E		RRCID -> 277795		COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL DEPTH 13807		PERF.12839 - 13318							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M921E		RRCID -> 278590		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 12568		PERF.10154 - 10168							
06	630 #	40	-0-	-590	-0-	-0-	6	1	34	3	Y	-0-	9	1		-0-	
07	651 #	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	651 #	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	630 #	-0-	-0-	-630	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	651 #	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M939EH		RRCID -> 288055		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 10375		PERF.10610 - 11158							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M938E		RRCID -> 289352		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12438 - 12670							
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 2102ME		RRCID -> 291665		COMPL. DATE 03/29/2022		TOTAL DEPTH 13502		PERF.11813 - 12024							
06	37050	13662	-0-	-23388	732002	245	1	13129	3	Y	237	327	1			349	
						27	4	261	9								
07	38285	12509	-0-	-25776	706226	225	1	12003	3	Y	231	162	1			418	
						27	4	254	9								
08	38285	10839	-0-	-27446	678780	208	1	10376	3	Y	210	329	1			299	
						24	4	231	9								
09	37050	10517	-0-	-26533	652247	181	1	10078	3	Y	211	166	1			344	
						26	4	232	9								
10	38285	11083	-0-	-27202	625045	204	1	10625	3	Y	209	167	1			386	
						24	4	230	9								
11	37050	10261	-0-	-26789	598256	191	1	9867	3	Y	166	319	1			233	
						20	4	183	9								

 KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 2103ME RRCID -> 292927 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10937 - 10986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3510 #	3314	-0-	-196	-0-	60	1 3212	6	4 36	3	Y	33	44	1		47
07	3627 #	3205	-0-	-422	-0-	58	1 3107	6	4 34	3	Y	31	22	1		56
08	3627 #	3074	-0-	-553	-0-	60	1 2978	5	4 31	3	Y	28	44	1		40
09	3510 #	2740	-0-	-770	-0-	48	1 2655	6	4 31	3	Y	28	22	1		46
10	3627 #	2776	-0-	-851	-0-	51	1 2671	7	4 47	3	Y	43	22	1		67
11	3300 #	2522	-0-	-778	-0-	46	1 2395	8	4 73	3	Y	66	55	1		78

 WAGNER OIL COMPANY 891175
 GAFFORD DIETZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215168 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13080 - 14132

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

 KELSEY (FRIO CONSOL.) 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
 MCGILL BROS. WELL #: 211D RRCID -> 046191 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 5190 - 5890

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

 MCGILL BROS. WELL #: 391DF RRCID -> 056063 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5531 - 5550

*04	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
*05	3255 X	2380	-0-	-875	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
*06	3150 X	1826	-0-	-1324	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
*07	2821 X	2129	-0-	-692	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
*08	2387 X	2144	-0-	-243	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
09	2310 X	2226	-0-	-84	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
*10	2387 X	2046	-0-	-341	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
*11	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 170 T RRCID -> 060022 COMPL. DATE 09/13/1974 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
 STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6594 - 6641

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

 MCGILL BROS. WELL #: 512 RRCID -> 137118 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5572 - 5582

*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635

*04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 JUAREZ, MIGUEL WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734

*04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			-0-
*05	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3	N	-0-			-0-
*06	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	3	N	-0-			-0-
*07	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3	N	-0-			-0-
*08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-			-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-
*10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-			-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3	N	-0-			-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

*04	13981 X	13981	-0-	-0-	-0-	13972	3	9 9	N	8	8 0	-0-
*05	15190 X	13786	-0-	-1404	-0-	13778	3	8 9	N	7	7 0	-0-
*06	14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-				N	-0-		-0-
*07	15190 X	524	-0-	-14666	-0-	524	3		N	-0-		-0-
*08	14446 X	1213	-0-	-13233	-0-	1213	3		N	-0-		-0-
09	13980 X	1166	-0-	-12814	-0-	1166	3		N	-0-		-0-
*10	13795 X	548	-0-	-13247	-0-	548	3		N	-0-		-0-
11	1170 X	141	-0-	-1029	-0-	141	3		N	-0-		-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 529 RRCID -> 159221 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003

*04	1830 X	608	-0-	-1222	-0-	608	3		N	-0-		-0-
*05	1395 X	608	-0-	-787	-0-	608	3		N	-0-		-0-
*06	1320 X	344	-0-	-976	-0-	344	3		N	-0-		-0-
*07	899 X	464	-0-	-435	-0-	464	3		N	-0-		-0-
*08	806 X	469	-0-	-337	-0-	469	3		N	-0-		-0-
09	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-		-0-
*10	620 X	616	-0-	-4	-0-	616	3		N	-0-		-0-
*11	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-		-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.// 48630 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.// 628656														
MCGILL BROS.		WELL #: 460		RRCID -> 165214		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 461		RRCID -> 167704		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190								
*04	6150	X	3854	-0-	-2296	-0-	3580	3	274	9	N	249	249	0		-0-
*05	5549	X	3709	-0-	-1840	-0-	3456	3	253	9	N	230	230	0		-0-
*06	5370	X	2638	-0-	-2732	-0-	2416	3	222	9	N	202	202	0		-0-
*07	4371	X	3349	-0-	-1022	-0-	3099	3	250	9	N	227	227	0		-0-
*08	4340	X	3374	-0-	-966	-0-	3124	3	250	9	N	227	227	0		-0-
09	3840	X	3753	-0-	-87	-0-	3525	3	228	9	N	207	207	0		-0-
*10	3720	X	3697	-0-	-23	-0-	3456	3	241	9	N	219	219	0		-0-
*11	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3501	3	211	9	N	192	192	0		-0-

MCGILL BROS.		WELL #: M385 D		RRCID -> 168821		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5226 - 5243								
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 455W		RRCID -> 170891		COMPL. DATE 10/16/2023		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4890 - 4978								
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 390 D		RRCID -> 173886		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 560DF		RRCID -> 184762		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5276 - 5908								
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

 KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
 STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 STATE-MARSHALL WELL #: 49DF RRCID -> 195041 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498

*04	1410 X	40	-0-	-1370	-0-	39	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
*06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
*07	1178 X	43	-0-	-1135	-0-	42	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

 BASS, A.M.K. MRS. "B" WELL #: 25DF RRCID -> 195213 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149

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

 STATE MARSHALL WELL #: 50DF RRCID -> 196373 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284

*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 STATE MARSHALL WELL #: 53DF RRCID -> 203198 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5652 - 6316

*04	3360 X	1534	-0-	-1826	-0-	10	3	1524	9	N	1385	1385	0			-0-
*05	3472 X	1532	-0-	-1940	-0-	52	3	1480	9	N	1345	1345	0			-0-
*06	1890 X	1480	-0-	-410	-0-	383	3	1097	9	N	997	997	0			-0-
*07	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	1440	3	978	9	N	889	889	0			-0-
*08	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	1560	3	1299	9	N	1181	1181	0			-0-
09	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	1565	3	1168	9	N	1062	1062	0			-0-
*10	2418 X	2168	-0-	-250	-0-	1168	3	1000	9	N	909	909	0			-0-
11	2760 X	2232	-0-	-528	-0-	1186	3	1046	9	N	951	951	0			-0-

 BASS, A. M. K., MRS. WELL #: 51 RRCID -> 207019 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656																	
KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04		3000 N	3259	-0-	259	803	3251	3	8	9	N	7	7	0			-0-
*05		3939 X	3136	-0-	-803	-0-	3128	3	8	9	N	7	7	0			-0-
*06		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2180	3	7	9	N	6	6	0			-0-
*07		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2807	3	9	9	N	8	8	0			-0-
*08		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1086	3	4	9	N	4	4	0			-0-
09		1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1175	3	8	9	N	7	7	0			-0-
*10		686 X	686	-0-	-0-	-0-	684	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*11		518 X	518	-0-	-0-	-0-	517	3	1	9	N	1	1	0			-0-

STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034																	
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 567DF RRCID -> 218742 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978																	
*04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	290	290	0			-0-
*05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	268	268	0			-0-
*06		999 N	999	-0-	-0-	-0-	539	3	460	9	N	418	418	0			-0-
*07		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	829	3	594	9	N	540	540	0			-0-
*08		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	818	3	606	9	N	551	551	0			-0-
09		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	888	3	591	9	N	537	537	0			-0-
*10		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	833	3	673	9	N	612	612	0			-0-
*11		786 N	786	-0-	-0-	-0-	240	3	546	9	N	496	496	0			-0-

KELSEY UNIT S56MF WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614																	
*04		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	860	3	1393	9	N	1266	1266	0			-0-
*05		2635 X	1903	-0-	-732	-0-	499	3	1404	9	N	1276	1276	0			-0-
*06		3030 X	1883	-0-	-1147	-0-	719	3	1164	9	N	1058	1058	0			-0-
*07		3131 X	1053	-0-	-2078	-0-	1034	3	19	9	N	17	17	0			-0-
*08		3131 X	1144	-0-	-1987	-0-	1028	3	116	9	N	105	105	0			-0-
09		2250 X	1026	-0-	-1224	-0-	892	3	134	9	N	122	122	0			-0-
*10		1953 X	990	-0-	-963	-0-	848	3	142	9	N	129	129	0			-0-
11		1890 X	877	-0-	-1013	-0-	747	3	130	9	N	118	118	0			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 570DF RRCID -> 221930 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623																	
*04		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	1555	3	2699	9	N	2454	2454	0			-0-
*05		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	894	3	2483	9	N	2257	2257	0			-0-
*06		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	1975	3	2432	9	N	2211	2211	0			-0-
*07		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	2505	3	2307	9	N	2097	2097	0			-0-
*08		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	2432	3	2013	9	N	1830	1830	0			-0-
09		4410 X	2825	-0-	-1585	-0-	861	3	1964	9	N	1785	1785	0			-0-
*10		4805 X	2638	-0-	-2167	-0-	606	3	2032	9	N	1847	1847	0			-0-
11		4650 X	2730	-0-	-1920	-0-	818	3	1912	9	N	1738	1738	0			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656									
MCGILL BROS.		WELL #:		574 F	RRCID ->	225758	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6619 - 6826	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4004 3	4 9	N	N	4	4 0		-0-
*05	4588 X	3857	-0-	-731	-0-	3854 3	3 9	N	N	3	3 0		-0-
*06	4440 X	2961	-0-	-1479	-0-	2957 3	4 9	N	N	4	4 0		-0-
*07	4588 X	3414	-0-	-1174	-0-	3411 3	3 9	N	N	3	3 0		-0-
*08	4433 X	3479	-0-	-954	-0-	3476 3	3 9	N	N	3	3 0		-0-
09	4020 X	3624	-0-	-396	-0-	3621 3	3 9	N	N	3	3 0		-0-
*10	3844 X	3381	-0-	-463	-0-	3377 3	4 9	N	N	4	4 0		-0-
*11	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3401 3	3 9	N	N	3	3 0		-0-

STATE-MARSHALL		WELL #:		47DF	RRCID ->	226602	COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5845 - 5916	
*04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		395	RRCID ->	249018	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5188 - 5195	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		1000	RRCID ->	293533	COMPL. DATE	05/25/2022	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	4849 - 4855	
06	2550 X	1581	-0-	-969	-0-	1581 3		N	N	-0-			-0-
07	2542 X	2031	-0-	-511	-0-	2031 3		N	N	-0-			-0-
08	2542 X	1922	-0-	-620	-0-	1922 3		N	N	-0-			-0-
09	2340 X	2120	-0-	-220	-0-	2120 3		N	N	-0-			-0-
10	2263 X	1877	-0-	-386	-0-	1877 3		N	N	-0-			-0-
*11	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012 3		N	N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		1001	RRCID ->	294165	COMPL. DATE	11/15/2022	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6238 - 7130	
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	N	-0-			-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	N	-0-			-0-
08	279 X	108	-0-	-171	-0-	108 3		N	N	-0-			-0-
09	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	N	-0-			-0-
10	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	N	-0-			-0-
11	90 X	48	-0-	-42	-0-	48 3		N	N	-0-			-0-

STATE MARSHALL		WELL #:		100	RRCID ->	294195	COMPL. DATE	11/20/2022	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	6654 - 6660	
06	7650 X	4867	-0-	-2783	-0-	4626 3	241 9	N	N	219	219 0		-0-
07	7905 X	4732	-0-	-3173	-0-	4461 3	271 9	N	N	246	246 0		-0-
08	6851 X	4960	-0-	-1891	-0-	4699 3	261 9	N	N	237	237 0		-0-
09	6630 X	4862	-0-	-1768	-0-	4662 3	200 9	N	N	182	182 0		-0-
10	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	4939 3	202 9	N	N	184	184 0		-0-
11	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4758 3	182 9	N	N	165	165 0		-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656									
MCGILL BROS.		WELL #:		1002	RRCID ->	294762	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	6918 - 6928	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	24840 X	5040	-0-	-19800	-0-	4844 3	196 9		N	178	178 0		-0-
07	22289 X	6455	-0-	-15834	-0-	6235 3	220 9		N	200	200 0		-0-
08	19344 X	1969	-0-	-17375	-0-	1902 3	67 9		N	61	61 0		-0-
09	16680 X	-0-	-0-	-16680	-0-				N	-0-			-0-
10	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-				N	-0-			-0-
11	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-				N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		1003	RRCID ->	295052	COMPL. DATE	12/01/2022	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6090 - 6104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		1004	RRCID ->	295162	COMPL. DATE	02/20/2023	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	7416 - 7436
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MRS. A.M.K. BASS 'B'		WELL #:		101	RRCID ->	297590	COMPL. DATE	02/10/2023	TOTAL DEPTH	8349	PERF.	6096 - 7988
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		13	RRCID ->	127258	COMPL. DATE	05/13/1988	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5900 - 5908
VILLARREAL														
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

DR. GARCIA, JOSE G.		WELL #:		8	RRCID ->	129367	COMPL. DATE	10/26/1988	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6107 - 6111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
GARCIA, JOSE DR.		WELL #:		6	RRCID ->	129563	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5768 - 5771
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #:		33	RRCID ->	195186	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5734 - 6410
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		48630 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
WADI OPERATING, LLC		100779												
LA RUCIA		WELL #: M		1	RRCID ->	269289	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	12043	PERF.	11324 - 11800		
06	3360 X	3287	-0-	-73 B	-0-	240	1	2743	2	N	276	182	1	339
						304	9							
07	3317 X	2776	-0-	-541 B	-0-	223	1	2441	2	N	102	185	1	256
						112	9							
08	3317 X	2926	-0-	-391 B	-0-	248	1	2381	2	N	270	369	1	157
						297	9							
09	3300 X	2748	-0-	-552 B	-0-	240	1	2216	2	N	265	180	1	242
						292	9							
10	3410 X	2819	-0-	-591 B	-0-	248	1	2417	2	N	140	180	1	202
						154	9							
11	3300 X	2652	-0-	-648 B	-0-	164	1	2262	2	N	205	185	1	222
						226	9							

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID ->	162122	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8332 - 8577			
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		80										
06	3660 X	3308	-0-	-352 B	-0-	239	1	3041	2	Y	25			202
						28	9							
07	3782 X	3650	-0-	-132 B	-0-	245	1	3360	2	Y	41			243
						45	9							
08	3596 X	3001	-0-	-595 B	-0-	217	1	2744	2	Y	36	118	1	161
						40	9							
09	3480 X	3209	-0-	-271 B	-0-	196	1	2963	2	Y	45			206
						50	9							
10	3658 X	2231	-0-	-1427 B	-0-	149	1	2039	2	Y	39			245
						43	9							
11	3540 X	3169	-0-	-371 B	-0-	216	1	2917	2	Y	33	98	1	180
						36	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MCGILL BROS. O/A		WELL #:		1 T	RRCID ->	173934	COMPL. DATE	07/18/2019	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8316 - 9020		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5550 X	5372	-0-	-178 B	-0-	389	1	4955	2	Y	25			34
07	6276 X	6276	-0-	-0- B	-0-	28	9	5808	2	Y	40			74
08	5932 X	5932	-0-	-0- B	-0-	44	9	5461	2	Y	36	64	1	46
09	6881 X	6881	-0-	-0- B	-0-	40	9	6406	2	Y	45			91
10	6763 X	6763	-0-	-0- B	-0-	425	1	6262	2	Y	39			130
11	6060 X	5620	-0-	-440 B	-0-	50	9	5200	2	Y	33	94	1	69
						458	1							
						43	9							
						384	1							
						36	9							
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:		4	RRCID ->	111567	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7838 - 8134		
06	1830 N	945	-0-	-885 B	-0-	933	2	12	9	Y	11	10	1	14
07	2201 N	1022	-0-	-1179 B	-0-	1012	2	10	9	Y	9	14	1	9
08	1426 N	829	-0-	-597 B	-0-	820	2	9	9	Y	8	5	1	12
09	960 N	549	-0-	-411 B	-0-	549	2			Y	-0-	4	1	8
10	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1310	2	1	9	Y	1	1	1	8
11	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2519	2	1	9	Y	1	1	1	8
DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:		5	RRCID ->	112084	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7681 - 7754		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:		7	RRCID ->	156002	COMPL. DATE	08/22/1995	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8393 - 8405		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:		8	RRCID ->	193925	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7996 - 8004		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
MARTINEZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252973	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7828 - 7840		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			93

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCGILL BROS.		WELL #:		604	RRCID ->	227027	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8976 - 10066		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		607	RRCID ->	228597	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9788 - 9884
06	90 N	1390	-0-	1300 B	-86989	113 1	1268	2	N	8		60
07	93 N	1367	-0-	1274 B	-85715	119 1	1245	2	N	3		63
08	93 N	1456	-0-	1363 B	-84352	130 1	1313	2	N	12		75
09	90 N	1322	-0-	1232 B	-83120	119 1	1200	2	N	3		78
10	93 N	1319	-0-	1226 B	-81894	118 1	1195	2	N	5		83
11	90 N	1182	-0-	1092 B	-80802	110 1	1066	2	N	5		88

MCGILL BROS.		WELL #:		606	RRCID ->	228927	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	10644 - 10718
06	270 N	223	-0-	-47 B	-3343	17 1	194	2	N	11		45
07	279 N	259	-0-	-20 B	-3343	21 1	219	2	N	17		62
08	248 N	232	-0-	-16 B	-3343	21 1	211	2	N	-0-		62
09	210 N	244	-0-	34 B	-3309	21 1	217	2	N	5		67
10	248 N	292	-0-	44 B	-3265	24 1	249	2	N	17		84
11	210 N	310	-0-	100 B	-3165	26 1	249	2	N	32		116

MCGILL BROS.		WELL #:		609	RRCID ->	231957	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	8034 - 11212
06	630 N	631	-0-	1 B	-264666	52 1	579	2	N	-0-		67
07	651 N	647	-0-	-4 B	-264666	57 1	590	2	N	-0-		67
08	620 N	642	-0-	22 B	-264644	58 1	584	2	N	-0-		67
09	630 N	609	-0-	-21 B	-264644	55 1	554	2	N	-0-		67
10	651 N	554	-0-	-97 B	-264644	50 1	504	2	N	-0-		67
11	630 N	600	-0-	-30 B	-264644	56 1	544	2	N	-0-		67

MCGILL BROS.		WELL #:		610	RRCID ->	233203	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	10157 - 10172
06	2790 N	2684	-0-	-106 B	-0-	212 1	2376	2	N	87	33 1	166
07	2873 N	2873	-0-	-0- B	-0-	243 1	2532	2	N	89	196 1	59
08	2848 N	2848	-0-	-0- B	-0-	249 1	2519	2	N	73	17 1	115
09	2736 N	2736	-0-	-0- B	-0-	239 1	2420	2	N	70	17 1	168
10	2883 N	2807	-0-	-76 B	-0-	242 1	2464	2	N	92	195 1	65
11	2760 N	2704	-0-	-56 B	-0-	245 1	2376	2	N	75	18 1	122

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MCGILL BROS.		WELL #:		612	RRCID ->	233207	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9760 - 10620			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		611	RRCID ->	233649	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10346 - 10620			
06	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	13	1	150	2	N	-0-				-0-
07	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	14	1	149	2	N	-0-				-0-
08	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	17	1	173	2	N	-0-				-0-
09	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	15	1	148	2	N	-0-				-0-
10	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	16	1	160	2	N	-0-				-0-
11	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	15	1	146	2	N	-0-				-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		614	RRCID ->	234893	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10327 - 10503			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		613	RRCID ->	235229	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	11736	PERF.	9030 - 9760			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		615	RRCID ->	238123	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	9346 - 10488			
06	2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	171	1	1917	2	N	43	199	1		26
						47	9								
07	2304 N	2304	-0-	-0- B	-0-	196	1	2050	2	N	53	12	1		67
						58	9								
08	2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	195	1	1976	2	N	43	12	1		98
						47	9								
09	2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	193	1	1951	2	N	32	12	1		118
						35	9								
10	2170 N	531	-0-	-1639 B	-0-	45	1	462	2	N	22	12	1		128
						24	9								
11	2100 N	433	-0-	-1667 B	-0-	39	1	375	2	N	17	12	1		133
						19	9								

MCGILL BROS.		WELL #:		616	RRCID ->	239643	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	9500 - 10994			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				56
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				56
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-				56
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				56
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				56
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				56

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCGILL BROS.		WELL #:		617	RRCID ->	239694	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9486 - 9596		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	24	1	268	2	N	-0-			80
07	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	25	1	256	2	N	10			90
						11	9							
08	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	25	1	258	2	N	3			93
						3	9							
09	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	23	1	236	2	N	7			100
						8	9							
10	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	26	1	268	2	N	-0-			100
11	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	27	1	265	2	N	6			106
						7	9							

MCGILL BROS.		WELL #:		619	RRCID ->	241602	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	11509	PERF.	10682 - 11354		
06	1650 N	1644	-0-	-6 B	-0-	134	1	1497	2	N	12			32
						13	9							
07	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	141	1	1475	2	N	10			42
						11	9							
08	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	147	1	1486	2	N	46			88
						51	9							
09	1650 N	1596	-0-	-54 B	-0-	139	1	1403	2	N	49			137
						54	9							
10	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	144	1	1468	2	N	85	180 1		42
						94	9							
11	1620 N	1590	-0-	-30 B	-0-	141	1	1370	2	N	72			114
						79	9							

MCGILL BROS.		WELL #:		621	RRCID ->	242208	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9850 - 10390		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		618	RRCID ->	242850	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	9624 - 10862		
06	390 N	245	-0-	-145 B	-0-	20	1	225	2	N	-0-			107
07	434 N	367	-0-	-67 B	-0-	32	1	335	2	N	-0-			107
08	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	34	1	343	2	N	1			108
						1	9							
09	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	29	1	295	2	N	9			117
						10	9							
10	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	31	1	315	2	N	11			128
						12	9							
11	360 N	317	-0-	-43 B	-0-	30	1	287	2	N	-0-			128

MCGILL BROS.		WELL #:		622	RRCID ->	243480	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8942 - 9173		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) MERIT ENERGY COMPANY MCGILL BROS.		//CONT.// 48630 800 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
		WELL #: 632		RRCID -> 254954		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 12198		PERF. 10174 - 11634			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2930 X	2930	-0-	-0- B	-0-	238 1	2670 2	N	20			101	
07	2653 X	2653	-0-	-0- B	-0-	230 1	2402 2	N	19			120	
08	2542 X	1781	-0-	-761 B	-0-	159 1	1610 2	N	11			131	
09	2460 X	1189	-0-	-1271 B	-0-	106 1	1070 2	N	12			143	
10	2542 X	2520	-0-	-22 B	-0-	222 1	2255 2	N	39			182	
11	2460 X	2238	-0-	-222 B	-0-	204 1	1981 2	N	48	180 1		50	

MCGILL BROS.		WELL #: 634		RRCID -> 256021		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 11490		PERF. 9378 - 11236			
06	2580 N	2036	-0-	-544 B	-0-	163 1	1830 2	N	39	36 1		76	
07	2697 N	2092	-0-	-605 B	-0-	178 1	1860 2	N	49	19 1		106	
08	2387 N	2131	-0-	-256 B	-0-	187 1	1892 2	N	47	18 1		135	
09	2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	180 1	1819 2	N	47	19 1		163	
10	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	187 1	1901 2	N	76	19 1		220	
11	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	190 1	1846 2	N	78	190 1		108	

OVERTON PARK OIL & GAS LP MCGILL BROS.		628656 WELL #: 321		RRCID -> 034906		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8953 - 8977			
*04	2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070 3		N	-0-			-0-	
*05	2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090 3		N	-0-			-0-	
*06	1830 N	1738	-0-	-92 B	-0-	1738 3		N	-0-			-0-	
*07	1891 N	1854	-0-	-37 B	-0-	1854 3		N	-0-			-0-	
*08	1975 N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975 3		N	-0-			-0-	
*09	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775 3		N	-0-			-0-	
*10	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929 3		N	-0-			-0-	
*11	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931 3		N	-0-			-0-	

MCGILL BROS.		WELL #: 540		RRCID -> 157593		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9020 - 9042			
*04	2255 X	2255	-0-	-0- B	-0-	2254 3	1 9	N	1	1 0		-0-	
*05	2506 X	2506	-0-	-0- B	-0-	2504 3	2 9	N	2	2 0		-0-	
*06	2311 X	2311	-0-	-0- B	-0-	2301 3	10 9	N	9	9 0		-0-	
*07	2480 X	2480	-0-	-0- B	-0-	2472 3	8 9	N	7	7 0		-0-	
*08	2511 X	1946	-0-	-565 B	-0-	1945 3	1 9	N	1	1 0		-0-	
09	2430 X	1466	-0-	-964 B	-0-	1465 3	1 9	N	1	1 0		-0-	
*10	2573 X	2573	-0-	-0- B	-0-	2571 3	2 9	N	2	2 0		-0-	
11	2400 X	2054	-0-	-346 B	-0-	2053 3	1 9	N	1	1 0		-0-	

MCGILL BROS.		WELL #: 546		RRCID -> 162385		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 10879		PERF. 8644 - 8678			
*04	2111 X	2111	-0-	-0- B	-0-	2070 3	41 9	N	37	37 0		-0-	
*05	2573 X	2131	-0-	-442 B	-0-	2090 3	41 9	N	37	37 0		-0-	
*06	3150 X	1629	-0-	-1521 B	-0-	1593 3	36 9	N	33	33 0		-0-	
*07	3255 X	1762	-0-	-1493 B	-0-	1667 3	95 9	N	86	86 0		-0-	
*08	3255 X	2003	-0-	-1252 B	-0-	1975 3	28 9	N	25	25 0		-0-	
09	2100 X	1803	-0-	-297 B	-0-	1775 3	28 9	N	25	25 0		-0-	
*10	2139 X	1984	-0-	-155 B	-0-	1929 3	55 9	N	50	50 0		-0-	
*11	1964 X	1964	-0-	-0- B	-0-	1931 3	33 9	N	30	30 0		-0-	

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656							
MCGILL BROS.		WELL #:		549	RRCID ->	165891	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 8355 - 8548
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*04		750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-		N	-0-		-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		553	RRCID ->	171792	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	10160	PERF. 8584 - 8606
*04		990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-		N	-0-		-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		550	RRCID ->	171938	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10808 - 10841
*04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-		-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-		-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-		-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-		-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-		-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		554	RRCID ->	172847	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	9528	PERF. 8964 - 8976
*04		1110 X	-0-	-0-	-1110 B	-0-		N	-0-		-0-
*05		372 X	-0-	-0-	-372 B	-0-		N	-0-		-0-
*06		210 X	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-		-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		555	RRCID ->	187374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 8624 - 8846
*04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-146349		N	-0-		-0-
*05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-146349		N	-0-		-0-
*06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-146349		N	-0-		-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-146349		N	-0-		-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-146349		N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-146349		N	-0-		-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-146349		N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-146349		N	-0-		-0-

 KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
 MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

*04	300 N	201	-0-	-99 B	-0-	195	3	6	9	N	5	5	0			-0-
*05	310 N	197	-0-	-113 B	-0-	191	3	6	9	N	5	5	0			-0-
*06	360 N	164	-0-	-196 B	-0-	161	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*07	217 N	156	-0-	-61 B	-0-	152	3	4	9	N	4	4	0			-0-
*08	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	304	3	8	9	N	7	7	0			-0-
09	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	230	3	4	9	N	4	4	0			-0-
*10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	220	3	6	9	N	5	5	0			-0-
11	300 N	207	-0-	-93 B	-0-	201	3	6	9	N	5	5	0			-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

*04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-128946					N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-128946					N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-128946					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-128946					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-128946					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-128946					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-128946					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-128946					N	-0-					-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

*04	1470 X	1361	-0-	-109 B	-0-	1321	3	40	9	N	36	36	0			-0-
*05	1581 X	629	-0-	-952 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*06	1530 X	630	-0-	-900 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*07	1581 X	7	-0-	-1574 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*08	1581 X	51	-0-	-1530 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	1350 X	-0-	-0-	-1350 B	-0-					N	-0-					-0-
*10	651 X	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
11	630 X	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-

 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13934 - 15189

06	1170 N	612	-0-	-558 B	-0-	612	3			N	-0-					157
07	620 N	612	-0-	-8 B	-0-	612	3			N	-0-					157
08	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3			N	-0-					157
09	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-					157
10	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					157
11	1020 N	438	-0-	-582 B	-0-	438	3			N	-0-					157

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
WAGNER OIL COMPANY				891175										
VILLARREAL		WELL #:		28	RRCID ->	129651	COMPL. DATE	12/06/1988	TOTAL DEPTH	8242	PERF. 7016 - 7020			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID ->	284254	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 7012 - 7047			
06	330 N	95	-0-	-235 B	-27303	7	1	88	3	N	-0-			-0-
07	279 N	62	-0-	-217 B	-27303	6	1	56	3	N	-0-			-0-
08	124 N	98	-0-	-26 B	-27303	7	1	91	3	N	-0-			-0-
09	90 N	39	-0-	-51 B	-27303	2	1	37	3	N	-0-			-0-
10	62 N	45	-0-	-17 B	-27303	1	1	44	3	N	-0-			-0-
11	90 N	62	-0-	-28 B	-27303	5	1	57	3	N	-0-			-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H)				48631 336	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS						
OVERTON PARK OIL & GAS LP				628656										
STATE-MARSHALL		WELL #:		45 U	RRCID ->	133959	COMPL. DATE	01/12/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5981 - 5993			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103)				48635 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067										
DE GARZA, J.M.		WELL #:		2	RRCID ->	098444	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	7427	PERF. 7103 - 7114			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELSEY, SOUTH (5530)				48635 786	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
XOG OPERATING LLC				945921										
DE PENNA, V. L.		WELL #:		1	RRCID ->	143491	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	7491	PERF. 5530 - 5540			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELSEY, SOUTH (6280)				48635 885	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
GWM OPERATING COMPANY, LLC				339677										
DE GARZA, J.M.		WELL #:		1	RRCID ->	088353	COMPL. DATE	02/12/1980	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6276 - 6286			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KINGSVILLE, SW (COCHITI)		49516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL		101653									
SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 187132		COMPL. DATE 10/07/2001		TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SW KINGSVILLE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 190469		COMPL. DATE 08/02/2019		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1762 - 2262			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 190615		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 192504		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 193119		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2443			Y	-0-		486
07	2443 X	-0-	-0-	-2443	-0-			Y	-0-		486
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		486
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		486
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		486
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		486

OTTO GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 194247		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

OTTO GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 195099		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13466			Y	-0-		227
07	2800 N	-0-	-0-	-2800	10666			Y	-0-		227
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	7566			Y	-0-		227
09	7566 X	-0-	-0-	-7566	-0-			Y	-0-		227
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		227
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		227

OIL AND GAS DIVISION

KINGSVILLE, SW (COCHITI)		//CONT.//		49516 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL		//CONT.//		101653								
SMITH GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	209132	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12340 - 12450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SMITH GAS UNIT ONE		WELL #:		7	RRCID ->	209774	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	13515	PERF.12820 - 12928	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS)				49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL				101653								
YEARY		WELL #:		1	RRCID ->	188873	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	14210	PERF.11906 - 12104	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

YEARY		WELL #:		2	RRCID ->	189833	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11304 - 11470	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	191422	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	12558	PERF.11050 - 11572	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

YEARY		WELL #:		3	RRCID ->	191695	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11350 - 11572	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	250			Y	-0-		3
07		250 N	-0-	-0-	-250	-0-			Y	-0-		3
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
11		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

OIL AND GAS DIVISION

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.//		49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL//CONT.//		LL//CONT.//		101653								
YEAR		WELL #:	4	RRCID ->	191865	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11400 - 11574		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7382			Y	-0-		-0-	
07	2800 N	-0-	-0-	-2800	4582			Y	-0-		-0-	
08	4582 X	-0-	-0-	-4582	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WALKER GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	192179	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	12465	PERF.11436 - 11660
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WALKER GAS UNIT 1				WELL #:	3	RRCID ->	193078	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	12709	PERF.11389 - 12413
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		528	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		528	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		528	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		528	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		528	
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		528	

WALKER GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	194255	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11178 - 12406
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WALKER GAS UNIT 1				WELL #:	5	RRCID ->	194709	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	12521	PERF.11362 - 12162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WALKER GAS UNIT 1				WELL #:	6	RRCID ->	195774	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	13640	PERF.11280 - 11680
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10432			Y	-0-		267	
07	10432 X	-0-	-0-	-10432	-0-			Y	-0-		267	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		267	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		267	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		267	
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		267	

YEAR				WELL #:	5	RRCID ->	196869	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11558 - 11658
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2443			Y	-0-		1298	
07	2443 N	-0-	-0-	-2443	-0-			Y	-0-		1298	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1298	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1298	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1298	
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1298	

OIL AND GAS DIVISION

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EL PASO PRODUCTION OIL & GAS CO. 250446
 BEVAN BROS WELL #: 2 RRCID -> 204067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13600 PERF.11818 - 11835

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

KLUMP (9760) 49860 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MIDAS RESOURCES, INC. 564682
 DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 223461 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			253

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS) 50085 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, W. R. "D" WELL #: C 2 RRCID -> 011151 COMPL. DATE 08/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2024 - WELL PLUGGED 08/09/24

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS) 50087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011152 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2024 - WELL PLUGGED 08/09/24

KOHLER, NORTH (MIRANDO) 50087 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. -A- WELL #: 214 RRCID -> 280087 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2612 - 2615

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

LORAC, INC. 508936
 PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011154 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2024 - WELL PLUGGED 08/09/24

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270)		50088 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
KD ENERGY, LLC		452996													
KOHLER, V. "A"		WELL #: 144		RRCID -> 154824		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2209 - 2219							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KOHLER, V "A"		WELL #: 152		RRCID -> 159034		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KOHLER, V. "A"		WELL #: 161		RRCID -> 159049		COMPL. DATE 04/19/1996		TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KOHLER, V. -A-		WELL #: 136		RRCID -> 191116		COMPL. DATE 08/25/2002		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KD KOHLER		WELL #: 211		RRCID -> 277381		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2114 - 2332							
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	1			N	-0-				-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	1			N	-0-				-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	1			N	-0-				-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	1			N	-0-				-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	1			N	-0-				-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-				-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST)		50088 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
KD ENERGY, LLC		452996													
KOHLER, V. "A"		WELL #: 133		RRCID -> 158685		COMPL. DATE 04/19/1996		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5772 - 5782							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH)			50088 568	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL					
KD ENERGY, LLC			452996												
KOHLER, V. -A-			WELL #: 201	RRCID -> 197818	COMPL. DATE 10/03/2003	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 6054	-	6058						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-			-0-
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-			-0-
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-			-0-
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-			-0-
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-			-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-			-0-

KOOPMAN (HOCKLEY I)			50224 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM WELLS					
BRIDWELL OIL CO.			092480												
J-BAR			WELL #: 1	RRCID -> 294874	COMPL. DATE 04/09/2023	TOTAL DEPTH 7503	PERF. 6073	-	6076						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		660 #	170	-0-	-490	-0-	169	3	1	9	N	1			130
07		682 #	5	-0-	-677	-0-	5	3			N	-0-			130
08		682 #	19	-0-	-663	-0-	19	3			N	-0-			130
09		240 #	6	-0-	-234	-0-	4	3	2	9	N	2			132
10		186 #	46	-0-	-140	-0-	44	3	2	9	N	2			134
11		180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			134

KRISTI (HOCKLEY)			50300 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STARR					
MILAM PETROLEUM COMPANY			566810												
SALINAS, DORA M			WELL #: 3	RRCID -> 124379	COMPL. DATE 04/14/1987	TOTAL DEPTH 849	PERF. 784	-	791						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SALINAS, DORA M.			WELL #: 4	RRCID -> 125439	COMPL. DATE 09/06/1987	TOTAL DEPTH 850	PERF. 772	-	781						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)			50658 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035												
LA BLANCA GAS UNIT			WELL #: 3 U	RRCID -> 011328	COMPL. DATE 05/20/1961	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 7623	-	7635						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA BLANCA GAS UNIT			WELL #: 3 L	RRCID -> 011338	COMPL. DATE 05/20/1961	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 7971	-	8012						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		900 N	870	-0-	-30	-0-	870	3			Y	-0-			64
07		930 N	870	-0-	-60	-0-	870	3			Y	-0-			64
08		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-			64
09		870 N	868	-0-	-2	-0-	868	3			Y	-0-			64
10		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-			64
*11		900 N	886	-0-	-14	-0-	886	3			Y	-0-			64

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		50658 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		8 T	RRCID -> 011341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9081	PERF. 6603 - 6632					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID -> 038833	COMPL. DATE	04/25/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:			RRCID -> 039408	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	9763	PERF. 7585 - 7646
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2020										

LA BLANCA GU		WELL #:		1	RRCID -> 043522	COMPL. DATE	02/25/1968	TOTAL DEPTH	7850	PERF. N/A
06	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	1015	3	Y	-0-	48
07	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	1015	3	Y	-0-	48
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3	Y	-0-	48
09	1020 N	968	-0-	-52	-0-	968	3	Y	-0-	48
10	1023 N	932	-0-	-91	-0-	930	3	2 9 Y	-2	1 1 49
*11	1050 N	886	-0-	-164	-0-	886	3	Y	-0-	49

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 047896	COMPL. DATE	01/31/1986	TOTAL DEPTH	9454	PERF. 7278 - 7292
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 101372	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	9081	PERF. 6606 - 6632
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LA BLANCA FIELD UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 138237	COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	9454	PERF. 7926 - 7969
06	4530 X	4350	-0-	-180	-0-	4350	3	Y	-0-	4 1 69
07	4681 X	4350	-0-	-331	-0-	4350	3	Y	-0-	69
08	4681 X	1950	-0-	-2731	-0-	1950	3	Y	-0-	1 1 68
09	4530 X	3440	-0-	-1090	-0-	3439	3	1 9 Y	1	69
10	4650 X	1008	-0-	-3642	-0-	1008	3	Y	-0-	1 1 68
11	4350 X	861	-0-	-3489	-0-	861	3	Y	-0-	68

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		50658 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	265843	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7774 - 7982
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	3450 X	3336	-0-	-114	-0-	3335 3	1 9	N	1	3 1	144	
07	3565 X	3335	-0-	-230	-0-	3335 3		N	-0-		144	
08	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3565 3	11 9	N	10	5 1	149	
09	3450 X	3332	-0-	-118	-0-	3314 3	18 9	N	16		165	
10	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3525 3	66 9	N	60	37 1	188	
11	3450 X	3239	-0-	-211	-0-	3165 3	74 9	N	67		255	

LA BLANCA (FRIO 8090)				50658 009	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179								
LA BLANCA G.U.		WELL #:		45 T	RRCID ->	170447	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	8218 - 8230
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA BLANCA (FRIO 11300)				50658 013	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	167196	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11230 - 11240
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

LA BLANCA (6600)				50658 110	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HIDALGO		
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425								
LA BLANCA 46		WELL #:		46	RRCID ->	187395	COMPL. DATE	02/28/2000	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT		-0-	

LA BLANCA (9400)				50658 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	011350	COMPL. DATE	09/24/1957	TOTAL DEPTH	9552	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		110	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		110	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		110	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		110	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		110	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		110	

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	011352	COMPL. DATE	12/22/1958	TOTAL DEPTH	9490	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	3960 X	3003	-0-	-957	-0-	2850 3	153 9	Y	139	176 1	1816	
07	4092 X	3026	-0-	-1066	-0-	2850 3	176 9	Y	160		1976	
08	3751 X	3138	-0-	-613	-0-	2945 3	193 9	Y	175	182 1	1969	
09	3090 X	2725	-0-	-365	-0-	2640 3	85 9	Y	77		2046	
10	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3547 3	99 9	Y	90	149 1	1987	
*11	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3185 3	70 9	Y	64		2051	

OIL AND GAS DIVISION

LA BLANCA (9400)		//CONT.//		50658 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	163818	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9305 - 9382		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	167274	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	13477	PERF.	9163 - 9210		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

LA BURRITA CREEK (JACKSON)				50675 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
GARCIA LAND AND LIVESTOCK		WELL #:		1	RRCID ->	276342	COMPL. DATE	01/06/2015	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	4750 - 4768		
06	360 N	521	-0-	161 B	-10488	109	1	412	2	N	-0-		8	
07	341 N	497	-0-	156 B	-10332	85	1	412	2	N	-0-		8	
08	465 N	575	-0-	110 B	-10222	123	1	452	2	N	-0-		8	
09	510 N	665	-0-	155 B	-10067	122	1	543	2	N	-0-		8	
*10	496 N	663	-0-	167 B	-9900	123	1	540	2	N	-0-		8	
11	570 N	655	-0-	85 B	-9815	74	1	581	2	N	-0-		8	

REILLY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	280251	COMPL. DATE	12/20/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4766 - 4786		
06	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	267	1	1012	2	N	-0-		27	
07	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	204	1	984	2	N	-0-		27	
08	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	219	1	805	2	N	-0-		27	
09	1140 N	1131	-0-	-9 B	-0-	219	1	912	2	N	-0-		27	
*10	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	219	1	1043	2	N	-0-		27	
11	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	123	1	968	2	N	-0-		27	

LA COPITA (FRIO -A- 4800)				50700 116	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		12	RRCID ->	177166	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	9481	PERF.	4823 - 4835		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

LA COPITA (FRIO 5100)				50700 464	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		8	RRCID ->	216783	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	10019	PERF.	5095 - 5130		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)				50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HOWELL, J.J.				WELL #: 5	RRCID -> 174738	COMPL. DATE 09/17/1999	TOTAL DEPTH 9805	PERF. 9082	- 9290			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HOWELL, J.J.				WELL #: 6	RRCID -> 178689	COMPL. DATE 07/17/2000	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8506	- 8938			
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		Y	-0-		96	
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		Y	-0-		96	
08	713 N	573	-0-	-140	-0-	573 2		Y	-0-		96	
09	750 N	104	-0-	-646	-0-	104 2		Y	-0-		96	
10	806 N	332	-0-	-474	-0-	332 2		Y	-0-		96	
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		Y	-0-		96	

HOWELL, J.J.				WELL #: 7	RRCID -> 182346	COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL DEPTH 9912	PERF. 9234	- 9258			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HOWELL J J				WELL #: 8	RRCID -> 187270	COMPL. DATE 01/19/2005	TOTAL DEPTH 9780	PERF. 8743	- 8836			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64	

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085								
AL-MARTINEZ STATE #1				WELL #: 1	RRCID -> 162690	COMPL. DATE 01/03/1997	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7556	- 7870			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
BENTSEN BROS. - STATE				WELL #: 3	RRCID -> 011360	COMPL. DATE 08/02/2005	TOTAL DEPTH 9907	PERF. 7736	- 8154			
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	38 1	967 2	Y	-0-		-0-	
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	38 1	970 2	Y	-0-		-0-	
08	992 N	985	-0-	-7	-0-	37 1	948 2	Y	-0-		-0-	
09	1020 N	962	-0-	-58	-0-	36 1	926 2	Y	-0-		-0-	
10	1023 N	967	-0-	-56	-0-	37 1	930 2	Y	-0-		-0-	
11	960 N	883	-0-	-77	-0-	32 1	851 2	Y	-0-		-0-	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
MARTINEZ-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 080451		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9040 - 9250					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 082017		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 10373 PERF. 8000 - 9237					
06	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	242 1	6217 2	Y	19	17	0		6
07	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	246 1	6244 2	Y	18	20	0		4
08	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	246 1	6226 2	Y	24	23	0		5
09	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	236 1	6051 2	Y	21	22	0		4
10	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	269 1	6809 2	Y	20	20	0		4
11	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	236 1	6260 2	Y	20	18	0		6

HOWELL, J.J.		WELL #: 3		RRCID -> 082859		COMPL. DATE 05/27/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9064 - 9245					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BARRERA, F. - STATE		WELL #: 3		RRCID -> 086124		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 10376 PERF. 7720 - 7784					
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	12 1	312 2	Y	34	25	0		10
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	37 9	291 2	Y	32	35	0		7
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	11 1	871 2	Y	71	63	0		15
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	35 9	449 2	Y	40	48	0		7
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	34 1	596 2	Y	47	45	0		9
11	780 N	396	-0-	-384	-0-	78 9	349 2	Y	31	31	0		9

BARRERA, F. - STATE		WELL #: 4		RRCID -> 087686		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7565 - 7574					
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	51 1	1320 2	Y	-0-				-0-
07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	59 1	1500 2	Y	-0-				-0-
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	50 1	1266 2	Y	-0-				-0-
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	54 1	1387 2	Y	-0-				-0-
10	1488 N	1371	-0-	-117	-0-	52 1	1319 2	Y	-0-				-0-
11	1290 N	1113	-0-	-177	-0-	13 1	1073 2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HOWELL, J.J.		WELL #: 4		RRCID -> 092087		COMPL. DATE 01/05/1981			TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9056 - 9144						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	121	1	3115	2	Y	-0-				-0-
07	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	123	1	3130	2	Y	-0-				-0-
08	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	129	1	3261	2	Y	-0-				-0-
09	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	124	1	3189	2	Y	-0-				-0-
10	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	131	1	3311	2	Y	-0-				-0-
11	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	120	1	3180	2	Y	-0-				-0-

HOWELL, J.J.		WELL #: 5		RRCID -> 093203		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 9170						
06	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	156	1	4002	2	Y	-0-				-0-
07	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	159	1	4046	2	Y	-0-				-0-
08	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	159	1	4019	2	Y	-0-				-0-
09	3930 X	3681	-0-	-249	-0-	138	1	3543	2	Y	-0-				-0-
10	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	169	1	4259	2	Y	-0-				-0-
11	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	165	1	4379	2	Y	-0-				-0-

NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 093756		COMPL. DATE 05/04/1998			TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7742 - 8486						
06	570 N	523	-0-	-47	-0-	16	1	415	2	Y	84	78	0		25
07	527 N	439	-0-	-88	-0-	92	9	14	1	Y	66	77	0		14
08	558 N	492	-0-	-66	-0-	73	9	15	1	Y	79	76	0		17
09	510 N	507	-0-	-3	-0-	87	9	16	1	Y	76	79	0		14
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	84	9	19	1	Y	68	69	0		13
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	75	9	25	1	Y	92	79	0		26
						101	9								

BENTSEN BROS. "B" RPU		WELL #: 10		RRCID -> 100061		COMPL. DATE 08/28/2003			TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JUDD ESTATE- STATE RPU		WELL #: 9		RRCID -> 100123		COMPL. DATE 04/28/1999			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7776 - 8180						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 8		RRCID -> 123719		COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 10176 PERF. 7840 - 7860						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	133177	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	10011	PERF.	6656 - 6666
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		4	RRCID ->	142542	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10183	PERF.	7998 - 8018
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		6	RRCID ->	143018	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	8296 - 8690
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	150643	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	7720 - 7792
06	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	89 1	2281 2	Y	16	14 0		5
07	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	18 9	2267 2	Y	14	16 0		3
08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	89 1	2148 2	Y	19	18 0		4
09	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	15 9	2145 2	Y	16	17 0		3
10	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	85 1	2258 2	Y	16	16 0		3
11	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	21 9	2195 2	Y	17	15 0		5
						83 1						
						18 9						
						19 9						

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151468	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	9732	PERF.	8645 - 9052
06	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	267 1	6857 2	Y	-0-			-0-
07	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	277 1	7043 2	Y	-0-			-0-
08	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	281 1	7126 2	Y	-0-			-0-
09	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	270 1	6949 2	Y	-0-			-0-
10	7285 X	7201	-0-	-84	-0-	274 1	6927 2	Y	-0-			-0-
11	7050 X	6916	-0-	-134	-0-	251 1	6665 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HOWELL, J.J.		WELL #:		2	RRCID ->	151766	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	8494 - 10151	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	4170 X	3545	-0-	-625	-0-	131	1	3356	2	Y	53	47 0	16
07	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	183	1	4653	2	Y	50	55 0	11
08	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	113	1	2850	2	Y	62	60 0	13
09	3540 X	2211	-0-	-1329	-0-	81	1	2069	2	Y	55	58 0	10
10	4309 X	3716	-0-	-593	-0-	139	1	3516	2	Y	55	55 0	10
11	4170 X	4156	-0-	-14	-0-	149	1	3944	2	Y	57	51 0	16

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		6	RRCID ->	152686	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	10282	PERF.	7960 - 8570
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	155703	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	10521	PERF.	7678 - 8466	
06	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	393	1	10082	2	Y	68	62 0	21
07	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	397	1	10089	2	Y	64	71 0	14
08	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	399	1	10103	2	Y	85	81 0	18
09	10296 X	10296	-0-	-0-	-0-	383	1	9832	2	Y	74	78 0	14
10	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	399	1	10085	2	Y	70	71 0	13
11	10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	369	1	9792	2	Y	73	66 0	20

HOWELL, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	156755	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	6576 - 9000	
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	99	2	Y	128	117 0	39
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	141	1	47	2	Y	99	117 0	21
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	109	1	77	2	Y	105	104 0	22
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	116	1	104	2	Y	98	102 0	18
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	108	1	102	2	Y	109	107 0	20
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	120	1	78	2	Y	81	78 0	23

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 9		RRCID -> 173707		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8366 - 8630			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	46 1	1186 2	Y	11	10 0	3
						12 9					
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	31 1	791 2	Y	9	10 0	2
						10 9					
08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	75 1	1902 2	Y	17	15 0	4
						19 9					
09	1230 N	731	-0-	-499	-0-	27 1	692 2	Y	11	13 0	2
						12 9					
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	45 1	1129 2	Y	11	11 0	2
						12 9					
11	1950 N	615	-0-	-1335	-0-	22 1	585 2	Y	7	7 0	2
						8 9					
JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 10		RRCID -> 176288		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876			
06	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	102 1	2624 2	Y	-0-		-0-
						99 1	2515 2	Y	-0-		-0-
07	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	100 1	2525 2	Y	-0-		-0-
						101 1	2604 2	Y	-0-		-0-
08	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	103 1	2604 2	Y	-0-		-0-
						95 1	2514 2	Y	-0-		-0-
09	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-						
10	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-						
11	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-						
LA COPITA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185714		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070			
06	4140 X	1609	-0-	-2531	-0-	60 1	1535 2	Y	13	13 0	4
						14 9					
07	4557 X	1949	-0-	-2608	-0-	73 1	1856 2	Y	18	18 0	4
						20 9					
08	4557 X	3716	-0-	-841	-0-	140 1	3543 2	Y	30	28 0	6
						33 9					
09	4410 X	3867	-0-	-543	-0-	144 1	3693 2	Y	27	28 0	5
						30 9					
10	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	162 1	4091 2	Y	26	26 0	5
						29 9					
11	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	156 1	4150 2	Y	25	23 0	7
						28 9					
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190113		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9038 - 9132			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	Y	-0-		-0-
						3 1	69 2	Y	-0-		-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BARRERA, F. - STATE		WELL #: 6		RRCID -> 191858		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766			
06	1320 N	1283	-0-	-37	-0-	48 1	1235 2	Y	-0-		-0-
						49 1	1248 2	Y	-0-		-0-
07	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	49 1	1229 2	Y	-0-		-0-
						44 1	1131 2	Y	-0-		-0-
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	48 1	1203 2	Y	-0-		-0-
						44 1	1175 2	Y	-0-		-0-
09	1290 N	1175	-0-	-115	-0-						
10	1302 N	1251	-0-	-51	-0-						
11	1230 N	1219	-0-	-11	-0-						

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		11	RRCID ->	195623	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 7062 -	7790
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3900 X	3814	-0-	-86	-0-	143 1	3664 2	Y	6	5 0		2
07	4030 X	3895	-0-	-135	-0-	147 1	3742 2	Y	5	6 0		1
08	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	150 1	3796 2	Y	8	7 0		2
09	3810 X	3780	-0-	-30	-0-	141 1	3632 2	Y	6	7 0		1
10	3937 X	3875	-0-	-62	-0-	147 1	3721 2	Y	6	6 0		1
11	3840 X	3749	-0-	-91	-0-	136 1	3605 2	Y	7	6 0		2

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		7	RRCID ->	199162	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	9580	PERF. 8936 -	9370
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		14	RRCID ->	199557	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	9355	PERF. 6964 -	7056
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		12	RRCID ->	199634	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	10005	PERF. 9605 -	9794
06	150 N	93	-0-	-57	-0-	3 1	88 2	Y	2	2 0		1
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	2 9	95 2	Y	3	3 0		1
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	4 1	91 2	Y	3	3 0		1
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3 9	104 2	Y	2	3 0		-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4 1	115 2	Y	4	3 0		1
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	5 1	150 2	Y	3	3 0		1

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		15	RRCID ->	203830	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9621	PERF. 7221 -	8192
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	24 1	616 2	Y	-0-			-0-
07	651 N	628	-0-	-23	-0-	24 1	604 2	Y	-0-			-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	24 1	597 2	Y	-0-			-0-
09	630 N	557	-0-	-73	-0-	21 1	536 2	Y	-0-			-0-
10	620 N	546	-0-	-74	-0-	21 1	525 2	Y	-0-			-0-
11	600 N	542	-0-	-58	-0-	20 1	522 2	Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	205373	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7746 - 8774	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		450 N	450	-0-	-0-	17	1	433	2	Y	-0-		-0-
07		558 N	184	-0-	-374	7	1	177	2	Y	-0-		-0-
08		341 N	45	-0-	-296	2	1	43	2	Y	-0-		-0-
09		450 N	69	-0-	-381	3	1	66	2	Y	-0-		-0-
10		186 N	68	-0-	-118	3	1	65	2	Y	-0-		-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-		-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		10	RRCID ->	206391	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	9378	PERF.	7250 - 8798	
06		7262 X	7262	-0-	-0-	270	1	6928	2	Y	58	57 0	17
						64	9						
07		7322 X	7322	-0-	-0-	276	1	7002	2	Y	40	49 0	8
						44	9						
08		7453 X	7453	-0-	-0-	281	1	7114	2	Y	53	50 0	11
						58	9						
09		7499 X	7499	-0-	-0-	279	1	7170	2	Y	45	48 0	8
						50	9						
10		8189 X	8189	-0-	-0-	310	1	7831	2	Y	44	44 0	8
						48	9						
11		8661 X	8661	-0-	-0-	313	1	8297	2	Y	46	41 0	13
						51	9						

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		13	RRCID ->	208626	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10017	PERF.	9212 - 9543	
06		3355 X	3355	-0-	-0-	122	1	3137	2	Y	87	80 0	26
						96	9						
07		3897 X	3897	-0-	-0-	144	1	3661	2	Y	84	92 0	18
						92	9						
08		4023 X	4023	-0-	-0-	148	1	3756	2	Y	108	103 0	23
						119	9						
09		3910 X	3910	-0-	-0-	143	1	3664	2	Y	94	100 0	17
						103	9						
10		3348 X	3050	-0-	-298	112	1	2837	2	Y	92	92 0	17
						101	9						
11		3398 X	3398	-0-	-0-	120	1	3175	2	Y	94	85 0	26
						103	9						

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	208845	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	7133 - 8253	
06		3900 X	2786	-0-	-1114	102	1	2627	2	Y	52	48 0	16
						57	9						
07		2945 X	2943	-0-	-2	109	1	2779	2	Y	50	55 0	11
						55	9						
08		3477 X	3477	-0-	-0-	129	1	3275	2	Y	66	63 0	14
						73	9						
09		3134 X	3134	-0-	-0-	115	1	2956	2	Y	57	60 0	11
						63	9						
10		3549 X	3549	-0-	-0-	133	1	3357	2	Y	54	55 0	10
						59	9						
11		3454 X	3454	-0-	-0-	123	1	3268	2	Y	57	51 0	16
						63	9						

SAGA		WELL #:		1	RRCID ->	212783	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	9556 - 10481	
06		387 N	387	-0-	-0-	368	2	19	9	Y	17		112
07		476 N	476	-0-	-0-	445	2	31	9	Y	28		140
08		607 N	607	-0-	-0-	585	2	22	9	Y	20		160
09		342 N	342	-0-	-0-	294	2	48	9	Y	44		204
10		417 N	417	-0-	-0-	411	2	6	9	Y	5		209
11		1020 N	1020	-0-	-0-	966	2	54	9	Y	49	183 1	75

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	213687	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	9738	PERF.	7696 - 8846			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	335	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	372 N	340	-0-	-32	-0-	-0-	13	1	327	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	341 N	316	-0-	-25	-0-	-0-	12	1	304	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	360 N	295	-0-	-65	-0-	-0-	11	1	284	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	-0-	12	1	299	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	-0-	11	1	280	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BENTSEN BROS. - STATE				WELL #:	11	RRCID ->	214065	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7162 - 8884		
06	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	3225	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	3133	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	3071	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	3091	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	3196	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	3104	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BENTSEN BROS. "B"				WELL #:	16	RRCID ->	215048	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	9133	PERF.	6826 - 6836		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JUDD ESTATE-STATE				WELL #:	14	RRCID ->	215481	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	9061	PERF.	6870 - 6880		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SAGA				WELL #:	3	RRCID ->	219650	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9752 - 10426		
06	330 N	225	-0-	-105	-0-	-0-	225	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	558 N	512	-0-	-46	-0-	-0-	512	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	434 N	337	-0-	-97	-0-	-0-	337	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	527 N	459	-0-	-68	-0-	-0-	459	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

SAGA				WELL #:	2	RRCID ->	220401	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	9536 - 10308		
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	220751	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	9166	PERF. 7096 -	8091	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	64 1	1639 2	Y		7	7 0		2
						8 9							
07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	83 1	2120 2	Y		8	8 0		2
						9 9							
08	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	101 1	2571 2	Y		10	10 0		2
						11 9							
09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	100 1	2566 2	Y		9	9 0		2
						10 9							
10	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	108 1	2725 2	Y		8	8 0		2
						9 9							
11	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	107 1	2846 2	Y		8	8 0		2
						9 9							

SAGA		WELL #:		4	RRCID ->	221665	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		17

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		14	RRCID ->	225619	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 7864 -	8344
06	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	77 1	1984 2	Y		89	82 0	27
						98 9						
07	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	76 1	1924 2	Y		85	94 0	18
						94 9						
08	2325 X	2133	-0-	-192	-0-	76 1	1932 2	Y		114	108 0	24
						125 9						
09	2250 X	1586	-0-	-664	-0-	56 1	1427 2	Y		94	101 0	17
						103 9						
10	2325 X	1575	-0-	-750	-0-	56 1	1421 2	Y		89	89 0	17
						98 9						
11	2160 X	1259	-0-	-901	-0-	42 1	1112 2	Y		95	85 0	27
						105 9						

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		15	RRCID ->	229293	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	19140	PERF. 8358 -	8997
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		13	RRCID ->	229344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8402 -	8412
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		18	RRCID ->	265966	COMPL. DATE	12/14/2012	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	7774 - 8980					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	360 N	329	-0-	-31	-0-		12	1	317	2	Y	-0-					-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-		14	1	350	2	Y	-0-					-0-
08	341 N	299	-0-	-42	-0-		11	1	288	2	Y	-0-					-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-		13	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	317	-0-	-55	-0-		12	1	305	2	Y	-0-					-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-		13	1	339	2	Y	-0-					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411										
HIDALGO-WILLACY		WELL #:			RRCID ->	148331	COMPL. DATE	06/11/1993	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	10100 - 10644		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			184
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			184
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			184
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			184
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			184
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			184
PLUGGED AND ABANDONED													10/13/2016	

WAGNER OIL COMPANY				891175										
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	116797	COMPL. DATE	05/07/1985	TOTAL DEPTH	10719	PERF.	9975 - 10018		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	139699	COMPL. DATE	07/05/1996	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	9710 - 10030		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	161039	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9433 - 10600		
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-		97	3	15	9	Y	14		30
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-		65	3	25	9	Y	23	44	9
08	93 N	71	-0-	-22	-0-		52	3	19	9	Y	17		26
09	120 N	74	-0-	-46	-0-		60	3	14	9	Y	13	6	33
10	93 N	86	-0-	-7	-0-		66	3	20	9	Y	18	25	26
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-		70	3	22	9	Y	20	21	25

BRANNAN		WELL #:		1	RRCID ->	165080	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	9542 - 9682		
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-		499	1	1578	3	Y	8	5	16
							9	9						
07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-		516	1	1478	3	Y	6	17	5
							7	9						
08	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-		482	1	1543	3	Y	7		12
							8	9						
09	2100 X	1842	-0-	-258	-0-		481	1	1355	3	Y	5	4	13
							6	9						
10	2170 X	2169	-0-	-1	-0-		473	1	1685	3	Y	10	16	7
							11	9						
11	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-		507	1	1698	3	Y	9	7	9
							10	9						

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
BRANNAN		WELL #:		4	RRCID ->	190698	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	8918 - 9837		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4470 X	3456	-0-	-1014	-0-	382	1	3029	3	Y	41	27	1	80
07	4619 X	3678	-0-	-941	-0-	45	9	446	1	Y	30	87	1	23
08	4464 X	3806	-0-	-658	-0-	33	9	377	1	Y	38			61
09	3810 X	3516	-0-	-294	-0-	42	9	411	1	Y	27	20	1	68
10	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	30	9	393	1	Y	54	85	1	37
11	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	59	9	463	1	Y	45	35	1	47
						50	9							

NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5P	RRCID ->	191114	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8814 - 8846		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7P	RRCID ->	192918	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	7970 - 9020		
06	1650 N	1507	-0-	-143	-0-	1507	3			N	-0-			43
07	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-			43
08	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-			43
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-			43
10	2046 N	1713	-0-	-333	-0-	1713	3			N	-0-			43
11	1890 N	1800	-0-	-90	-0-	1800	3			N	-0-			43

DON CAMERON ET AL GAS UNIT		WELL #:		8A	RRCID ->	193947	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9190 - 9288		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6P	RRCID ->	194405	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8416 - 9640		
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1033	3	114	9	N	104			154
07	1147 N	681	-0-	-466	-0-	602	3	79	9	N	72	184	1	42
08	1054 N	772	-0-	-282	-0-	671	3	101	9	N	92			134
09	1140 N	933	-0-	-207	-0-	870	3	63	9	N	57	156	1	35
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	884	3	66	9	N	60			95
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	744	3	66	9	N	60	113	1	42

DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #:		9A	RRCID ->	197762	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8380 - 8448		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	200442	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9790 - 9878	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		5	RRCID ->	201258	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9304 - 9964	
06	205 X	-0-	-0-	-205	-0-				Y	-0-	16 1		1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 1		1
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16 1	122 3	Y	22	11 1			11
						24 9							
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4 3	4 9	Y	4	6 1			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 1			2

HEARD		WELL #:		2	RRCID ->	202189	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	9114 - 9593	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		6	RRCID ->	206628	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	10612	PERF.	9993 - 10300	
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	47 1	375 3	Y	-0-				-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	35 1	248 3	Y	-0-				-0-
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	27 1	239 3	Y	-0-				-0-
09	420 N	256	-0-	-164	-0-	30 1	226 3	Y	-0-				-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	31 1	322 3	Y	-0-				-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	29 1	235 3	Y	-0-				-0-

HEARD		WELL #:		3	RRCID ->	207519	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9498 - 9760	
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3		Y	-0-				-0-
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3		Y	-0-				-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-				-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-				-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-				-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-				-0-

DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	207916	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9036 - 9350	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		7	RRCID ->	208762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9482 - 9773			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-			24	1	181	3	Y	-0-		-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-			2	1	25	3	Y	-0-		-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-			4	1	35	3	Y	-0-		-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		8	RRCID ->	218682	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9490 - 10332			
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-			39	1	309	3	Y	-0-		-0-
07	310 N	81	-0-	-229	-0-			10	1	71	3	Y	-0-		-0-
08	403 N	148	-0-	-255	-0-			15	1	133	3	Y	-0-		-0-
09	360 N	155	-0-	-205	-0-			18	1	137	3	Y	-0-		-0-
10	93 N	66	-0-	-27	-0-			6	1	60	3	Y	-0-		-0-
11	150 N	41	-0-	-109	-0-			4	1	37	3	Y	-0-		-0-

BRANNAN		WELL #:		6	RRCID ->	218794	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9391 - 10065			
06	60 N	38	-0-	-22	-0-			4	1	34	3	Y	-0-		-0-
07	93 N	55	-0-	-38	-0-			7	1	48	3	Y	-0-		-0-
08	93 N	44	-0-	-49	-0-			4	1	40	3	Y	-0-		-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-			11	1	79	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-			5	1	56	3	Y	-0-		-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-			5	1	42	3	Y	-0-		-0-

BRANNAN		WELL #:		5	RRCID ->	218967	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8414 - 9175			
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-			78	1	619	3	Y	-0-		-0-
07	620 N	562	-0-	-58	-0-			69	1	493	3	Y	-0-		-0-
08	713 X	523	-0-	-190	-0-			52	1	471	3	Y	-0-		-0-
09	690 X	484	-0-	-206	-0-			57	1	427	3	Y	-0-		-0-
10	713 X	602	-0-	-111	-0-			53	1	549	3	Y	-0-		-0-
11	690 X	475	-0-	-215	-0-			52	1	423	3	Y	-0-		-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		9	RRCID ->	222801	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	9565 - 9937			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		10	RRCID ->	222934	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9940 - 10418			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		12	RRCID ->	233140	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9671 - 9914			
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-			24	1	206	3	Y	-0-		-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-			32	1	244	3	Y	-0-		-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-			33	1	345	3	Y	-0-		-0-
09	240 N	221	-0-	-19	-0-			25	1	196	3	Y	-0-		-0-
10	279 N	260	-0-	-19	-0-			22	1	238	3	Y	-0-		-0-
11	360 N	187	-0-	-173	-0-			20	1	167	3	Y	-0-		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		13	RRCID ->	235318	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9616 - 10360		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	1980 X	787	-0-	-1193	-0-	87	1	690	3	Y	9	17	1	1
						10	9							
07	2046 X	1211	-0-	-835	-0-	147	1	1052	3	Y	11	5	1	7
						12	9							
08	1860 X	1194	-0-	-666	-0-	118	1	1065	3	Y	10	10	1	7
						11	9							
09	780 X	768	-0-	-12	-0-	89	1	669	3	Y	9	8	1	8
						10	9							
10	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	118	1	1219	3	Y	11	8	1	11
						12	9							
11	1170 X	935	-0-	-235	-0-	100	1	821	3	Y	13	19	1	5
						14	9							

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		14	RRCID ->	238139	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9605 - 10195		
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	29	1	231	3	Y	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	23	1	168	3	Y	-0-			-0-
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	17	1	151	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	152	-0-	-118	-0-	18	1	134	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	15	1	156	3	Y	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	3	Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK G. U.		WELL #:		11	RRCID ->	238481	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9458 - 9940		
06	1080 N	796	-0-	-284	-0-	77	1	654	3	Y	59	96	1	8
						65	9							
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	114	1	863	3	Y	56	28	1	36
						62	9							
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	118	1	1220	3	Y	56	56	1	36
						62	9							
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	126	1	978	3	Y	50	43	1	43
						55	9							
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	108	1	1162	3	Y	56	41	1	58
						62	9							
11	1350 N	1117	-0-	-233	-0-	114	1	938	3	Y	59	93	1	24
						65	9							

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		17	RRCID ->	241093	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	9404 - 9869		
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	170	1	1440	3	Y	20	32	1	3
						22	9							
07	1550 N	1523	-0-	-27	-0-	175	1	1328	3	Y	18	9	1	12
						20	9							
08	1581 X	1516	-0-	-65	-0-	132	1	1363	3	Y	19	19	1	12
						21	9							
09	1620 X	1318	-0-	-302	-0-	149	1	1151	3	Y	16	14	1	14
						18	9							
10	1674 X	1339	-0-	-335	-0-	112	1	1206	3	Y	19	14	1	19
						21	9							
11	1620 X	1461	-0-	-159	-0-	156	1	1283	3	Y	20	31	1	8
						22	9							

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		18	RRCID ->	245379	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9360 - 9714		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		19	RRCID ->	253728	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9396 - 9536
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-

BRANNAN		WELL #:		7	RRCID ->	254191	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8375 - 8422
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	16 1	130 3	Y	-0-			-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	17 1	121 3	Y	-0-			-0-
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	14 1	122 3	Y	-0-			-0-
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	14 1	106 3	Y	-0-			-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14 1	140 3	Y	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	15 1	125 3	Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		21	RRCID ->	256160	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9342 - 9686
06	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	224 1	1905 3	Y	98	160 1		13
						108 9						
07	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	240 1	1817 3	Y	93	47 1		59
						102 9						
08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	182 1	1882 3	Y	94	93 1		60
						103 9						
09	2250 N	1932	-0-	-318	-0-	211 1	1630 3	Y	83	71 1		72
						91 9						
10	2170 N	1988	-0-	-182	-0-	160 1	1725 3	Y	94	69 1		97
						103 9						
11	2100 N	1750	-0-	-350	-0-	179 1	1468 3	Y	94	152 1		39
						103 9						

HEARD		WELL #:		12	RRCID ->	256318	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9115 - 9393
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1688 3	24 9	Y	22			48
07	1767 N	1759	-0-	-8	-0-	1690 3	69 9	Y	63	92 1		19
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1656 3	39 9	Y	35			54
09	1710 N	1571	-0-	-139	-0-	1526 3	45 9	Y	41	16 1		79
10	1767 N	1668	-0-	-99	-0-	1633 3	35 9	Y	32	54 1		57
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1615 3	44 9	Y	40	45 1		52

BRANNAN		WELL #:		11	RRCID ->	258071	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9636 - 9755
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEARD		WELL #:		18	RRCID ->	258166	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9590 - 9608
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		27	RRCID ->	258370	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	9538	PERF.	9356 - 9428			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HEARD		WELL #:		4	RRCID ->	258514	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9904 - 10135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA COYOTA (QUEEN CITY)		50705 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650										
GARCIA HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	255541	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	7098 - 7234
06	14424 X	14424	-0-	-0-	-0-	50 1	14273	2	N	92		229
						101 9						
07	14335 X	14335	-0-	-0-	-0-	50 1	14193	2	N	84	194 1	119
						92 9						
08	13763 X	13763	-0-	-0-	-0-	48 1	13607	2	N	98		217
						108 9						
09	12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	45 1	12862	2	N	82	192 1	107
						90 9						
10	13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	45 1	12987	2	N	100		207
						110 9						
11	12247 X	12247	-0-	-0-	-0-	43 1	12149	2	N	50		257
						55 9						

GARCIA HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	262319	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6420 - 6440
06	2100 X	1964	-0-	-136	-0-	7 1	1951	2	N	5		135
						6 9						
07	3472 X	2311	-0-	-1161	-0-	8 1	2295	2	N	7		142
						8 9						
08	3472 X	2364	-0-	-1108	-0-	8 1	2353	2	N	3		145
						3 9						
09	3360 X	2099	-0-	-1261	-0-	7 1	2082	2	N	9		154
						10 9						
10	2914 X	2165	-0-	-749	-0-	8 1	2154	2	N	3		157
						3 9						
11	2250 X	2083	-0-	-167	-0-	7 1	2054	2	N	20		177
						22 9						

LA CRUZ (ESCONDIDO)		50709 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
BENAVIDES-CNR		WELL #:		23	RRCID ->	096188	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	4896 - 5065
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1			N	-0-		-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA CRUZ (ESCONDIDO)		//CONT.//		50709 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BENAVIDES-CNR		WELL #:		24	RRCID ->	096838	COMPL. DATE	04/07/1981	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	4887 - 5123
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		5 N	5	-0-	-0-		5 1		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		5 N	-0-	-0-	-5				N	-0-		-0-
11		5 N	5	-0-	-0-		5 1		N	-0-		-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E)				50715 505	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS	
D90 ENERGY, LLC				195797								
MANGEL A		WELL #:		1	RRCID ->	173316	COMPL. DATE	09/04/1999	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	8562 - 8760
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		62

LA ENCANTADA, E. (I-60)				50716 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROOKS	
D90 ENERGY, LLC				195797								
MANGEL A		WELL #:		1	RRCID ->	173790	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	8562 - 8581
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE)				50744 026	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROOKS	
LOGAS ENERGY, LLC				505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		126	RRCID ->	275511	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6558 - 6598
06	3300 #	2080	-0-	-1220	-0-	2037 3	43 9	N	39	118 1		61
07	4185	4501	-0-	316	316	4471 3	30 9	N	27	66 1		22
08	4185	4379	-0-	194	510	4379 3		N	-0-			22
09	4050	3894	-0-	-156	354	3894 3		N	-0-			22
10	4185	3021	-0-	-1164	-0-	3021 3		N	-0-			22
11	4050	3409	-0-	-641	-0-	3409 3		N	-0-			22

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE)				50744 039	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM WELLS	
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES				249867								
JORDAN		WELL #:		1	RRCID ->	139689	COMPL. DATE	07/20/1991	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	6832 - 6840
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			Y	NO RPT		-0-

LOGAS ENERGY, LLC				505860								
MURPHY-KRUSE GU		WELL #:		1	RRCID ->	270911	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	7498 - 7504
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE)		//CONT.//		50744 039	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
CHURCH OF THE BRETHREN		WELL #:		15	RRCID ->	275302	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7472 - 7476
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE)				50744 078	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
LOGAS ENERGY, LLC				505860							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		114C	RRCID ->	256358	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6997 - 7013
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		1

LA GLORIA (BRANSON)				50744 195	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
J POSEY OPERATING LLC				427904							
MYRICK		WELL #:		1	RRCID ->	248712	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	8547	PERF. 8091 - 8138
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		554		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		554		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		554		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		554		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		554		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		554		Y	NO RPT		-0-

LOGAS ENERGY, LLC				505860							
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #:		9 F	RRCID ->	179758	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	9355	PERF. 8226 - 8247
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		12
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		12
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		12
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		12
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		12
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	55		67

CHURCH OF THE BRETHREN		WELL #:		7	RRCID ->	196624	COMPL. DATE	09/11/2018	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 8198 - 8216
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (EARNEST, LO.)				50744 312	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC				505860							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		57	RRCID ->	140491	COMPL. DATE	12/03/1991	TOTAL DEPTH	8208	PERF. 7778 - 7791
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

LA GLORIA (EL PAISANO)		50744 338		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
LOGAS ENERGY, LLC		505860												
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	51	RRCID ->	058929	COMPL. DATE	05/20/1974	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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

LA GLORIA (ELOISE)		50744 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1		WELL #:	2 C	RRCID ->	164943	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7540 - 7633			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LA GLORIA (FRANK)		50744 377		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
LOGAS ENERGY, LLC		505860												
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	57	RRCID ->	035893	COMPL. DATE	02/02/1965	TOTAL DEPTH	8208	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (HELEN)		50744 429		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
LOGAS ENERGY, LLC		505860												
SEELIGSON, A. A.		WELL #:	4 T	RRCID ->	011453	COMPL. DATE	05/12/1949	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-)		50744 442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867												
JORDAN		WELL #:	2	RRCID ->	096958	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	7180 - 7194			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LOGAS ENERGY, LLC		505860												
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	114T	RRCID ->	256364	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7231 - 7270			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-)		//CONT.//		50744 442	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		124	RRCID ->	274868	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	7753	PERF. 7116 - 7260
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (JORDAN)				50744 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1		WELL #:		2 T	RRCID ->	164944	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7958 - 7968
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (LOHMAN)				50744 637	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
LOGAS ENERGY, LLC				505860							
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #:		9 D	RRCID ->	179762	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	9355	PERF. 8948 - 8970
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	190382	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 8810 - 9342
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	55		67

LA GLORIA (LOS OLMOS)				50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
DCP OPERATING COMPANY, LP				195959							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	116013	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	6690	PERF. 5927 - 5967
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	160080	COMPL. DATE	07/16/1996	TOTAL DEPTH	8216	PERF. 7122 - 7142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA GLORIA (LOS OLMO'S)		//CONT.//	50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC			505860					
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	3 C	RRCID -> 011395	COMPL. DATE 06/07/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	27 T	RRCID -> 011400	COMPL. DATE 03/29/1950	TOTAL DEPTH	7966	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	8 T	RRCID -> 011403	COMPL. DATE 01/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	3 T	RRCID -> 011406	COMPL. DATE 06/07/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	27 C	RRCID -> 011412	COMPL. DATE 03/29/1950	TOTAL DEPTH	7966	PERF. 5954 - 5980
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	28	RRCID -> 011440	COMPL. DATE 05/07/1985	TOTAL DEPTH	7759	PERF. 6023 - 6038
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	25 C	RRCID -> 011444	COMPL. DATE 05/25/1948	TOTAL DEPTH	7560	PERF. N/A
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		25 T	RRCID ->	011459	COMPL. DATE	01/06/1972	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 6982 - 7003	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		66	RRCID ->	044825	COMPL. DATE	08/04/1968	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		10 C	RRCID ->	045760	COMPL. DATE	09/17/1955	TOTAL DEPTH	6774	PERF. 6290 - 6308
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	045880	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5956 - 5972
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		10 T	RRCID ->	047257	COMPL. DATE	09/17/1955	TOTAL DEPTH	6774	PERF. N/A
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		69	RRCID ->	047568	COMPL. DATE	01/05/1970	TOTAL DEPTH	7505	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		70	RRCID ->	047737	COMPL. DATE	02/02/1970	TOTAL DEPTH	6998	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860										
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 049798		COMPL. DATE 02/07/1971		TOTAL DEPTH 6570 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 65		RRCID -> 054459		COMPL. DATE 02/09/1973		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 057083		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 20 L		RRCID -> 058540		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 20 U		RRCID -> 058541		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A				
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-			-0-

LA GLORIA G.U.		WELL #: 89		RRCID -> 064490		COMPL. DATE 06/17/1986		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 99		RRCID -> 104031		COMPL. DATE 04/20/1992		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

LA GLORIA (LOS OLMOs)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 83		RRCID -> 107952		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 114049		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 114057		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 117437		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 97		RRCID -> 119345		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 120344		COMPL. DATE 02/10/1986		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 121249		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 108		RRCID -> 124046		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5662 - 6634		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 126258		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 6240 - 6260		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 129870		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5652 - 5879		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 110		RRCID -> 133161		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 6697		PERF. 5716 - 5750		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 133165		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 7740		PERF. 5836 - 5846		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 138038		COMPL. DATE 03/02/1991		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6170 - 6179		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 100		RRCID -> 139055		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5470 - 5478		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860													
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 109		RRCID -> 146057		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5502 - 6568					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 112		RRCID -> 150614		COMPL. DATE 10/30/1999		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6022 - 6028					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 98		RRCID -> 151470		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 8013		PERF. 6615 - 6800					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 113		RRCID -> 208073		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6313 - 6693					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 116		RRCID -> 262047		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 6708		PERF. 6468 - 6538					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				21

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 118		RRCID -> 268872		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 9592		PERF. 5976 - 5996					
06	DLQ G-10	7183	-0-	7183	7183	7042	3	141	9	Y	128	69	1		113
07	DLQ G-10	4713	-0-	4713	11896	4682	3	31	9	Y	28	69	1		72
08	DLQ G-10	3830	-0-	3830	15726	3830	3			Y	-0-				72
09	DLQ G-10	3894	-0-	3894	19620	3894	3			Y	-0-				72
10	DLQ G-10	3270	-0-	3270	22890	3270	3			Y	-0-				72
11	27206 X	4316	-0-	-22890	-0-	4309	3	7	9	Y	6	42	1		36

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 119		RRCID -> 270802		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 6008 - 6013					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				112

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMO)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	274766	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	6906	PERF.	5446 - 6627
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		121	RRCID ->	275515	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	5459 - 6662
06	DLQ G-10	2896	-0-	2896	2896	2835	3	61	9	Y	55	298
07	DLQ G-10	3012	-0-	3012	5908	2992	3	20	9	Y	18	272
08	DLQ G-10	1976	-0-	1976	7884	1947	3	29	9	Y	26	298
09	DLQ G-10	2273	-0-	2273	10157	2273	3			Y	-0-	298
10	DLQ G-10	2562	-0-	2562	12719	2562	3			Y	-0-	298
11	13345 X	626	-0-	-12719	-0-	619	3	7	9	Y	6	274

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		115	RRCID ->	276357	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MURPHY-KRUSE GU		WELL #:		2	RRCID ->	282281	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6992 - 7000
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108

MURPHY-KRUSE GU		WELL #:		1	RRCID ->	284545	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	6974 - 6990
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133

LA GLORIA (LOUELLA)		50744 670		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		841316										
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	125814	COMPL. DATE	10/17/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9233 - 9278
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (MCGEHEE -A-)		50744 702		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS									
J POSEY OPERATING LLC		427904															
MYRICK		WELL #: 1		RRCID -> 223048		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8476 - 8505									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

LOGAS ENERGY, LLC		505860															
KLUMPP-BARRERA		WELL #: 1T		RRCID -> 289519		COMPL. DATE 05/13/2019		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8169 - 8175									
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					197	
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					197	
08	868 N	304	-0-	-564	-0-	304	3			N	-0-					197	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					197	
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					197	
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					197	

SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257															
MYRICK		WELL #: 2		RRCID -> 238512		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8424									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

LA GLORIA (MYRICK)		50744 715		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS									
LOGAS ENERGY, LLC		505860															
CHURCH OF THE BRETHERN		WELL #: 11		RRCID -> 278150		COMPL. DATE 07/17/2015		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7956 - 7964									
06	T. A.	68	-0-	68	1412	68	3			Y	-0-					87	
07	14B2 EXT	261	-0-	261	1673	261	3			Y	-0-					87	
08	14B2 EXT	203	-0-	203	1876	203	3			Y	-0-					87	
09	1876 R	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	-0-					87	
10	1266 R	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					87	
11	742 R	742	-0-	-0-	-0-	642	3	100	9	Y	91					178	

LA GLORIA (ROMONA)		50744 793		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS									
LOGAS ENERGY, LLC		505860															
SEELIGSON, A. A.		WELL #: 4 C		RRCID -> 011452		COMPL. DATE 05/12/1949		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7022 - 7030									
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

LA GLORIA, N. (7750)		50746 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS									
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058															
S. MONTEMAYOR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 210182		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7756 - 7768									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE)		50749 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
LOGAS ENERGY, LLC		505860										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	75	RRCID ->	114882	COMPL. DATE	01/23/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7120 - 7145	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	80	RRCID ->	138644	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7303 - 7308	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900)		50749 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058											
DIXON/PENLY		WELL #:	1	RRCID ->	210974	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7994 - 8250		
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1702	2	67	9	N	61	133
07	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1620	2	64	9	N	58	191
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1811	2	72	9	N	65	82
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1629	2	51	9	N	46	128
10	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	1574	2	95	9	N	86	27
11	1650	N	1545	-0-	-105	-0-	1495	2	50	9	N	45	72

LA GRULLA (YEGUA 7100)		50780 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611											
REYNOLDS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	250187	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6490 - 6510		
06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	830	1	3149	2	N	70	124
07	4278	X	3787	-0-	-491	-0-	649	1	3125	2	N	12	102
08	4278	X	3583	-0-	-695	-0-	764	1	2808	2	N	10	112
09	4140	X	3882	-0-	-258	-0-	764	1	3118	2	N	-0-	112
*10	4185	X	4115	-0-	-70	-0-	764	1	3333	2	N	16	128
11	4050	X	3422	-0-	-628	-0-	384	1	3020	2	N	16	10

FROST NATIONAL BANK		WELL #:	1	RRCID ->	258774	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	9597	PERF.	6462 - 6482		
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	158	1	600	2	N	-0-	43
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	143	1	687	2	N	-0-	43
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	133	1	487	2	N	-0-	43
09	750	N	633	-0-	-117	-0-	72	1	561	2	N	-0-	43
10	837	N	609	-0-	-228	-0-	41	1	568	2	N	-0-	43
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	72	1	563	2	N	-0-	43

BLOCK		WELL #:	1	RRCID ->	277340	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6346 - 6368		
06	3000	N	3713	-0-	713	1152	774	1	2939	2	N	-0-	38
07	3100	N	3812	-0-	712	1864	656	1	3156	2	N	-0-	38
08	4879	X	3015	-0-	-1864	-0-	644	1	2371	2	N	-0-	38
09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	644	1	2468	2	N	-0-	38
*10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	644	1	2518	2	N	-0-	38
11	2940	X	2306	-0-	-634	-0-	260	1	2046	2	N	-0-	38

LA GRULLA (YEGUA 7100)		//CONT.//		50780 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
REILLY HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	267332	COMPL. DATE	02/09/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6638 - 6644
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175		CAPACITY			CNTY: STARR			
GARCIA HEIRS GAS UNIT				1	RRCID ->	161076	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	13951	PERF.	7139 - 8264
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VERA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	162883	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	6370 - 6970
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	383	1	494	3	N	-0-		20
07	837 N	796	-0-	-41	-0-	369	1	413	3	N	13		33
						14	9						
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	376	1	451	3	N	30		63
						33	9						
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	375	1	534	3	N	-0-		63
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	407	1	499	3	N	44	88 1	19
						48	9						
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	377	1	498	3	N	9		28
						10	9						

GARCIA HEIRS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	164057	COMPL. DATE	07/28/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6459 - 6970
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	102	1	131	3	N	7		43
						8	9						
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	110	1	123	3	N	9		52
						10	9						
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	103	1	123	3	N	4		56
						4	9						
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	109	1	155	3	N	1		57
						1	9						
10	248 N	192	-0-	-56	-0-	86	1	106	3	N	-0-		57
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	102	1	135	3	N	5		62
						6	9						

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND)				50783 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
JILPETCO, INC.				432469								
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159653	COMPL. DATE	02/27/1996	TOTAL DEPTH	13740	PERF.	11524 - 11730
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) //CONT.// 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
WAGNER OIL COMPANY 891175														
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 12094 - 12166														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598														
06		1110 N	1088	-0-	-22	-0-	455	1	626	3	N	6	97 1	16
								7						
								9						
07		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	510	1	650	3	N	-0-		16
08		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	548	1	580	3	N	-0-		16
09		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	478	1	624	3	N	-0-		16
10		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	470	1	737	3	N	-0-		16
11		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	455	1	806	3	N	-0-		16

LA MANGANA (WILCOX 7800) 50848 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164021 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7580 - 7586														
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 3 RRCID -> 294017 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 7821 - 9060														
06		570 N	456	-0-	-114	-0-	30	1	423	2	N	3		21
								3						
								9						
07		589 N	448	-0-	-141	-0-	30	1	418	2	N	-0-		21
08		527 N	372	-0-	-155	-0-	24	1	348	2	N	-0-		21
09		450 N	390	-0-	-60	-0-	27	1	362	2	N	1		22
								1						
								9						
10		434 N	341	-0-	-93	-0-	21	1	320	2	N	-0-		22
11		360 N	292	-0-	-68	-0-	15	1	277	2	N	-0-		22

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB														
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460														
VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 199289 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710														
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	N	-0-		-0-
07		607 N	607	-0-	-0-	-0-	48	1	559	3	N	-0-		-0-
08		633 N	633	-0-	-0-	-0-	45	1	588	3	N	-0-		-0-
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	417	3	N	-0-		-0-
*10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	3	N	-0-		-0-
*11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO)			//CONT.//	50876 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
VESTER			WELL #:	1	RRCID ->	134189	COMPL. DATE	12/19/1989	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	4182 - 4184	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

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

LA PERLA (LOBO CONS.)				50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657									
BRUNI MINERAL TRUST A-A			WELL #:	1	RRCID ->	069973	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	N/A	
06		180 N	128	-0-	-52	-0-	128 2		Y	-0-		-0-	
07		155 N	103	-0-	-52	-0-	103 2		Y	-0-		-0-	
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-		-0-	
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		Y	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	DLQ	G-10	142	-0-	142	142	142 2		Y	-0-		-0-	

BRUNI MINERAL TRUST A-B			WELL #:	3	RRCID ->	077960	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	10114	PERF.	9723 - 9826	
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		Y	-0-		-0-	
07		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		Y	-0-		-0-	
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		Y	-0-		-0-	
09		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		Y	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	DLQ	G-10	488	-0-	488	488	488 2		Y	-0-		-0-	

BRUNI MINERAL TRUST A-B			WELL #:	7	RRCID ->	134065	COMPL. DATE	03/24/1990	TOTAL DEPTH	11114	PERF.	10578 - 10740	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	170			Y	-0-		-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	170			Y	-0-		-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	170			Y	-0-		-0-	
09		0 K	-0-	-0-	-0-	170			Y	-0-		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170			Y	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	170			Y	-0-		-0-	

HEIN, LUZ A. ESTATE			WELL #:	4	RRCID ->	139223	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	10356 - 10498	
06		1410 X	1008	-0-	-402	-0-	1008 2		Y	-0-		-0-	
07		1457 X	1038	-0-	-419	-0-	1038 2		Y	-0-		-0-	
08		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2		Y	-0-		-0-	
09		1410 X	985	-0-	-425	-0-	985 2		Y	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	DLQ	G-10	1237	-0-	1237	1237	1237 2		Y	-0-		-0-	

BRUNI MINERAL TRUST AB			WELL #:	9	RRCID ->	139464	COMPL. DATE	08/21/1991	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8572 - 8580	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657														
BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292														
06	810 N	569	-0-	-241	-0-	569	2			Y	-0-			-0-
07	713 N	490	-0-	-223	-0-	490	2			Y	-0-			-0-
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-			-0-
09	570 N	527	-0-	-43	-0-	527	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	601	-0-	601	-0-	601	2			Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468														
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-			-0-

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234														
06	1710 N	1355	-0-	-355	-0-	1355	2			Y	-0-			-0-
07	2201 N	1141	-0-	-1060	-0-	1141	2			Y	-0-			-0-
08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-			-0-
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	1532	-0-	1532	-0-	1532	2			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384														
06	720 N	520	-0-	-200	-0-	520	2			Y	-0-			-0-
07	496 N	322	-0-	-174	-0-	322	2			Y	-0-			-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-			-0-
09	510 N	479	-0-	-31	-0-	479	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	578	-0-	578	-0-	578	2			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250														
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
07	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-			-0-
09	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	141	-0-	141	-0-	141	2			Y	-0-			-0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	992				Y	-0-			24
07	1453 X	461	-0-	-992	-0-	461	2			Y	-0-			24
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-			24
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-			24
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-				Y	-0-			24

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657												
BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

06		89	45	-0-	-44	-0-	45	2		Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240												
06		600 N	520	-0-	-80	-0-	520	2		Y	-0-	-0-
07		589 N	375	-0-	-214	-0-				Y	-0-	-0-
08		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		Y	-0-	-0-
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	499	-0-	-0-	499	-0-	499	2		Y	-0-	-0-

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEIN, A.O. WELL #: 4 RRCID -> 153183 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 9411												
06	23566 X	1710	-0-	-21856	-0-	1710	2			Y	-0-	-0-
07	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-	-0-
08	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			Y	-0-	-0-
09	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-	-0-
10	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	3060 X	2476	-0-	-584	-0-	2476	2			Y	-0-	-0-

PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 157620 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8596 - 8621												
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	48
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-	48
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-	48
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	48
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48
11	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-	48

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657												
PENA, H. L. WELL #: 3 RRCID -> 158861 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7687 - 8798												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	332					Y	10
07	DLQ	G-10	443	-0-	443	775	443	2			Y	10
08		1289 N	514	-0-	-775	-0-	514	2			Y	10
09		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	10
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	10
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	10

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 159135 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8445 - 8258												
06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-

PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 159403 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7644 - 8100												
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	417					Y	50
07	DLQ	G-10	442	-0-	442	859	442	2			Y	50
08		1319 N	460	-0-	-859	-0-	460	2			Y	50
09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	50
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	50
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	50

PENA, H. L. WELL #: 5 RRCID -> 159602 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7692 - 8410												
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	303					Y	3
07	DLQ	G-10	414	-0-	414	717	414	2			Y	3
08		968 N	251	-0-	-717	-0-	251	2			Y	3
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	3
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	3
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	3

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160639 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8776												
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160849 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8414												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883												
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	123
07		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	123
08		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	123
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	123
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	123
11		1050 N	332	-0-	-718	-0-	332	2			N	123

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657														
PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			39
07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		Y	-0-			39
08		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		Y	-0-			39
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		Y	-0-			39
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 13 RRCID -> 174846 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10908 - 10979														
06		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		Y	-0-			-0-
07		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		Y	-0-			-0-
08		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		Y	-0-			-0-
09		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	624	-0-	624	624	624	2		Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760														
06		2727 X	551	-0-	-2176	-0-	551	2		Y	-0-			-0-
07		442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2		Y	-0-			-0-
08		651 N	645	-0-	-6	-0-	645	2		Y	-0-			-0-
09		540 N	82	-0-	-458	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		630 N	365	-0-	-265	-0-	365	2		Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607														
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		Y	-0-			-0-
07		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		Y	-0-			-0-
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		Y	-0-			-0-
09		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	513	-0-	513	513	513	2		Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657								
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		21	RRCID ->	180612	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9890 - 10614
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	900 N	551	-0-	-349	-0-	551	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	433	-0-	-218	-0-	433	2	Y	-0-			-0-
08	744 N	701	-0-	-43	-0-	701	2	Y	-0-			-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	517	-0-	517	517	517	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	181024	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	10149	PERF.	9133 - 9748
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	Y	-0-			-0-
07	558 N	372	-0-	-186	-0-	372	2	Y	-0-			-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	Y	-0-			-0-
09	360 N	56	-0-	-304	-0-	56	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	346	-0-	346	346	346	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		25	RRCID ->	181693	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10532 - 10597
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	Y	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	Y	-0-			-0-
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	Y	-0-			-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	545	-0-	545	545	545	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	183462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9549 - 10322
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEIN, A. O.		WELL #:		5	RRCID ->	189389	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8814 - 8894
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #:		2	RRCID ->	147343	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	8940 PERF. 7562 - 8293
06	5160 X	4211	-0-	-949	-0-	191	1	4020	3	Y	-0-	153 1 11
07	5332 X	4021	-0-	-1311	-0-	196	1	3825	3	Y	-0-	11
08	5332 X	4447	-0-	-885	-0-	205	1	4229	3	Y	12	23
						13	9					
09	4920 X	4164	-0-	-756	-0-	191	1	3963	3	Y	9	32
						10	9					
10	5022 X	4667	-0-	-355	-0-	184	1	4482	3	Y	1	33
						1	9					
11	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	207	1	4701	3	Y	14	47
						15	9					

LA PERLA (LOBO CONS.)		COLUMBUS ENERGY, LLC		BRIONES, J.E. "A"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	** AMT CODE
06	1380	N	979	-0-	-401	-0-	45	1	934	3	Y	-0-		-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	50	1	978	3	Y	-0-		-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	46	1	934	3	Y	-0-		-0-
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	46	1	967	3	Y	-0-		-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	54	1	1316	3	Y	-0-		-0-
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	54	1	1231	3	Y	-0-		-0-

BRIONES, J.E. "A"						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		MARTINEZ, B.M.				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE		
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	138	1	494	3	N	-0-	73
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	111	1	540	3	N	-0-	73
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	180	1	451	3	N	-0-	73
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	172	1	460	3	N	-0-	73
10	651	N	624	-0-	-27	-0-	193	1	431	3	N	-0-	73
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	158	1	498	3	N	-0-	73

MARTINEZ, B.M.						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE		
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	98	1	352	3	N	-0-	-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	79	1	387	3	N	-0-	-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	133	1	332	3	N	-0-	-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	122	1	328	3	N	-0-	-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	144	1	321	3	N	-0-	-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	114	1	358	3	N	-0-	-0-

FRAN INVESTMENTS, INC.		OCTAVIO SALINAS GAS UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	5
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	5
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	5
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	5
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	5
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	5
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2022 - WELL PLUGGED 12-01-22												

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	132
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	132
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	132
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	132
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	132
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	132
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2022 - WELL PLUGGED 12-07-22												

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
FRAN INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		282790								
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	151289	COMPL. DATE	08/21/1994	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 7316 - 7354	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2022 - WELL PLUGGED 11/17/22												

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HERBST, M. V.		WELL #:		1	RRCID ->	062293	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	8993	PERF. N/A	
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	2	N	-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	N	-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	N	-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	343	2	N	-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	N	-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	N	-0-

MCMURREY, WM.				WELL #:	12	RRCID ->	063917	COMPL. DATE	08/12/1975	TOTAL DEPTH	9782	PERF. N/A
06	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	52	1	989	2	N	-0-
07	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	56	1	992	2	N	-0-
08	1209	N	756	-0-	-453	-0-	43	1	713	2	N	-0-
09	1050	N	756	-0-	-294	-0-	40	1	716	2	N	-0-
10	1054	N	860	-0-	-194	-0-	47	1	813	2	N	-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	57	1	998	2	N	-0-

MCMURREY, WM.				WELL #:	10	RRCID ->	065056	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	9290	PERF. N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA				WELL #:	3	RRCID ->	066461	COMPL. DATE	05/03/1976	TOTAL DEPTH	9740	PERF. N/A
06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	132	1	2519	2	N	-0-
07	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	143	1	2533	2	N	-0-
08	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	160	1	2676	2	N	-0-
09	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	134	1	2377	2	N	-0-
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	143	1	2478	2	N	-0-
11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	143	1	2504	2	N	-0-

MCMURREY, WM.				WELL #:	23	RRCID ->	067223	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8666 - 9672
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	N	-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	N	-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	11	1	187	2	N	-0-
10	186	N	130	-0-	-56	-0-	7	1	123	2	N	-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
MCMURREY, WM.		WELL #:		21	RRCID ->	068912	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL DEPTH	10334	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	-0-	29	1	548	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	496 N	441	-0-	-55	-0-	-0-	24	1	417	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	651 N	243	-0-	-408	-0-	-0-	14	1	229	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	570 N	65	-0-	-505	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	434 N	56	-0-	-378	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 N	188	-0-	-52	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		26	RRCID ->	072384	COMPL. DATE	07/06/1977	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	N/A				
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1497	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1429	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1297	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1319	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1232	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		15	RRCID ->	073795	COMPL. DATE	10/19/1977	TOTAL DEPTH	9907	PERF.	N/A				
06	270 N	225	-0-	-45	-0-	-0-	11	1	214	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341 N	273	-0-	-68	-0-	-0-	15	1	258	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		14	RRCID ->	073806	COMPL. DATE	10/10/1977	TOTAL DEPTH	10113	PERF.	N/A				
06	3360 X	3350	-0-	-10	-0-	-0-	167	1	3183	2	N	-0-	1	1	-0-	-0-
07	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	3449	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	3231	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	3338	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3658 X	3341	-0-	-317	-0-	-0-	183	1	3158	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3540 X	3106	-0-	-434	-0-	-0-	168	1	2938	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		16	RRCID ->	074875	COMPL. DATE	01/16/1978	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	N/A				
06	690 N	675	-0-	-15	-0-	-0-	34	1	641	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	693	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	630	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	690 N	675	-0-	-15	-0-	-0-	36	1	639	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	763	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	740	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HERBST, M.V.		WELL #:		2	RRCID ->	075318	COMPL. DATE	02/19/1978	TOTAL DEPTH	9408	PERF.	N/A				
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	-0-	14	1	262	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	564	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	-0-	15	1	259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	270 N	217	-0-	-53	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	496 N	167	-0-	-329	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 N	207	-0-	-63	-0-	-0-	11	1	196	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		27	RRCID ->	076571	COMPL. DATE	03/21/1978	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	8800 - 8960				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 19		RRCID -> 076841		COMPL. DATE 05/09/1978			TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 21		RRCID -> 078488		COMPL. DATE 09/16/1978			TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A							
06	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	124	1	2363	2	N	-0-					-0-
07	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	135	1	2381	2	N	-0-					-0-
08	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	153	1	2565	2	N	-0-					-0-
09	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	137	1	2428	2	N	-0-					-0-
10	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	145	1	2507	2	N	-0-					-0-
11	2640 N	2611	-0-	-29	-0-	141	1	2470	2	N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 23		RRCID -> 078959		COMPL. DATE 10/15/1978			TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A							
06	1470 N	1358	-0-	-112	-0-	68	1	1290	2	N	-0-					-0-
07	1426 N	1407	-0-	-19	-0-	75	1	1332	2	N	-0-					-0-
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	82	1	1365	2	N	-0-					-0-
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	74	1	1322	2	N	-0-					-0-
10	1395 N	1389	-0-	-6	-0-	76	1	1313	2	N	-0-					-0-
11	1410 N	1349	-0-	-61	-0-	73	1	1276	2	N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 22		RRCID -> 079712		COMPL. DATE 11/23/1978			TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623							
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	105	1	1998	2	N	-0-					-0-
07	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	108	1	1913	2	N	-0-					-0-
08	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	112	1	1872	2	N	-0-					-0-
09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	107	1	1906	2	N	-0-					-0-
10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	110	1	1909	2	N	-0-					-0-
11	1710 N	1262	-0-	-448	-0-	68	1	1194	2	N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 20		RRCID -> 080282		COMPL. DATE 12/22/1978			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768							
06	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	215	1	4099	2	N	-0-					-0-
07	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	246	1	4345	2	N	-0-					-0-
08	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	278	1	4650	2	N	-0-					-0-
09	4320 X	3856	-0-	-464	-0-	205	1	3651	2	N	-0-					-0-
10	4588 X	4166	-0-	-422	-0-	228	1	3938	2	N	-0-					-0-
11	4770 X	4026	-0-	-744	-0-	218	1	3808	2	N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 26		RRCID -> 082016		COMPL. DATE 04/18/1979			TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085							
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	N	-0-					-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	433	2	N	-0-					-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	499	2	N	-0-					-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	N	-0-					-0-
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	25	1	435	2	N	-0-					-0-
11	510 N	446	-0-	-64	-0-	24	1	422	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 2		RRCID -> 083875		COMPL. DATE 05/15/1979			TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LA PERLA		WELL #:		27	RRCID ->	083997	COMPL. DATE	06/08/1979	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9245 - 9360			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	68 1	1290 2	N	-0-				-0-
07		1209 N	1023	-0-	-186	-0-	55 1	968 2	N	-0-				-0-
08		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	79 1	1316 2	N	-0-				-0-
09		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	71 1	1261 2	N	-0-				-0-
10		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	69 1	1202 2	N	-0-				-0-
11		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	76 1	1330 2	N	-0-				-0-

LA PERLA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	084896	COMPL. DATE	09/17/1979	TOTAL DEPTH	9742	PERF. 9084 - 9325			
06		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	76 1	1446 2	N	-0-				-0-
07		1767 N	1529	-0-	-238	-0-	82 1	1447 2	N	-0-				-0-
08		1860 N	1544	-0-	-316	-0-	87 1	1457 2	N	-0-				-0-
09		1530 N	1322	-0-	-208	-0-	70 1	1252 2	N	-0-				-0-
10		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	99 1	1711 2	N	-0-				-0-
11		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	105 1	1844 2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #:		30	RRCID ->	087311	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8786 - 9398			
06		2520 N	2507	-0-	-13	-0-	125 1	2382 2	N	-0-				87
07		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	138 1	2444 2	N	50				137
							55 9							
08		2542 N	2502	-0-	-40	-0-	140 1	2342 2	N	18				155
							20 9							
09		2520 N	2394	-0-	-126	-0-	126 1	2244 2	N	22				177
							24 9							
10		2635 N	2387	-0-	-248	-0-	129 1	2238 2	N	18				195
							20 9							
11		2430 N	2277	-0-	-153	-0-	123 1	2154 2	N	-0-				195

MARTINEZ, C.		WELL #:		3	RRCID ->	088354	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL DEPTH	9497	PERF. 7821 - 9060			
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #:		33	RRCID ->	092219	COMPL. DATE	10/16/1980	TOTAL DEPTH	10225	PERF. 8306 - 8496			
06		90 N	15	-0-	-75	-0-	1 1	14 2	N	-0-				-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MCASKILL		WELL #:		4	RRCID ->	092236	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	11310	PERF.10166 - 10272			
06		297 N	297	-0-	-0-	-0-	15 1	282 2	N	-0-				-0-
07		217 N	151	-0-	-66	-0-	8 1	143 2	N	-0-				-0-
08		248 N	232	-0-	-16	-0-	13 1	219 2	N	-0-				-0-
09		303 N	303	-0-	-0-	-0-	16 1	287 2	N	-0-				-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	9 1	150 2	N	-0-				-0-
11		210 N	190	-0-	-20	-0-	10 1	180 2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 36		RRCID -> 093190		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4770 X	4752	-0-	-18	-0-	237 1	4515 2	N	-0-			-0-
07	4929 X	712	-0-	-4217	-0-	38 1	674 2	N	-0-			-0-
08	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-			N	-0-			-0-
09	4770 X	1155	-0-	-3615	-0-	62 1	1093 2	N	-0-			-0-
10	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	318 1	5499 2	N	-0-			-0-
11	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	287 1	5016 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 37		RRCID -> 095556		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323				
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	210	-0-	210	210	11 1	199 2	Y	-0-			-0-

MCASKILL		WELL #: 7		RRCID -> 098658		COMPL. DATE 12/30/1981		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11307 - 11324				
06	240 N	184	-0-	-56	-0-	9 1	175 2	N	-0-			-0-
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	16 1	285 2	N	-0-			-0-
08	248 N	132	-0-	-116	-0-	7 1	125 2	N	-0-			-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14 1	255 2	N	-0-			-0-
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	16 1	278 2	N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	123 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 40		RRCID -> 102216		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031				
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	18 1	352 2	N	-0-			-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	21 1	367 2	N	-0-			-0-
08	372 N	369	-0-	-3	-0-	21 1	348 2	N	-0-			-0-
09	360 N	190	-0-	-170	-0-	10 1	180 2	N	-0-			-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	20 1	353 2	N	-0-			-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	20 1	346 2	N	-0-			-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 103498		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326				
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	96 1	1828 2	N	-0-			-0-
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	104 1	1834 2	N	-0-			-0-
08	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	99 1	1663 2	N	-0-			-0-
09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	91 1	1614 2	N	-0-			-0-
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	95 1	1652 2	N	-0-			-0-
11	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	100 1	1753 2	N	-0-			-0-

MCASKILL		WELL #: 9		RRCID -> 103708		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10921 - 11052				
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13 1	257 2	N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 2	N	-0-			-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11 1	184 2	N	-0-			-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10 1	177 2	N	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9 1	163 2	N	-0-			-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10 1	169 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 43		RRCID -> 104103		COMPL. DATE 12/28/1982		TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006				
06	3600 X	3241	-0-	-359	-0-	162 1	3079 2	N	-0-	1 1		-0-
07	3720 X	2970	-0-	-750	-0-	159 1	2811 2	N	-0-			-0-
08	3658 X	2841	-0-	-817	-0-	160 1	2681 2	N	-0-			-0-
09	3420 X	2698	-0-	-722	-0-	144 1	2554 2	N	-0-			-0-
10	3503 X	3081	-0-	-422	-0-	168 1	2913 2	N	-0-			-0-
11	3240 X	2925	-0-	-315	-0-	158 1	2767 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 44		RRCID -> 104589		COMPL. DATE 02/26/1983			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	101	1	1920	2	N	-0-				-0-
07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	111	1	1971	2	N	-0-				-0-
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	119	1	1998	2	N	-0-				-0-
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	110	1	1953	2	N	-0-				-0-
10	2077 N	1998	-0-	-79	-0-	109	1	1889	2	N	-0-				-0-
11	2040 N	2006	-0-	-34	-0-	108	1	1898	2	N	-0-				-0-

MCASKILL		WELL #: 10		RRCID -> 104773		COMPL. DATE 10/18/2002			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890						
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	N	-0-				-0-
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	19	1	330	2	N	-0-				-0-
08	372 N	329	-0-	-43	-0-	19	1	310	2	N	-0-				-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	2	N	-0-				-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	N	-0-				-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	N	-0-				-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 31		RRCID -> 105696		COMPL. DATE 04/22/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876						
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	90	1	1718	2	N	-0-				-0-
07	1860 N	1855	-0-	-5	-0-	99	1	1756	2	N	-0-				-0-
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	102	1	1699	2	N	-0-				-0-
09	1800 N	1701	-0-	-99	-0-	91	1	1610	2	N	-0-				-0-
10	1860 N	1708	-0-	-152	-0-	93	1	1615	2	N	-0-				-0-
11	1740 N	1667	-0-	-73	-0-	90	1	1577	2	N	-0-				-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 32		RRCID -> 105709		COMPL. DATE 05/03/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992						
06	2100 N	1935	-0-	-165	-0-	97	1	1838	2	N	-0-				-0-
07	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	112	1	1975	2	N	-0-				-0-
08	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	120	1	2004	2	N	-0-				-0-
09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	107	1	1908	2	N	-0-				-0-
10	2077 N	2002	-0-	-75	-0-	109	1	1893	2	N	-0-				-0-
11	2070 N	1901	-0-	-169	-0-	103	1	1798	2	N	-0-				-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 34		RRCID -> 105805		COMPL. DATE 04/02/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 28		RRCID -> 106412		COMPL. DATE 04/27/1983			TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960						
06	6120 X	4950	-0-	-1170	-0-	247	1	4703	2	N	-0-				-0-
07	6138 X	4942	-0-	-1196	-0-	264	1	4678	2	N	-0-				-0-
08	6107 X	5212	-0-	-895	-0-	294	1	4918	2	N	-0-				-0-
09	5880 X	5618	-0-	-262	-0-	299	1	5319	2	N	-0-				-0-
10	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	395	1	6830	2	N	-0-				-0-
11	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	361	1	6317	2	N	-0-				-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 30		RRCID -> 106531		COMPL. DATE 06/23/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250						
06	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	183	1	3491	2	N	-0-				-0-
07	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	180	1	3185	2	N	-0-				-0-
08	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	217	1	3634	2	N	-0-				-0-
09	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	217	1	3855	2	N	-0-				-0-
10	3782 X	2934	-0-	-848	-0-	160	1	2774	2	N	-0-				-0-
11	3720 X	3350	-0-	-370	-0-	181	1	3169	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCMURREY, WM.		WELL #: 29		RRCID -> 107093		COMPL. DATE 05/17/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	810 N	624	-0-	-186	-0-			31	1	593	2	N	-0-		-0-
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-			38	1	674	2	N	-0-		-0-
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-			49	1	816	2	N	-0-		-0-
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-			41	1	734	2	N	-0-		-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-			44	1	767	2	N	-0-		-0-
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-			50	1	882	2	N	-0-		-0-

MCASKILL		WELL #: 13		RRCID -> 107442		COMPL. DATE 08/28/1983			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11386 - 11550						
06	990 N	743	-0-	-247	-0-			37	1	706	2	N	-0-		-0-
07	961 N	752	-0-	-209	-0-			40	1	712	2	N	-0-		-0-
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-			67	1	1114	2	N	-0-		-0-
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-			57	1	1021	2	N	-0-		-0-
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-			68	1	1184	2	N	-0-		-0-
11	1140 N	1118	-0-	-22	-0-			60	1	1058	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 33		RRCID -> 107636		COMPL. DATE 07/12/1983			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025						
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-			91	1	1738	2	N	-0-		-0-
07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-			87	1	1547	2	N	-0-		-0-
08	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-			106	1	1770	2	N	-0-		-0-
09	1740 N	1721	-0-	-19	-0-			92	1	1629	2	N	-0-		-0-
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-			93	1	1603	2	N	-0-		-0-
11	1740 N	1535	-0-	-205	-0-			83	1	1452	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 45		RRCID -> 107670		COMPL. DATE 07/26/1983			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018						
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-			48	1	920	2	N	-0-		-0-
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-			53	1	937	2	N	-0-		-0-
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-			55	1	919	2	N	-0-		-0-
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-			50	1	882	2	N	-0-		-0-
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-			48	1	838	2	N	-0-		-0-
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-			46	1	803	2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, R.		WELL #: 2		RRCID -> 107687		COMPL. DATE 08/17/1983			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780						
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 46		RRCID -> 108095		COMPL. DATE 10/07/1983			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894						
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-			23	1	444	2	N	-0-		-0-
07	465 N	450	-0-	-15	-0-			24	1	426	2	N	-0-		-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-			28	1	463	2	N	-0-		-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-			26	1	464	2	N	-0-		-0-
10	465 N	451	-0-	-14	-0-			25	1	426	2	N	-0-		-0-
11	450 N	427	-0-	-23	-0-			23	1	404	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 47		RRCID -> 108549		COMPL. DATE 10/07/1983			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052						
06	4590 X	4442	-0-	-148	-0-			222	1	4220	2	N	-0-		-0-
07	4743 X	4621	-0-	-122	-0-			247	1	4374	2	N	-0-		-0-
08	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-			262	1	4384	2	N	-0-		-0-
09	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-			247	1	4392	2	N	-0-		-0-
10	4619 X	4552	-0-	-67	-0-			249	1	4303	2	N	-0-		-0-
11	4500 X	4405	-0-	-95	-0-			238	1	4167	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
M.L.E.I.-PENNA, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	109224	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8334 - 8408	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MCASKILL		WELL #:		14	RRCID ->	111155	COMPL. DATE	05/03/1984	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10823 - 11246	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CANALES		WELL #:		2	RRCID ->	111568	COMPL. DATE	06/10/1984	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	8718 - 9037	
06	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	307	1	5848	2	N	-0-	-0-	
07	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	336	1	5945	2	N	-0-	-0-	
08	6231 X	3243	-0-	-2988	-0-	183	1	3060	2	N	-0-	-0-	
09	6150 X	5446	-0-	-704	-0-	290	1	5156	2	N	-0-	-0-	
10	6355 X	5746	-0-	-609	-0-	314	1	5432	2	N	-0-	-0-	
11	6150 X	6066	-0-	-84	-0-	328	1	5738	2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #:		49	RRCID ->	112092	COMPL. DATE	07/08/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	8750 - 8820	
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	55	1	1050	2	N	-0-	-0-	
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	50	1	888	2	N	-0-	-0-	
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	56	1	935	2	N	-0-	-0-	
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	43	1	768	2	N	-0-	-0-	
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	N	-0-	-0-	
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	37	1	639	2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #:		50	RRCID ->	112384	COMPL. DATE	05/25/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8564 - 8874	
06	5640 X	5187	-0-	-453	-0-	259	1	4928	2	N	-0-	-0-	
07	5766 X	4933	-0-	-833	-0-	264	1	4669	2	N	-0-	-0-	
08	5425 X	3913	-0-	-1512	-0-	221	1	3692	2	N	-0-	-0-	
09	5220 X	4784	-0-	-436	-0-	255	1	4529	2	N	-0-	-0-	
10	5363 X	4673	-0-	-690	-0-	255	1	4418	2	N	-0-	-0-	
11	5190 X	4456	-0-	-734	-0-	241	1	4215	2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #:		51	RRCID ->	112841	COMPL. DATE	07/18/1984	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	9486 - 9862	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MCMURREY, WM.		WELL #:		36	RRCID ->	114567	COMPL. DATE	11/13/1984	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8495 - 9860	
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	2	N	-0-	-0-	
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	N	-0-	-0-	
08	341 N	334	-0-	-7	-0-	19	1	315	2	N	-0-	-0-	
09	360 N	322	-0-	-38	-0-	17	1	305	2	N	-0-	-0-	
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	17	1	298	2	N	-0-	-0-	
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	2	N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 54		RRCID -> 115175		COMPL. DATE 02/06/1985		TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	46	1	879	2	N	-0-
07	930 N	929	-0-	-1	-0-	50	1	879	2	N	-0-
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	55	1	929	2	N	-0-
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	50	1	888	2	N	-0-
10	930 N	882	-0-	-48	-0-	48	1	834	2	N	-0-
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	54	1	942	2	N	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 115214		COMPL. DATE 02/18/1985		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 40		RRCID -> 116138		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048			
06	3060 X	2591	-0-	-469	-0-	129	1	2462	2	N	-0-
07	3131 X	2835	-0-	-296	-0-	152	1	2683	2	N	-0-
08	3100 X	2894	-0-	-206	-0-	163	1	2731	2	N	-0-
09	3000 X	2070	-0-	-930	-0-	110	1	1960	2	N	-0-
10	3038 X	2162	-0-	-876	-0-	118	1	2044	2	N	-0-
11	2790 X	2055	-0-	-735	-0-	111	1	1944	2	N	-0-

CANALES		WELL #: 4		RRCID -> 116617		COMPL. DATE 04/24/1985		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952			
06	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	200	1	3811	2	N	-0-
07	3999 X	3895	-0-	-104	-0-	208	1	3687	2	N	-0-
08	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	235	1	3938	2	N	-0-
09	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	210	1	3734	2	N	-0-
10	3999 X	3892	-0-	-107	-0-	213	1	3679	2	N	-0-
11	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	211	1	3700	2	N	-0-

CANALES		WELL #: 3		RRCID -> 116952		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8541 - 9698			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 7		RRCID -> 117034		COMPL. DATE 06/12/1985		TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750			
06	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	232	1	4406	2	N	42
						46	9				43
07	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	255	1	4511	2	N	8
08	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	264	1	4419	2	N	7
						8	9				15
09	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	240	1	4266	2	N	-0-
10	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	244	1	4228	2	N	2
						2	9				17
11	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	248	1	4348	2	N	13
						14	9				30

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
HERBST, M.V.		WELL #:		6 C	RRCID ->	117318	COMPL. DATE	07/02/1985	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	7220 - 7991				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		42	RRCID ->	117876	COMPL. DATE	08/21/1985	TOTAL DEPTH	9154	PERF.	8676 - 8990
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KING "B"		WELL #:		1	RRCID ->	117937	COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7161 - 7390
06	1590 N	1237	-0-	-353	-0-	62	1	1175	2	N	-0-	-0-
07	1612 N	1201	-0-	-411	-0-	64	1	1137	2	N	-0-	-0-
08	1488 N	1255	-0-	-233	-0-	71	1	1184	2	N	-0-	-0-
09	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	65	1	1154	2	N	-0-	-0-
10	1209 N	1009	-0-	-200	-0-	55	1	954	2	N	-0-	-0-
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	81	1	1422	2	N	-0-	-0-

CANALES		WELL #:		5	RRCID ->	118278	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8460 - 9546
06	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	367	1	6978	2	N	-0-	1 1 -0-
07	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	410	1	7264	2	N	-0-	-0-
08	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	472	1	7904	2	N	-0-	-0-
09	7380 X	6639	-0-	-741	-0-	354	1	6285	2	N	-0-	-0-
10	7688 X	6474	-0-	-1214	-0-	354	1	6120	2	N	-0-	-0-
11	7500 X	6445	-0-	-1055	-0-	348	1	6097	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		57	RRCID ->	118573	COMPL. DATE	10/12/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	1050 N	984	-0-	-66	-0-	49	1	935	2	N	-0-	-0-
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	58	1	1026	2	N	-0-	-0-
08	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	59	1	991	2	N	-0-	-0-
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	55	1	970	2	N	-0-	-0-
10	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	55	1	950	2	N	-0-	-0-
11	1020 N	1004	-0-	-16	-0-	54	1	950	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		59	RRCID ->	118574	COMPL. DATE	10/10/1985	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9718 - 10121
06	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	155	1	2944	2	N	-0-	-0-
07	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	170	1	3013	2	N	-0-	-0-
08	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	180	1	3015	2	N	-0-	-0-
09	3090 X	2941	-0-	-149	-0-	157	1	2784	2	N	-0-	-0-
10	3193 X	3018	-0-	-175	-0-	165	1	2853	2	N	-0-	-0-
11	3090 X	2962	-0-	-128	-0-	160	1	2802	2	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		38R	RRCID ->	118702	COMPL. DATE	10/22/1985	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8640 - 9760
06	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	113	1	2143	2	N	-0-	-0-
07	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	125	1	2209	2	N	-0-	-0-
08	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	127	1	2131	2	N	-0-	-0-
09	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	111	1	1967	2	N	-0-	-0-
10	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	134	1	2315	2	N	-0-	-0-
11	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	133	1	2321	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BRUNI RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 119006		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3750 X	3654	-0-	-96	-0-	242 1	3412 2	N	-0-	-0-
07	3875 X	3663	-0-	-212	-0-	246 1	3417 2	N	-0-	-0-
08	3937 X	3561	-0-	-376	-0-	227 1	3334 2	N	-0-	-0-
09	3810 X	3003	-0-	-807	-0-	209 1	2794 2	N	-0-	-0-
10	3937 X	3644	-0-	-293	-0-	229 1	3415 2	N	-0-	-0-
11	3660 X	3524	-0-	-136	-0-	184 1	3340 2	N	-0-	-0-

PUIG-KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119007		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210		
06	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	128 1	2426 2	N	-0-	-0-
07	2635 X	2475	-0-	-160	-0-	132 1	2343 2	N	-0-	-0-
08	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	147 1	2457 2	N	-0-	-0-
09	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	155 1	2752 2	N	-0-	-0-
10	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	157 1	2719 2	N	-0-	-0-
11	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	144 1	2523 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 60		RRCID -> 119319		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722		
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	109 1	2068 2	N	-0-	-0-
07	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	123 1	2174 2	N	-0-	-0-
08	2170 N	2167	-0-	-3	-0-	122 1	2045 2	N	-0-	-0-
09	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	118 1	2095 2	N	-0-	-0-
10	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	120 1	2084 2	N	-0-	-0-
11	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	115 1	2016 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 58		RRCID -> 119347		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCASKILL		WELL #: 17		RRCID -> 119388		COMPL. DATE 12/16/1985		TOTAL DEPTH 11795 PERF.10842 - 11491		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 62		RRCID -> 119765		COMPL. DATE 01/18/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 4 C		RRCID -> 120034		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 9974		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 64		RRCID -> 120037		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 10172		PERF. 8706 - 9730		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	175	1	3331	2	N	-0-	-0-
07	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	191	1	3371	2	N	-0-	-0-
08	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	200	1	3345	2	N	-0-	-0-
09	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	178	1	3166	2	N	-0-	-0-
10	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	182	1	3146	2	N	-0-	-0-
11	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	177	1	3100	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 67		RRCID -> 120162		COMPL. DATE 02/09/1986		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8550 - 9665		
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	62	1	1171	2	N	-0-	-0-
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	66	1	1173	2	N	-0-	-0-
08	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	63	1	1052	2	N	-0-	-0-
09	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	56	1	996	2	N	-0-	-0-
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	64	1	1109	2	N	-0-	-0-
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	65	1	1142	2	N	-0-	-0-

CANALES		WELL #: 8		RRCID -> 120191		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 10429		PERF. 8682 - 9626		
06	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	282	1	5370	2	N	-0-	-0-
07	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	302	1	5338	2	N	-0-	-0-
08	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	320	1	5361	2	N	-0-	-0-
09	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	285	1	5071	2	N	-0-	-0-
10	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	298	1	5156	2	N	-0-	-0-
11	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	298	1	5212	2	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 43		RRCID -> 120498		COMPL. DATE 03/15/1986		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8358 - 9482		
06	3030 X	2701	-0-	-329	-0-	135	1	2566	2	N	-0-	-0-
07	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	187	1	3308	2	N	-0-	-0-
08	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	185	1	3100	2	N	-0-	-0-
09	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	174	1	3092	2	N	-0-	-0-
10	3503 X	3119	-0-	-384	-0-	170	1	2949	2	N	-0-	-0-
11	3390 X	3125	-0-	-265	-0-	169	1	2956	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 63		RRCID -> 120694		COMPL. DATE 03/27/1986		TOTAL DEPTH 10182		PERF. 8615 - 9670		
06	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	167	1	3173	2	N	-0-	-0-
07	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	182	1	3215	2	N	-0-	-0-
08	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	200	1	3341	2	N	-0-	-0-
09	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	183	1	3255	2	N	-0-	-0-
10	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	195	1	3367	2	N	-0-	-0-
11	3420 X	2911	-0-	-509	-0-	157	1	2754	2	N	-0-	-0-

CANALES		WELL #: 6		RRCID -> 120798		COMPL. DATE 04/12/1986		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9258 - 9700		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 66		RRCID -> 120799		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 10243		PERF. 8592 - 9694		
06	3990 X	3827	-0-	-163	-0-	191	1	3636	2	N	-0-	-0-
07	4030 X	3896	-0-	-134	-0-	208	1	3688	2	N	-0-	-0-
08	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	219	1	3659	2	N	-0-	-0-
09	3840 X	3565	-0-	-275	-0-	190	1	3375	2	N	-0-	-0-
10	3968 X	3869	-0-	-99	-0-	211	1	3658	2	N	-0-	-0-
11	3840 X	3620	-0-	-220	-0-	196	1	3424	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 61		RRCID -> 120802		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	4468	2	N	-0-	1	1	-0-
07	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	4529	2	N	-0-			-0-
08	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	4575	2	N	-0-			-0-
09	4710 X	4606	-0-	-104	-0-	-0-	245	1	4361	2	N	-0-			-0-
10	4867 X	4654	-0-	-213	-0-	-0-	254	1	4400	2	N	-0-			-0-
11	4710 X	4203	-0-	-507	-0-	-0-	227	1	3976	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 69		RRCID -> 121650		COMPL. DATE 06/21/1986		TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA PERLA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 121964		COMPL. DATE 08/16/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154							
06	4050 X	4031	-0-	-19	-0-	-0-	201	1	3830	2	N	-0-			-0-
07	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	4042	2	N	-0-			-0-
08	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	3942	2	N	-0-			-0-
09	4020 X	4018	-0-	-2	-0-	-0-	214	1	3804	2	N	-0-			-0-
10	4278 X	4158	-0-	-120	-0-	-0-	227	1	3931	2	N	-0-			-0-
11	4140 X	4084	-0-	-56	-0-	-0-	221	1	3863	2	N	-0-			-0-

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 122470		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 44		RRCID -> 122825		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING "B"		WELL #: 2 D		RRCID -> 122902		COMPL. DATE 10/26/1986		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190							
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 73		RRCID -> 122998		COMPL. DATE 12/14/1986		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878							
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	890	2	N	-0-			-0-
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	916	2	N	-0-			-0-
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	914	2	N	-0-			-0-
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	975	2	N	-0-			-0-
10	961 N	934	-0-	-27	-0-	-0-	51	1	883	2	N	-0-			-0-
11	930 N	870	-0-	-60	-0-	-0-	47	1	823	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 123376		COMPL. DATE 01/31/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 123610		COMPL. DATE 02/26/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960								
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	27	1	384	2	N	-0-					-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	2	N	-0-					-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	2	N	-0-					-0-
09	420 N	322	-0-	-98	-0-	22	1	300	2	N	-0-					-0-
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	23	1	345	2	N	-0-					-0-
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	37	1	673	2	N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 76 C		RRCID -> 124155		COMPL. DATE 03/11/1987		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 74		RRCID -> 124671		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527								
06	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	126	1	2400	2	N	-0-					-0-
07	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	144	1	2556	2	N	-0-					-0-
08	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	152	1	2548	2	N	-0-					-0-
09	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	140	1	2480	2	N	-0-					-0-
10	2697 N	2615	-0-	-82	-0-	143	1	2472	2	N	-0-					-0-
11	2610 N	2540	-0-	-70	-0-	137	1	2403	2	N	-0-					-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 5 T		RRCID -> 124676		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708								
06	2040 N	2036	-0-	-4	-0-	102	1	1934	2	N	-0-					-0-
07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	113	1	2007	2	N	-0-					-0-
08	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	118	1	1969	2	N	-0-					-0-
09	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	111	1	1965	2	N	-0-					-0-
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	119	1	2052	2	N	-0-					-0-
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	111	1	1950	2	N	-0-					-0-

LA PERLA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 125038		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270								
06	2580 X	2131	-0-	-449	-0-	106	1	2025	2	N	-0-					-0-
07	2666 X	2117	-0-	-549	-0-	113	1	2004	2	N	-0-					-0-
08	2635 X	2205	-0-	-430	-0-	124	1	2081	2	N	-0-					-0-
09	2430 X	2419	-0-	-11	-0-	129	1	2290	2	N	-0-					-0-
10	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	144	1	2498	2	N	-0-					-0-
11	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	142	1	2477	2	N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 75		RRCID -> 125205		COMPL. DATE 09/09/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HERBST, M.V.		WELL #: 8		RRCID -> 125325		COMPL. DATE 09/23/1987		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 9		RRCID -> 125457		COMPL. DATE 10/10/1987		TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 45		RRCID -> 126542		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 78		RRCID -> 126688		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554								
06	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	186	1	3548	2	N	-0-					-0-
07	3813 X	3788	-0-	-25	-0-	203	1	3585	2	N	-0-					-0-
08	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	245	1	4096	2	N	-0-					-0-
09	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	262	1	4660	2	N	-0-					-0-
10	3844 X	3589	-0-	-255	-0-	196	1	3393	2	N	-0-					-0-
11	3720 X	3621	-0-	-99	-0-	196	1	3425	2	N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 79		RRCID -> 127206		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 8		RRCID -> 127254		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276								
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	Y	-0-					-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	379	2	Y	-0-					-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	2	Y	-0-					-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 80		RRCID -> 128152		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 81		RRCID -> 128414		COMPL. DATE 08/19/1988		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	1260 N	1164	-0-	-96	-0-	58 1	1106 2	N	-0-		-0-
07	1302 N	1010	-0-	-292	-0-	54 1	956 2	N	-0-		-0-
08	1209 N	1001	-0-	-208	-0-	56 1	945 2	N	-0-		-0-
09	1170 N	966	-0-	-204	-0-	51 1	915 2	N	-0-		-0-
10	1023 N	951	-0-	-72	-0-	52 1	899 2	N	-0-		-0-
11	960 N	875	-0-	-85	-0-	47 1	828 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 84		RRCID -> 128569		COMPL. DATE 09/18/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656			
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9 1	175 2	N	-0-		-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11 1	187 2	N	-0-		-0-
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	10 1	161 2	N	-0-		-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	9 1	164 2	N	-0-		-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	10 1	174 2	N	-0-		-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	9 1	164 2	N	-0-		-0-

STATE TRACT M80131		WELL #: 2		RRCID -> 129033		COMPL. DATE 10/07/1988		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997			
06	7170 X	5130	-0-	-2040	-0-	256 1	4874 2	N	-0-		-0-
07	7409 X	5033	-0-	-2376	-0-	269 1	4764 2	N	-0-		-0-
08	7099 X	4881	-0-	-2218	-0-	275 1	4606 2	N	-0-		-0-
09	5640 X	4584	-0-	-1056	-0-	244 1	4340 2	N	-0-		-0-
10	5642 X	4333	-0-	-1309	-0-	237 1	4096 2	N	-0-		-0-
11	5130 X	3447	-0-	-1683	-0-	186 1	3261 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 82		RRCID -> 129185		COMPL. DATE 11/26/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483			
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	55 1	1044 2	N	-0-		-0-
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	56 1	988 2	N	-0-		-0-
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	52 1	876 2	N	-0-		-0-
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	45 1	806 2	N	-0-		-0-
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	46 1	797 2	N	-0-		-0-
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	48 1	843 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 83		RRCID -> 129647		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943			
06	5730 X	5488	-0-	-242	-0-	274 1	5214 2	N	-0-		-0-
07	5921 X	5669	-0-	-252	-0-	303 1	5366 2	N	-0-		-0-
08	5332 X	5248	-0-	-84	-0-	296 1	4952 2	N	-0-		-0-
09	5490 X	3529	-0-	-1961	-0-	188 1	3341 2	N	-0-		-0-
10	5673 X	5474	-0-	-199	-0-	299 1	5175 2	N	-0-		-0-
11	5490 X	4980	-0-	-510	-0-	269 1	4711 2	N	-0-		-0-

PUIG-KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130128		COMPL. DATE 03/06/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364			
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	2 1	45 2	N	-0-		-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7 1	130 2	N	-0-		-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10 1	160 2	N	-0-		-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 2	N	-0-		-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	151 2	N	-0-		-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	7 1	128 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 85		RRCID -> 130148		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791			
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	92 1	1750 2	N	-0-		-0-
07	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	95 1	1690 2	N	-0-		-0-
08	1829 N	1708	-0-	-121	-0-	96 1	1612 2	N	-0-		-0-
09	1830 N	1612	-0-	-218	-0-	86 1	1526 2	N	-0-		-0-
10	1798 N	1598	-0-	-200	-0-	87 1	1511 2	N	-0-		-0-
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	96 1	1675 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
DYE, J.D.		WELL #: 7		RRCID -> 130240		COMPL. DATE 03/08/1989		TOTAL DEPTH 9363		PERF. 8088 - 8230			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	112	1	2139	2	N	-0-	-0-	
07	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	121	1	2144	2	N	-0-	-0-	
08	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	128	1	2145	2	N	-0-	-0-	
09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	114	1	2026	2	N	-0-	-0-	
10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	116	1	2002	2	N	-0-	-0-	
11	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	117	1	2052	2	N	-0-	-0-	

HERBST, M.V.		WELL #: 11		RRCID -> 130262		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7726 - 7790			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #: 86		RRCID -> 130329		COMPL. DATE 03/18/1989		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8219 - 8310			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #: 87		RRCID -> 130706		COMPL. DATE 05/07/1989		TOTAL DEPTH 10470		PERF. 8738 - 8982			
06	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	101	1	1912	2	N	-0-	-0-	
07	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	112	1	1976	2	N	-0-	-0-	
08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	116	1	1943	2	N	-0-	-0-	
09	2010 N	1969	-0-	-41	-0-	105	1	1864	2	N	-0-	-0-	
10	2077 N	2014	-0-	-63	-0-	110	1	1904	2	N	-0-	-0-	
11	1980 N	1940	-0-	-40	-0-	105	1	1835	2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 88		RRCID -> 130741		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7904 - 8572			
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-	-0-	
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	N	-0-	-0-	
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	N	-0-	-0-	
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	N	-0-	-0-	
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	N	-0-	-0-	
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 89		RRCID -> 131211		COMPL. DATE 06/16/1989		TOTAL DEPTH 10122		PERF. 8421 - 9650			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

MARTINEZ, C.		WELL #: 6		RRCID -> 131351		COMPL. DATE 06/30/1989		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7974 - 8010			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 90		RRCID -> 131352		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3450 X	3032	-0-	-418	-0-	151	1 2881 2	N	-0-		-0-
07	3565 X	2746	-0-	-819	-0-	147	1 2599 2	N	-0-		-0-
08	3565 X	3347	-0-	-218	-0-	189	1 3158 2	N	-0-		-0-
09	3360 X	3151	-0-	-209	-0-	168	1 2983 2	N	-0-		-0-
10	3472 X	3253	-0-	-219	-0-	178	1 3075 2	N	-0-		-0-
11	3240 X	3201	-0-	-39	-0-	173	1 3028 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 91		RRCID -> 131587		COMPL. DATE 07/23/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038			
06	750 N	637	-0-	-113	-0-	32	1 605 2	N	-0-		-0-
07	589 N	511	-0-	-78	-0-	27	1 484 2	N	-0-		-0-
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	44	1 739 2	N	-0-		-0-
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	47	1 839 2	N	-0-		-0-
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	40	1 697 2	N	-0-		-0-
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	41	1 723 2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 131590		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603			
06	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	353	1 6723 2	Y	3		24
07	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	376	1 6646 2	Y	1		25
08	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	385	1 6448 2	Y	-0-		25
09	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	366	1 6497 2	Y	-0-		25
10	6510 X	6029	-0-	-481	-0-	328	1 5677 2	Y	22	25 1	22
11	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	352	1 6162 2	Y	-0-		22

LA PERLA -B-		WELL #: 6		RRCID -> 131665		COMPL. DATE 07/04/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 92		RRCID -> 131668		COMPL. DATE 07/31/1989		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581			
06	6090 X	6075	-0-	-15	-0-	303	1 5772 2	N	-0-	1 1	-0-
07	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	350	1 6200 2	N	-0-		-0-
08	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	365	1 6109 2	N	-0-		-0-
09	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	328	1 5823 2	N	-0-		-0-
10	6541 X	6193	-0-	-348	-0-	338	1 5855 2	N	-0-		-0-
11	6330 X	6130	-0-	-200	-0-	331	1 5799 2	N	-0-		-0-

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 131780		COMPL. DATE 08/18/1989		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 131943		COMPL. DATE 09/03/1989		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	3 1	66 2	Y	-0-	-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	4 1	66 2	Y	-0-	-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1	49 2	Y	-0-	-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110 2	Y	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 94		RRCID -> 131961		COMPL. DATE 09/08/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520		
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	19 1	361 2	N	-0-	-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	20 1	356 2	N	-0-	-0-
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	21 1	349 2	N	-0-	-0-
09	390 N	360	-0-	-30	-0-	19 1	341 2	N	-0-	-0-
10	372 N	274	-0-	-98	-0-	15 1	259 2	N	-0-	-0-
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	18 1	320 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 95		RRCID -> 132026		COMPL. DATE 09/04/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 96		RRCID -> 132057		COMPL. DATE 09/26/1989		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924		
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	92 1	1753 2	N	-0-	-0-
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	91 1	1618 2	N	-0-	-0-
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	92 1	1543 2	N	-0-	-0-
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	70 1	1243 2	N	-0-	-0-
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	90 1	1564 2	N	-0-	-0-
11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	94 1	1653 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 93		RRCID -> 132235		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687		
06	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	231 1	4404 2	N	-0-	-0-
07	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	261 1	4614 2	N	-0-	-0-
08	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	303 1	5077 2	N	-0-	-0-
09	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	351 1	6239 2	N	-0-	-0-
10	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	341 1	5899 2	N	-0-	-0-
11	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	336 1	5882 2	N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 132249		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 132280		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 97		RRCID -> 132295		COMPL. DATE 10/16/1989			TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #: 98		RRCID -> 132422		COMPL. DATE 10/27/1989			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926		
06	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	139 1	2643 2	N	-0-	-0-	
07	2914 X	2809	-0-	-105	-0-	150 1	2659 2	N	-0-	-0-	
08	2914 X	2854	-0-	-60	-0-	161 1	2693 2	N	-0-	-0-	
09	2820 X	2697	-0-	-123	-0-	144 1	2553 2	N	-0-	-0-	
10	2883 X	2584	-0-	-299	-0-	141 1	2443 2	N	-0-	-0-	
11	2790 X	2367	-0-	-423	-0-	128 1	2239 2	N	-0-	-0-	

MCMURREY, WM.		WELL #: 46		RRCID -> 132464		COMPL. DATE 10/29/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 99		RRCID -> 132469		COMPL. DATE 11/02/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #: 100		RRCID -> 132667		COMPL. DATE 11/13/1989			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356		
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	69 1	1322 2	N	-0-	-0-	
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	76 1	1346 2	N	-0-	-0-	
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	88 1	1474 2	N	-0-	-0-	
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	82 1	1453 2	N	-0-	-0-	
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	85 1	1466 2	N	-0-	-0-	
11	1500 N	1476	-0-	-24	-0-	80 1	1396 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 103		RRCID -> 132815		COMPL. DATE 11/28/1989			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 107		RRCID -> 133004		COMPL. DATE 12/16/1989			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669		
06	1050 N	1049	-0-	-1	-0-	52 1	997 2	N	-0-	-0-	
07	930 N	822	-0-	-108	-0-	44 1	778 2	N	-0-	-0-	
08	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	62 1	1036 2	N	-0-	-0-	
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	56 1	1000 2	N	-0-	-0-	
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	52 1	893 2	N	-0-	-0-	
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	57 1	1000 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 106		RRCID -> 133153		COMPL. DATE 12/27/1989			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	50	1	950	2	N	-0-			-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	46	1	806	2	N	-0-			-0-
08	868	N	660	-0-	-208	-0-	37	1	623	2	N	-0-			-0-
09	840	N	769	-0-	-71	-0-	41	1	728	2	N	-0-			-0-
10	837	N	662	-0-	-175	-0-	36	1	626	2	N	-0-			-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	35	1	608	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 105		RRCID -> 133158		COMPL. DATE 01/03/1990			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666						
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	61	1	1163	2	N	-0-			-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	67	1	1186	2	N	-0-			-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	69	1	1158	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	63	1	1126	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	65	1	1130	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	936	-0-	-264	-0-	51	1	885	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B"		WELL #: 4		RRCID -> 133362		COMPL. DATE 11/29/1989			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			5
11	14B2	EXT	10	-0-	10	-0-	10	1	9	2	Y	-0-			5

LAPERLA		WELL #: 101		RRCID -> 133498		COMPL. DATE 12/17/1989			TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491						
06	750	N	500	-0-	-250	-0-	25	1	475	2	N	-0-			-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	49	1	859	2	N	-0-			-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	51	1	862	2	N	-0-			-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	39	1	696	2	N	-0-			-0-
10	899	N	756	-0-	-143	-0-	41	1	715	2	N	-0-			-0-
11	870	N	737	-0-	-133	-0-	40	1	697	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 133948		COMPL. DATE 01/31/1990			TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682						
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	N	-0-			-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	-0-			-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-			-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-			-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-			-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 122		RRCID -> 133960		COMPL. DATE 02/13/1990			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378						
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	2	N	-0-			-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	N	-0-			-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	2	N	-0-			-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	3	1	56	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 121		RRCID -> 133961		COMPL. DATE 02/06/1990			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 123		RRCID -> 133962		COMPL. DATE 03/15/1990		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	149 1	2829 2	N	-0-	-0-
07	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	167 1	2951 2	N	-0-	-0-
08	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	175 1	2929 2	N	-0-	-0-
09	2970 X	2903	-0-	-67	-0-	155 1	2748 2	N	-0-	-0-
10	3131 X	2989	-0-	-142	-0-	163 1	2826 2	N	-0-	-0-
11	3030 X	2954	-0-	-76	-0-	160 1	2794 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 104		RRCID -> 134074		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683		
06	1200 N	1130	-0-	-70	-0-	56 1	1074 2	N	-0-	-0-
07	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	62 1	1097 2	N	-0-	-0-
08	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	64 1	1078 2	N	-0-	-0-
09	1140 N	1028	-0-	-112	-0-	55 1	973 2	N	-0-	-0-
10	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	60 1	1043 2	N	-0-	-0-
11	1110 N	1084	-0-	-26	-0-	59 1	1025 2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 134181		COMPL. DATE 03/25/1990		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483		
06	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	183 1	3486 2	Y	3	24
07	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	217 1	3842 2	Y	2	26
08	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	280 1	4688 2	Y	-0-	26
09	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	236 1	4197 2	Y	-0-	26
10	4061 X	3979	-0-	-82	-0-	216 1	3739 2	Y	22	22
11	4800 X	4259	-0-	-541	-0-	230 1	4029 2	Y	-0-	22

LA PERLA		WELL #: 117		RRCID -> 134525		COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 124		RRCID -> 134564		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724		
06	1980 N	1917	-0-	-63	-0-	96 1	1821 2	N	-0-	-0-
07	2046 N	1979	-0-	-67	-0-	106 1	1873 2	N	-0-	-0-
08	2046 N	1990	-0-	-56	-0-	112 1	1878 2	N	-0-	-0-
09	1920 N	1881	-0-	-39	-0-	100 1	1781 2	N	-0-	-0-
10	1984 N	1969	-0-	-15	-0-	108 1	1861 2	N	-0-	-0-
11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	112 1	1964 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 119		RRCID -> 135917		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302		
06	7230 X	6891	-0-	-339	-0-	344 1	6547 2	N	-0-	-0-
07	7471 X	7033	-0-	-438	-0-	376 1	6657 2	N	-0-	-0-
08	7347 X	6943	-0-	-404	-0-	391 1	6552 2	N	-0-	-0-
09	7020 X	6668	-0-	-352	-0-	355 1	6313 2	N	-0-	-0-
10	7130 X	6594	-0-	-536	-0-	360 1	6234 2	N	-0-	-0-
11	6900 X	6564	-0-	-336	-0-	355 1	6209 2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 114		RRCID -> 135952		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 126		RRCID -> 135954		COMPL. DATE 07/09/1990		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604								
06	6120 X	6116	-0-	-4	-0-	305	1	5811	2	N	-0-	1	1			-0-
07	6324 X	6240	-0-	-84	-0-	334	1	5906	2	N	-0-					-0-
08	6231 X	6175	-0-	-56	-0-	348	1	5827	2	N	-0-					-0-
09	6120 X	5949	-0-	-171	-0-	317	1	5632	2	N	-0-					-0-
10	6324 X	5964	-0-	-360	-0-	326	1	5638	2	N	-0-					-0-
11	6120 X	5925	-0-	-195	-0-	320	1	5605	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 135975		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340								
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	2	Y	-0-					11
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	33	1	588	2	Y	3	13	1			1
						3	9									
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	36	1	602	2	Y	2					3
						2	9									
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	35	1	621	2	Y	-0-					3
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	Y	-0-					3
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	1					4
						1	9									

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 18		RRCID -> 135976		COMPL. DATE 08/02/1990		TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138								
06	540 N	484	-0-	-56	-0-	24	1	460	2	Y	-0-					12
07	558 N	480	-0-	-78	-0-	26	1	451	2	Y	3	13	1			2
						3	9									
08	496 N	430	-0-	-66	-0-	24	1	405	2	Y	1					3
						1	9									
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	484	2	Y	-0-					3
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	534	2	Y	-0-					3
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	Y	1					4
						1	9									

LA PERLA		WELL #: 129		RRCID -> 135989		COMPL. DATE 08/12/1990		TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310								
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	86	1	1630	2	N	-0-					-0-
07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	95	1	1685	2	N	-0-					-0-
08	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	100	1	1678	2	N	-0-					-0-
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	88	1	1558	2	N	-0-					-0-
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	93	1	1612	2	N	-0-					-0-
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	92	1	1611	2	N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 131		RRCID -> 136006		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 130		RRCID -> 136196		COMPL. DATE 09/28/1990		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 8524 - 9336	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	54	1	1037	2	N	-0-
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	59	1	1041	2	N	-0-
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	61	1	1025	2	N	-0-
09	1080 N	1001	-0-	-79	-0-	53	1	948	2	N	-0-
10	1085 N	945	-0-	-140	-0-	52	1	893	2	N	-0-
11	1050 N	958	-0-	-92	-0-	52	1	906	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 116		RRCID -> 137015		COMPL. DATE 10/08/1990		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8837 - 8918	
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	59	1	1130	2	N	-0-
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	62	1	1102	2	N	-0-
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	62	1	1030	2	N	-0-
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	53	1	936	2	N	-0-
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	51	1	884	2	N	-0-
11	900 N	880	-0-	-20	-0-	48	1	832	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 133		RRCID -> 137019		COMPL. DATE 09/17/1990		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9092 - 9468	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LA PERLA		WELL #: 111		RRCID -> 137235		COMPL. DATE 12/05/1990		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8551 - 8664	
06	1830 N	1646	-0-	-184	-0-	82	1	1564	2	N	-0-
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	110	1	1944	2	N	-0-
08	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	114	1	1913	2	N	-0-
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	101	1	1801	2	N	-0-
10	2046 N	1886	-0-	-160	-0-	103	1	1783	2	N	-0-
11	1950 N	1744	-0-	-206	-0-	94	1	1650	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 132		RRCID -> 137237		COMPL. DATE 11/11/1990		TOTAL DEPTH 10135		PERF. 9547 - 9958	
06	900 N	877	-0-	-23	-0-	44	1	833	2	N	-0-
07	930 N	901	-0-	-29	-0-	48	1	853	2	N	-0-
08	930 N	902	-0-	-28	-0-	51	1	851	2	N	-0-
09	870 N	864	-0-	-6	-0-	46	1	818	2	N	-0-
10	899 N	801	-0-	-98	-0-	44	1	757	2	N	-0-
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	48	1	842	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 125		RRCID -> 137238		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9102 - 9113	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LA PERLA		WELL #: 120		RRCID -> 137348		COMPL. DATE 12/30/1990		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8532 - 8775	
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	69	1	1305	2	N	-0-
07	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	77	1	1366	2	N	-0-
08	1395 N	1394	-0-	-1	-0-	79	1	1315	2	N	-0-
09	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	73	1	1300	2	N	-0-
10	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	73	1	1268	2	N	-0-
11	1350 N	1124	-0-	-226	-0-	61	1	1063	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 112		RRCID -> 137353		COMPL. DATE 01/08/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 113		RRCID -> 137883		COMPL. DATE 02/19/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 118		RRCID -> 137987		COMPL. DATE 03/21/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436								
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	13	1	255	2	N	-0-				-0-
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	15	1	257	2	N	-0-				-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	15	1	253	2	N	-0-				-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	14	1	241	2	N	-0-				-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	14	1	237	2	N	-0-				-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	13	1	232	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 136		RRCID -> 137988		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932								
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	190	1	3622	2	N	-0-				-0-
07	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	211	1	3733	2	N	-0-				-0-
08	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	230	1	3854	2	N	-0-				-0-
09	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	261	1	4647	2	N	-0-				-0-
10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	196	1	3400	2	N	-0-				-0-
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	189	1	3303	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 137		RRCID -> 138005		COMPL. DATE 03/14/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056								
06	2400	N	2299	-0-	-101	-0-	115	1	2184	2	N	-0-				-0-
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	130	1	2297	2	N	-0-				-0-
08	2418	N	2368	-0-	-50	-0-	133	1	2235	2	N	-0-				-0-
09	2310	N	2307	-0-	-3	-0-	123	1	2184	2	N	-0-				-0-
10	2418	N	2296	-0-	-122	-0-	125	1	2171	2	N	-0-				-0-
11	2280	N	2092	-0-	-188	-0-	113	1	1979	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 140		RRCID -> 138006		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 139		RRCID -> 138503		COMPL. DATE 04/21/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 142		RRCID -> 138617		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9081 - 9474	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	119 1	2263 2	N	-0-	-0-	
07	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	130 1	2309 2	N	-0-	-0-	
08	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	137 1	2286 2	N	-0-	-0-	
09	2370 N	2302	-0-	-68	-0-	123 1	2179 2	N	-0-	-0-	
10	2449 N	2284	-0-	-165	-0-	125 1	2159 2	N	-0-	-0-	
11	2340 N	2241	-0-	-99	-0-	121 1	2120 2	N	-0-	-0-	

HERBST, M.V.		WELL #: 12		RRCID -> 139109		COMPL. DATE 08/15/1991		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7932 - 8062	
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	21 1	394 2	N	-0-	-0-	
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 2	N	-0-	-0-	
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5 1	77 2	N	-0-	-0-	
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	N	-0-	-0-	
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 2	N	-0-	-0-	
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	17 1	290 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 141		RRCID -> 139155		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8522 - 9046	
06	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	203 1	3863 2	N	-0-	-0-	
07	4154 X	4026	-0-	-128	-0-	215 1	3811 2	N	-0-	-0-	
08	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	244 1	4090 2	N	-0-	-0-	
09	4080 X	4018	-0-	-62	-0-	214 1	3804 2	N	-0-	-0-	
10	4216 X	4187	-0-	-29	-0-	229 1	3958 2	N	-0-	-0-	
11	4110 X	3953	-0-	-157	-0-	214 1	3739 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 144		RRCID -> 139164		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8441 - 8644	
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	95 1	1808 2	N	-0-	-0-	
07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	105 1	1865 2	N	-0-	-0-	
08	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	104 1	1741 2	N	-0-	-0-	
09	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	99 1	1753 2	N	-0-	-0-	
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	105 1	1820 2	N	-0-	-0-	
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	103 1	1803 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 115		RRCID -> 139236		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9228 - 9334	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 148		RRCID -> 139399		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8170 - 8444	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94			N	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94			N	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94			N	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94			N	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94			N	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94			N	-0-	-0-	

MCMURREY, WM.		WELL #: 47		RRCID -> 139430		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9625 - 9920	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 145		RRCID -> 139562		COMPL. DATE 07/29/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	29 1	550 2	N	-0-			-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	30 1	535 2	N	-0-			-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	34 1	576 2	N	-0-			-0-
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	30 1	531 2	N	-0-			-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	31 1	536 2	N	-0-			-0-
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	47 1	819 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 146		RRCID -> 139651		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822				
06	3120 X	3116	-0-	-4	-0-	156 1	2960 2	N	-0-	1 1		-0-
07	3224 X	3181	-0-	-43	-0-	170 1	3011 2	N	-0-			-0-
08	3224 X	3166	-0-	-58	-0-	178 1	2988 2	N	-0-			-0-
09	3120 X	2766	-0-	-354	-0-	147 1	2619 2	N	-0-			-0-
10	3224 X	2879	-0-	-345	-0-	157 1	2722 2	N	-0-			-0-
11	3120 X	2768	-0-	-352	-0-	150 1	2618 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 153		RRCID -> 139653		COMPL. DATE 10/06/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 147		RRCID -> 139654		COMPL. DATE 08/11/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620				
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	8 1	161 2	N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9 1	158 2	N	-0-			-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10 1	165 2	N	-0-			-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	9 1	164 2	N	-0-			-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11 1	183 2	N	-0-			-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	9 1	163 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 150		RRCID -> 139655		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 151		RRCID -> 140144		COMPL. DATE 11/09/1991		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 156		RRCID -> 140152		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 140205		COMPL. DATE 12/11/1991			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	76 1	1450 2	Y	-0-			12
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	90 1	1592 2	Y	3	13 1		2
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	3 9	1544 2	Y	1			3
09	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1 9	1479 2	Y	-0-			3
10	1674 N	1535	-0-	-139	-0-	84 1	1451 2	Y	-0-			3
11	1590 N	1500	-0-	-90	-0-	81 1	1418 2	Y	1			4
						1 9						

HERBST, M.V.		WELL #: 13		RRCID -> 140578		COMPL. DATE 12/25/1991			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534			
06	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	98 1	1861 2	N	-0-			-0-
07	2015 N	1994	-0-	-21	-0-	107 1	1887 2	N	-0-			-0-
08	1953 N	1920	-0-	-33	-0-	108 1	1812 2	N	-0-			-0-
09	1950 N	1864	-0-	-86	-0-	99 1	1765 2	N	-0-			-0-
10	1984 N	1881	-0-	-103	-0-	103 1	1778 2	N	-0-			-0-
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	102 1	1778 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 154		RRCID -> 140581		COMPL. DATE 01/03/1992			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220			
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	51 1	971 2	N	-0-			-0-
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	50 1	889 2	N	-0-			-0-
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	62 1	1035 2	N	-0-			-0-
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	55 1	979 2	N	-0-			-0-
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	54 1	940 2	N	-0-			-0-
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	57 1	997 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 157		RRCID -> 140585		COMPL. DATE 01/24/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 158		RRCID -> 140794		COMPL. DATE 02/11/1992			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 160		RRCID -> 140797		COMPL. DATE 02/20/1992			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490			
06	390 N	258	-0-	-132	-0-	13 1	245 2	N	-0-			-0-
07	310 N	266	-0-	-44	-0-	14 1	252 2	N	-0-			-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	20 1	342 2	N	-0-			-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	32 1	565 2	N	-0-			-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	31 1	539 2	N	-0-			-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	25 1	444 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HERBST, M.V.		WELL #: 14		RRCID -> 141051		COMPL. DATE 03/09/1992			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 161		RRCID -> 141054		COMPL. DATE 03/20/1992			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288							
06	2760 X	2709	-0-	-51	-0-	135	1	2574	2	N	-0-					-0-
07	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	160	1	2826	2	N	-0-					-0-
08	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	166	1	2783	2	N	-0-					-0-
09	2760 X	2740	-0-	-20	-0-	146	1	2594	2	N	-0-					-0-
10	2976 X	2758	-0-	-218	-0-	151	1	2607	2	N	-0-					-0-
11	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	156	1	2725	2	N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 163		RRCID -> 141343		COMPL. DATE 05/10/1992			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506							
06	1380 N	1275	-0-	-105	-0-	64	1	1211	2	N	-0-					-0-
07	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	71	1	1252	2	N	-0-					-0-
08	1457 N	1298	-0-	-159	-0-	73	1	1225	2	N	-0-					-0-
09	1290 N	1167	-0-	-123	-0-	62	1	1105	2	N	-0-					-0-
10	1333 N	1096	-0-	-237	-0-	60	1	1036	2	N	-0-					-0-
11	1260 N	1143	-0-	-117	-0-	62	1	1081	2	N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 162		RRCID -> 141455		COMPL. DATE 05/03/1992			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172							
06	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	112	1	2137	2	N	-0-					-0-
07	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	122	1	2161	2	N	-0-					-0-
08	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	131	1	2195	2	N	-0-					-0-
09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	115	1	2045	2	N	-0-					-0-
10	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	120	1	2082	2	N	-0-					-0-
11	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	118	1	2069	2	N	-0-					-0-

CANALES		WELL #: 9		RRCID -> 141460		COMPL. DATE 05/20/1992			TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 165		RRCID -> 141463		COMPL. DATE 05/16/1992			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558							
06	420 N	340	-0-	-80	-0-	17	1	323	2	N	-0-					-0-
07	434 N	407	-0-	-27	-0-	22	1	385	2	N	-0-					-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	N	-0-					-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	N	-0-					-0-
10	403 N	373	-0-	-30	-0-	20	1	353	2	N	-0-					-0-
11	390 N	311	-0-	-79	-0-	17	1	294	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 13-U		RRCID -> 141657		COMPL. DATE 06/27/1992			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352							
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 164		RRCID -> 141829		COMPL. DATE 06/15/1992			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 6		RRCID -> 141878		COMPL. DATE 07/06/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772					
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 167		RRCID -> 142453		COMPL. DATE 08/11/1992			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652					
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	N	-0-			-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	N	-0-			-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	2	N	-0-			-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	2	N	-0-			-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	29	1	500	2	N	-0-			-0-
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	50	1	871	2	N	-0-			-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 15		RRCID -> 142459		COMPL. DATE 08/19/1992			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294					
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	58	1	1110	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	68	1	1198	2	N	-0-			-0-
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	71	1	1181	2	N	-0-			-0-
09	1170 N	1158	-0-	-12	-0-	62	1	1096	2	N	-0-			-0-
10	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	66	1	1145	2	N	-0-			-0-
11	1200 N	1099	-0-	-101	-0-	59	1	1040	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 166		RRCID -> 142484		COMPL. DATE 08/29/1992			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES		WELL #: 10		RRCID -> 142511		COMPL. DATE 07/29/1992			TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346					
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	19	1	370	2	N	-0-			-0-
07	403 N	391	-0-	-12	-0-	21	1	370	2	N	-0-			-0-
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	405	2	N	-0-			-0-
09	390 N	369	-0-	-21	-0-	20	1	349	2	N	-0-			-0-
10	403 N	384	-0-	-19	-0-	21	1	363	2	N	-0-			-0-
11	420 N	382	-0-	-38	-0-	21	1	361	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 168		RRCID -> 142536		COMPL. DATE 08/19/1992			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734					
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	18	1	336	2	N	-0-			-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	2	N	-0-			-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	2	N	-0-			-0-
09	360 N	329	-0-	-31	-0-	18	1	311	2	N	-0-			-0-
10	372 N	322	-0-	-50	-0-	18	1	304	2	N	-0-			-0-
11	360 N	323	-0-	-37	-0-	17	1	306	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 142538		COMPL. DATE 08/23/1992		TOTAL DEPTH 9355		PERF. 8114 - 8932						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1200 N	859	-0-	-341	-0-	-0-	43	1	816	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1240 N	981	-0-	-259	-0-	-0-	52	1	929	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1944	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1574	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1451	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1980 N	834	-0-	-1146	-0-	-0-	45	1	789	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CANALES		WELL #: 11		RRCID -> 142623		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9818 - 10011						
06	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	2025	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	2061	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2068	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2130 N	2077	-0-	-53	-0-	-0-	111	1	1966	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2170 N	2077	-0-	-93	-0-	-0-	113	1	1964	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2130 N	2043	-0-	-87	-0-	-0-	110	1	1933	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 7		RRCID -> 143009		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9590 - 9698						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 169		RRCID -> 143058		COMPL. DATE 10/25/1992		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 9872 - 10231						
06	3750 X	3229	-0-	-521	-0-	-0-	161	1	3068	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3875 X	3471	-0-	-404	-0-	-0-	186	1	3285	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3875 X	3728	-0-	-147	-0-	-0-	210	1	3518	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3600 X	3414	-0-	-186	-0-	-0-	182	1	3232	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3627 X	3491	-0-	-136	-0-	-0-	191	1	3300	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3600 X	3384	-0-	-216	-0-	-0-	183	1	3201	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 170		RRCID -> 143692		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9538 - 9796						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 171		RRCID -> 143722		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8930 - 8978						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 144238		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7380 - 7690						
06	750 N	489	-0-	-261	-0-	-0-	32	1	457	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
07	682 N	452	-0-	-230	-0-	-0-	27	1	425	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
08	589 N	519	-0-	-70	-0-	-0-	40	1	479	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
09	480 N	336	-0-	-144	-0-	-0-	28	1	308	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
10	465 N	391	-0-	-74	-0-	-0-	31	1	360	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
11	510 N	244	-0-	-266	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCMURREY, WM.		WELL #: 48		RRCID -> 144301		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1123	2	N	-0-			-0-
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1201	2	N	-0-			-0-
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1176	2	N	-0-			-0-
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1196	2	N	-0-			-0-
10	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	-0-	66	1	1142	2	N	-0-			-0-
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1156	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 144343		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 173		RRCID -> 144531		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520							
06	450 N	398	-0-	-52	-0-	-0-	20	1	378	2	N	-0-			-0-
07	465 N	403	-0-	-62	-0-	-0-	22	1	381	2	N	-0-			-0-
08	558 N	377	-0-	-181	-0-	-0-	21	1	356	2	N	-0-			-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	474	2	N	-0-			-0-
10	403 N	272	-0-	-131	-0-	-0-	15	1	257	2	N	-0-			-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	343	2	N	-0-			-0-

CANALES		WELL #: 13		RRCID -> 144564		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10020 - 10572							
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1368	2	N	-0-			-0-
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1358	2	N	-0-			-0-
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1339	2	N	-0-			-0-
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1304	2	N	-0-			-0-
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1299	2	N	-0-			-0-
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1272	2	N	-0-			-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 16		RRCID -> 144565		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 144620		COMPL. DATE 03/07/1993		TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676							
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-			12
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	2	13	1	1
							2	9							
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	2			3
							2	9							
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-			3
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-			3
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	1			4
							1	9							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCMURREY, WM.		WELL #:		49	RRCID ->	144633	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9244 -	9417
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		24	RRCID ->	144716	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	7963 -	8556
06	4440 X	4189	-0-	-251	-0-	209	1	3980	2	Y	-0-	-0-	
07	4619 X	4374	-0-	-245	-0-	234	1	4140	2	Y	-0-	-0-	
08	4619 X	4296	-0-	-323	-0-	242	1	4054	2	Y	-0-	-0-	
09	4470 X	3953	-0-	-517	-0-	211	1	3742	2	Y	-0-	-0-	
10	4495 X	4338	-0-	-157	-0-	237	1	4101	2	Y	-0-	-0-	
11	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	231	1	4051	2	Y	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #:		42	RRCID ->	144860	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	8924 -	8966
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	582	2	N	-0-	-0-	
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	32	1	567	2	N	-0-	-0-	
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	568	2	N	-0-	-0-	
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	30	1	536	2	N	-0-	-0-	
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	545	2	N	-0-	-0-	
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	32	1	555	2	N	-0-	-0-	

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		25	RRCID ->	145677	COMPL. DATE	04/25/1993	TOTAL DEPTH	8341	PERF.	7470 -	8083
06	540 N	483	-0-	-57	-0-	24	1	459	2	Y	-0-	12	
07	527 N	493	-0-	-34	-0-	26	1	465	2	Y	2	13	1
						2	9						
08	496 N	492	-0-	-4	-0-	28	1	462	2	Y	2		3
						2	9						
09	480 N	473	-0-	-7	-0-	25	1	448	2	Y	-0-		3
10	465 N	409	-0-	-56	-0-	22	1	387	2	Y	-0-		3
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	27	1	471	2	Y	1		4
						1	9						

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		26	RRCID ->	145747	COMPL. DATE	05/10/1993	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7520 -	7632
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	T. A.	19	-0-	19	-0-	19	1	18	2	Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	19				Y	-0-	-0-	

HERBST, M.V.		WELL #:		17	RRCID ->	145953	COMPL. DATE	06/25/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7690 -	8320
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	35	1	667	2	N	-0-	-0-	
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	35	1	625	2	N	-0-	-0-	
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	39	1	652	2	N	-0-	-0-	
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	33	1	587	2	N	-0-	-0-	
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	33	1	566	2	N	-0-	-0-	
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	42	1	735	2	N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 176		RRCID -> 146038		COMPL. DATE 07/02/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2610 N	2160	-0-	-450	-0-	108	1	2052	2	N	-0-				-0-
07	2511 N	2232	-0-	-279	-0-	119	1	2113	2	N	-0-				-0-
08	2356 N	2277	-0-	-79	-0-	128	1	2149	2	N	-0-				-0-
09	2160 N	2133	-0-	-27	-0-	114	1	2019	2	N	-0-				-0-
10	2232 N	2121	-0-	-111	-0-	116	1	2005	2	N	-0-				-0-
11	2190 N	2020	-0-	-170	-0-	109	1	1911	2	N	-0-				-0-

CANALES		WELL #: 15		RRCID -> 146226		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492							
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	2	N	-0-				-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	2	N	-0-				-0-
08	372 N	325	-0-	-47	-0-	18	1	307	2	N	-0-				-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	381	2	N	-0-				-0-
10	403 N	367	-0-	-36	-0-	20	1	347	2	N	-0-				-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	N	-0-				-0-

HEIN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 146451		COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 18 C		RRCID -> 146461		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114							
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	N	-0-				-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	N	-0-				-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-				-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	N	-0-				-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-				-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-				-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 27		RRCID -> 146503		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678							
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	25	1	477	2	Y	-0-				-0-
07	527 N	453	-0-	-74	-0-	24	1	429	2	Y	-0-				-0-
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	527	2	Y	-0-				-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	Y	-0-				-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	32	1	553	2	Y	-0-				-0-
11	540 N	517	-0-	-23	-0-	28	1	489	2	Y	-0-				-0-

CANALES		WELL #: 14		RRCID -> 146796		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714							
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	468	2	N	-0-				-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	26	1	460	2	N	-0-				-0-
08	527 N	490	-0-	-37	-0-	28	1	462	2	N	-0-				-0-
09	480 N	444	-0-	-36	-0-	24	1	420	2	N	-0-				-0-
10	496 N	442	-0-	-54	-0-	24	1	418	2	N	-0-				-0-
11	480 N	437	-0-	-43	-0-	24	1	413	2	N	-0-				-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 29		RRCID -> 146852		COMPL. DATE 10/02/1993		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906							
06	1980 N	1697	-0-	-283	-0-	133	1	1564	2	Y	-0-				-0-
07	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	143	1	1632	2	Y	-0-				-0-
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	145	1	1703	2	Y	-0-				-0-
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	126	1	1647	2	Y	-0-				-0-
10	1767 N	1417	-0-	-350	-0-	106	1	1311	2	Y	-0-				-0-
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	143	1	1674	2	Y	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARTINEZ, E.C.		WELL #: 2		RRCID -> 146870		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	348	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	-0-	24	1	260	2	Y	-0-			-0-
08	310 N	262	-0-	-48	-0-	-0-	31	1	231	2	Y	-0-			-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	347	2	Y	-0-			-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	Y	-0-			-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	301	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 177		RRCID -> 146878		COMPL. DATE 10/02/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 147241		COMPL. DATE 11/09/1993		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946							
06	1350 N	993	-0-	-357	-0-	-0-	78	1	915	2	Y	-0-			-0-
07	1674 N	1595	-0-	-79	-0-	-0-	129	1	1466	2	Y	-0-			-0-
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1318	2	Y	-0-			-0-
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1381	2	Y	-0-			-0-
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1353	2	Y	-0-			-0-
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1161	2	Y	-0-			-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 19		RRCID -> 147322		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARRILLO, O. P.		WELL #: 1		RRCID -> 147335		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 20		RRCID -> 147344		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 1		RRCID -> 147605		COMPL. DATE 12/05/2018		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 147608		COMPL. DATE 12/23/1993			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	840 N	681	-0-	-159	-0-	53	1	628	2	Y	-0-
07	868 N	660	-0-	-208	-0-	53	1	607	2	Y	-0-
08	775 N	171	-0-	-604	-0-	13	1	158	2	Y	-0-
09	690 N	448	-0-	-242	-0-	32	1	416	2	Y	-0-
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	60	1	745	2	Y	-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	56	1	661	2	Y	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 32		RRCID -> 147615		COMPL. DATE 05/20/1994			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904		
06	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	362	1	4272	2	Y	40
07	4712 X	4667	-0-	-45	-0-	30	9	4264	2	Y	35
08	4743 X	4093	-0-	-650	-0-	28	9	3735	2	Y	22
09	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	31	9	4322	2	Y	50
10	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	37	9	4680	2	Y	30
11	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	45	9	4498	2	Y	64
						37	9				

MCMURREY, WM.		WELL #: 50		RRCID -> 147697		COMPL. DATE 12/28/1993			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694		
06	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	249	1	4741	2	N	-0-
07	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	267	1	4729	2	N	-0-
08	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	278	1	4661	2	N	-0-
09	4980 X	4573	-0-	-407	-0-	244	1	4329	2	N	-0-
10	5146 X	4751	-0-	-395	-0-	260	1	4491	2	N	-0-
11	4980 X	3690	-0-	-1290	-0-	199	1	3491	2	N	-0-

MARTINEZ, E.T.		WELL #: 5		RRCID -> 147805		COMPL. DATE 01/05/1994			TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LA PERLA		WELL #: 135		RRCID -> 148151		COMPL. DATE 11/20/1994			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2024 - WELL PLUGGED 06/24/24											

RANCHO NUEVO		WELL #: 2		RRCID -> 148279		COMPL. DATE 02/07/1994			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 175		RRCID -> 148280		COMPL. DATE 02/13/1994			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	265	1	5046	2	N	-0-	-0-
07	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	282	1	4999	2	N	-0-	-0-
08	5301 X	5228	-0-	-73	-0-	295	1	4933	2	N	-0-	-0-
09	5310 X	4941	-0-	-369	-0-	263	1	4678	2	N	-0-	-0-
10	5487 X	5029	-0-	-458	-0-	275	1	4754	2	N	-0-	-0-
11	5310 X	4929	-0-	-381	-0-	266	1	4663	2	N	-0-	-0-

A. MARTINEZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148338		COMPL. DATE 02/10/1994			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590			
06	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	214	1	2121	2	Y	19	34
07	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	163	1	1913	2	Y	11	45
08	2077 X	1885	-0-	-192	-0-	191	1	1648	2	Y	42	87
09	2370 X	1315	-0-	-1055	-0-	122	1	1193	2	Y	-0-	87
10	2077 N	2070	-0-	-7	-0-	215	1	1838	2	Y	15	6
11	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	192	1	2078	2	Y	-0-	6

LA PERLA		WELL #: 179		RRCID -> 148453		COMPL. DATE 02/24/1994			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332			
06	12971 X	12971	-0-	-0-	-0-	648	1	12323	2	N	-0-	-0-
07	12690 X	12690	-0-	-0-	-0-	679	1	12011	2	N	-0-	-0-
08	11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	672	1	11248	2	N	-0-	-0-
09	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	484	1	8599	2	N	-0-	-0-
10	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	472	1	8173	2	N	-0-	-0-
11	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	552	1	9660	2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, E.C.		WELL #: 3		RRCID -> 148708		COMPL. DATE 03/05/1994			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088			
06	540 N	532	-0-	-8	-0-	38	1	494	2	Y	-0-	3
07	558 N	329	-0-	-229	-0-	28	1	301	2	Y	-0-	3
08	558 N	263	-0-	-295	-0-	31	1	232	2	Y	-0-	3
09	540 N	387	-0-	-153	-0-	24	1	363	2	Y	-0-	3
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	412	2	Y	-0-	3
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	2	Y	-0-	3

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 148974		COMPL. DATE 02/25/1994			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262			
06	210 N	166	-0-	-44	-0-	18	1	148	2	Y	-0-	1
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	18	1	160	2	Y	-0-	1
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	19	1	160	2	Y	-0-	1
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	19	1	153	2	Y	-0-	1
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	31	1	178	2	Y	-0-	1
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	2	Y	-0-	1

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 149923		COMPL. DATE 06/08/1994			TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760			
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	72	1	1363	2	Y	-0-	-0-
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	75	1	1326	2	Y	-0-	-0-
08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	81	1	1352	2	Y	3	3
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	74	1	1317	2	Y	-0-	3
10	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	75	1	1305	2	Y	1	4
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	75	1	1311	2	Y	-0-	4

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
RANCHO NUEVO		WELL #: 3-C		RRCID -> 150072		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 150087		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752		
06	T. A.	4531	-0-	4531	11243	226 1	4302 2	Y	3	22
07	T. A.	3516	-0-	3516	14759	188 1	3325 2	Y	3	25
08	T. A.	3467	-0-	3467	18226	195 1	3272 2	Y	-0-	25
09	T. A.	2974	-0-	2974	21200	158 1	2816 2	Y	-0-	25
10	T. A.	2528	-0-	2528	23728	137 1	2367 2	Y	22 25 1	22
11	T. A.	2472	-0-	2472	26200	134 1	2338 2	Y	-0-	22

RANCHO NUEVO		WELL #: 4		RRCID -> 150177		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828		
06	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	215 1	4100 2	N	-0- 1 1	-0-
07	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	235 1	4162 2	N	-0-	-0-
08	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	247 1	4133 2	N	-0-	-0-
09	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	224 1	3979 2	N	-0-	-0-
10	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	235 1	4065 2	N	-0-	-0-
11	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	232 1	4058 2	N	-0-	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 22		RRCID -> 150254		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 51		RRCID -> 150312		COMPL. DATE 07/13/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561		
06	480 N	478	-0-	-2	-0-	24 1	454 2	N	-0-	-0-
07	496 N	494	-0-	-2	-0-	26 1	468 2	N	-0-	-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	28 1	470 2	N	-0-	-0-
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	26 1	457 2	N	-0-	-0-
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	26 1	449 2	N	-0-	-0-
11	480 N	475	-0-	-5	-0-	26 1	449 2	N	-0-	-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 6		RRCID -> 150326		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856		
06	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	138 1	2617 2	N	-0-	16
07	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	148 1	2622 2	N	-0-	16
08	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	152 1	2539 2	N	1 17 1	-0-
09	2760 X	2487	-0-	-273	-0-	132 1	2355 2	N	-0-	-0-
10	2852 X	2485	-0-	-367	-0-	136 1	2349 2	N	-0-	-0-
11	2760 X	2577	-0-	-183	-0-	139 1	2438 2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BRIONES, E.L.		WELL #: 2		RRCID -> 150751		COMPL. DATE 08/13/1994			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	675	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	716	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	733	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	705	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	744 N	722	-0-	-22	-0-	-0-	39	1	683	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	750 N	696	-0-	-54	-0-	-0-	38	1	658	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

L & P		WELL #: 1		RRCID -> 151089		COMPL. DATE 05/13/1994			TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345						
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	617	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	620 N	471	-0-	-149	-0-	-0-	25	1	446	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	482	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	660 N	545	-0-	-115	-0-	-0-	29	1	516	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	594	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	584	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARRILLO, O.P.		WELL #: 2		RRCID -> 151091		COMPL. DATE 05/03/1994			TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

L & P		WELL #: 2		RRCID -> 151138		COMPL. DATE 08/14/1994			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448						
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1219	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	868 N	639	-0-	-229	-0-	-0-	36	1	603	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	840 N	434	-0-	-406	-0-	-0-	23	1	411	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1284	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1172	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 5		RRCID -> 151206		COMPL. DATE 08/29/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648						
06	270 N	229	-0-	-41	-0-	-0-	11	1	218	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	248 N	206	-0-	-42	-0-	-0-	11	1	195	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	-0-	12	1	213	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	-0-	11	1	188	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 N	185	-0-	-55	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 8		RRCID -> 151910		COMPL. DATE 10/24/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410						
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	186 N	125	-0-	-61	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARRILLO, O.P.		WELL #: 3		RRCID -> 152251		COMPL. DATE 12/14/1994			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711						
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
RANCHO NUEVO		WELL #: 9		RRCID -> 152447		COMPL. DATE 11/27/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	690 N	616	-0-	-74	-0-	-0-	31	1	585	2	N	-0-			-0-
07	682 N	593	-0-	-89	-0-	-0-	32	1	561	2	N	-0-			-0-
08	620 N	593	-0-	-27	-0-	-0-	33	1	560	2	N	-0-			-0-
09	630 N	602	-0-	-28	-0-	-0-	32	1	570	2	N	-0-			-0-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	592	2	N	-0-			-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	669	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 153159		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898							
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	313	2	Y	3			23
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	404	2	Y	2			25
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	Y	-0-			25
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	314	2	Y	-0-			25
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	Y	22	25	1	22
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	358	2	Y	-0-			22

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 29		RRCID -> 153536		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360							
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	284	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	-0-	15	1	271	2	Y	-0-			-0-
08	310 N	261	-0-	-49	-0-	-0-	15	1	246	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	259	-0-	-41	-0-	-0-	14	1	245	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	-0-	14	1	250	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 153866		COMPL. DATE 03/19/1995		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10096 - 10602							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	3100 N	3886	-0-	786	-0-	786	247	1	3639	2	N	-0-			-0-
09	2631 N	1845	-0-	-786	-0-	-786	128	1	1717	2	N	-0-			-0-
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1116	2	N	-0-			-0-
11	990 X	68	-0-	-922	-0-	-922	4	1	64	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 153959		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 7		RRCID -> 154125		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734							
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	462	2	N	-0-			20
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	478	2	N	-0-			20
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	470	2	N	-0-			20
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	N	-0-			20
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	455	2	N	-0-			20
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	456	2	N	-0-			20

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HEIN TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 154234		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

L & P		WELL #: 4		RRCID -> 154278		COMPL. DATE 03/19/1995		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526			
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	37	1	702	2	N	-0-
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	40	1	716	2	N	-0-
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	44	1	734	2	N	-0-
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	41	1	734	2	N	-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	680	2	N	-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	47	1	821	2	N	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 155026		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104			
06	330 N	251	-0-	-79	-0-	17	1	234	2	N	-0-
07	434 N	241	-0-	-193	-0-	16	1	225	2	N	-0-
08	279 N	153	-0-	-126	-0-	10	1	143	2	N	-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	-0-
10	248 N	216	-0-	-32	-0-	14	1	202	2	N	-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	535	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 72		RRCID -> 155797		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

3-D RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 156362		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 10		RRCID -> 156577		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724			
06	1620 N	1588	-0-	-32	-0-	79	1	1509	2	N	-0-
07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	87	1	1533	2	N	-0-
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	90	1	1501	2	N	-0-
09	1590 N	1527	-0-	-63	-0-	81	1	1446	2	N	-0-
10	1612 N	1516	-0-	-96	-0-	83	1	1433	2	N	-0-
11	1530 N	1487	-0-	-43	-0-	80	1	1407	2	N	-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 12		RRCID -> 157440		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568			
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	74	1	1410	2	N	-0-
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	86	1	1529	2	N	-0-
08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	91	1	1518	2	N	-0-
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	75	1	1339	2	N	-0-
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	78	1	1349	2	N	-0-
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	76	1	1325	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA PERLA WELL #: 182 RRCID -> 157516 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	129	1	2456	2	N	-0-					-0-
07	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	140	1	2473	2	N	-0-					-0-
08	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	148	1	2472	2	N	-0-					-0-
09	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	133	1	2369	2	N	-0-					-0-
10	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	135	1	2339	2	N	-0-					-0-
11	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	133	1	2332	2	N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 19 RRCID -> 157794 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433

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

RANCHO NUEVO WELL #: 13 RRCID -> 157822 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174

06	2490 N	2430	-0-	-60	-0-	121	1	2309	2	N	-0-					-0-
07	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	134	1	2368	2	N	-0-					-0-
08	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	139	1	2334	2	N	-0-					-0-
09	2430 N	2354	-0-	-76	-0-	125	1	2229	2	N	-0-					-0-
10	2511 N	1928	-0-	-583	-0-	105	1	1823	2	N	-0-					-0-
11	2400 N	2265	-0-	-135	-0-	122	1	2143	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 7 RRCID -> 158277 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938

06	2130 X	1966	-0-	-164	-0-	130	1	1836	2	N	-0-					4
07	2170 X	1978	-0-	-192	-0-	133	1	1844	2	N	1					5
						1	9									
08	2170 X	2057	-0-	-113	-0-	131	1	1926	2	N	-0-					5
09	2070 X	1897	-0-	-173	-0-	132	1	1765	2	N	-0-					5
10	2139 X	1983	-0-	-156	-0-	125	1	1858	2	N	-0-					5
11	1980 X	1749	-0-	-231	-0-	91	1	1658	2	N	-0-					5

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 26 RRCID -> 158738 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572

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

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY 3-D RANCHES		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
3-D RANCHES		WELL #: 4		RRCID -> 159352		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8802 -		8912		
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-		-0-	
07	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-		-0-	
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-		-0-	
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-		-0-	
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-		-0-	
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-		-0-	
3-D RANCHES		WELL #: 3		RRCID -> 159655		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 9549		PERF. 8541 -		8911		
06	2880 X	2211	-0-	-669	-0-	110	1	2101	2	N	-0-		-0-	
07	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	171	1	3033	2	N	-0-		-0-	
08	3720 X	3432	-0-	-288	-0-	193	1	3239	2	N	-0-		-0-	
09	3600 X	3262	-0-	-338	-0-	174	1	3088	2	N	-0-		-0-	
10	3720 X	3222	-0-	-498	-0-	176	1	3046	2	N	-0-		-0-	
11	3330 X	3322	-0-	-8	-0-	180	1	3142	2	N	-0-		-0-	
BRUNI RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 160387		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9599 -		9676		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
L & P		WELL #: 6		RRCID -> 160625		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8272 -		8922		
06	1740 N	1708	-0-	-32	-0-	85	1	1623	2	N	-0-		-0-	
07	1829 N	1711	-0-	-118	-0-	92	1	1619	2	N	-0-		-0-	
08	1798 N	1616	-0-	-182	-0-	91	1	1525	2	N	-0-		-0-	
09	1710 N	1491	-0-	-219	-0-	79	1	1412	2	N	-0-		-0-	
*10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	93	1	1607	2	N	45	42 1	3	
						50	9							
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	84	1	1474	2	N	3		-0-	
						3	9							
MARTINEZ, C.		WELL #: 8		RRCID -> 161188		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 11296		PERF. 8992 -		9127		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
3-D RANCHES		WELL #: 5		RRCID -> 161411		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 9966		PERF. 8906 -		8984		
06	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-		-0-	
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-		-0-	
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-	
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		-0-	
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-		-0-	
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 184		RRCID -> 162238		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 10065		PERF. 8276 - 8884				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	23 1	441 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	25 1	440 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	465 N	456	-0-	-9	-0-	26 1	430 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	450 N	446	-0-	-4	-0-	24 1	422 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	465 N	449	-0-	-16	-0-	25 1	424 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450 N	427	-0-	-23	-0-	23 1	404 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

L & P		WELL #: 7		RRCID -> 162653		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 9689		PERF. 7971 - 8804				
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	24 1	448 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16 1	284 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	16 1	274 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10 1	169 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11 1	185 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	129 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 163643		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9356 - 9384				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49

LA PERLA		WELL #: 41		RRCID -> 163917		COMPL. DATE 07/06/1997		TOTAL DEPTH 9921		PERF. 8480 - 8499				
06	330 N	168	-0-	-162	-0-	8 1	160 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	217 N	192	-0-	-25	-0-	10 1	182 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	15 1	249 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10 1	177 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	31 1	529 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	80 1	1407 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRIONES, E. L.		WELL #: 5		RRCID -> 164155		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9717 - 9740				
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11 1	204 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	9 1	163 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12 1	208 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	14 1	250 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	10 1	167 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11 1	199 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTINEZ, E. C.		WELL #: 4		RRCID -> 164349		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 7807		PERF. 7506 - 7511				
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	46 1	600 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14
07	682 N	509	-0-	-173	-0-	43 1	466 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	62 1	465 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	41 1	627 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	55 1	652 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	33 1	479 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14

3-D RANCHES		WELL #: 6		RRCID -> 164829		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9192 - 9290				
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9 1	156 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9 1	156 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	105 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 152		RRCID -> 164908		COMPL. DATE 10/04/1997			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 77		RRCID -> 164917		COMPL. DATE 09/24/1997			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 35		RRCID -> 165326		COMPL. DATE 10/26/1997			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762						
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1573	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1748	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1732	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1650 N	1586	-0-	-64	-0-	-0-	84	1	1502	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1860 N	1781	-0-	-79	-0-	-0-	97	1	1684	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1770 N	1485	-0-	-285	-0-	-0-	80	1	1405	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HEIN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 165676		COMPL. DATE 11/18/1997			TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 186		RRCID -> 165807		COMPL. DATE 11/26/1997			TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400						
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 178		RRCID -> 166325		COMPL. DATE 12/18/1997			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 183		RRCID -> 166736		COMPL. DATE 01/20/1998			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497						
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1063	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1063	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1178 N	1110	-0-	-68	-0-	-0-	63	1	1047	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1110 N	1069	-0-	-41	-0-	-0-	57	1	1012	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	-0-	58	1	1010	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1080 N	1041	-0-	-39	-0-	-0-	56	1	985	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 187		RRCID -> 167304		COMPL. DATE 12/19/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA PERLA		WELL #: 188		RRCID -> 167560		COMPL. DATE 03/04/1998			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 167563		COMPL. DATE 05/09/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814							
06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	99	1	1875	2	Y	-0-					-0-
07	1860 N	1820	-0-	-40	-0-	97	1	1723	2	Y	-0-					-0-
08	1860 N	1786	-0-	-74	-0-	101	1	1685	2	Y	-0-					-0-
09	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	104	1	1843	2	Y	-0-					-0-
10	1829 N	1785	-0-	-44	-0-	98	1	1687	2	Y	-0-					-0-
11	1740 N	1602	-0-	-138	-0-	87	1	1515	2	Y	-0-					-0-
LA PERLA B		WELL #: 8		RRCID -> 167760		COMPL. DATE 04/09/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349							
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	N	-0-					-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
11	210 N	170	-0-	-40	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
LA PERLA A		WELL #: 9		RRCID -> 167961		COMPL. DATE 03/12/1998			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917							
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	2	N	-0-					-0-
07	434 N	419	-0-	-15	-0-	22	1	397	2	N	-0-					-0-
08	465 N	422	-0-	-43	-0-	24	1	398	2	N	-0-					-0-
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	22	1	385	2	N	-0-					-0-
10	434 N	405	-0-	-29	-0-	22	1	383	2	N	-0-					-0-
11	420 N	401	-0-	-19	-0-	22	1	379	2	N	-0-					-0-
LA PERLA B		WELL #: 9		RRCID -> 168506		COMPL. DATE 05/09/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860							
06	4950 X	4702	-0-	-248	-0-	235	1	4467	2	N	-0-	1	1			-0-
07	5115 X	4788	-0-	-327	-0-	256	1	4532	2	N	-0-					-0-
08	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	276	1	4616	2	N	-0-					-0-
09	4710 X	4689	-0-	-21	-0-	250	1	4439	2	N	-0-					-0-
10	4867 X	4598	-0-	-269	-0-	251	1	4347	2	N	-0-					-0-
11	4740 X	4639	-0-	-101	-0-	251	1	4388	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 168960	COMPL. DATE 03/07/1998	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7596	- 7606		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		10740 X	9862	-0-	-878	-0-	492 1	9370 2	Y	-0-		-0-
07		11098 X	10430	-0-	-668	-0-	557 1	9855 2	Y	16	16 1	-0-
							18 9					
08		10633 X	9974	-0-	-659	-0-	562 1	9412 2	Y	-0-		-0-
09		10140 X	9888	-0-	-252	-0-	526 1	9354 2	Y	7		7
							8 9					
10		10478 X	9185	-0-	-1293	-0-	501 1	8670 2	Y	13		20
							14 9					
11		10080 X	9695	-0-	-385	-0-	524 1	9171 2	Y	-0-		20

LA PERLA		WELL #:		192	RRCID -> 169551	COMPL. DATE 07/02/1998	TOTAL DEPTH	9967	PERF. 8704	- 8854		
06		3480 X	3479	-0-	-1	-0-	174 1	3305 2	N	-0-	1 1	-0-
07		3720 X	3514	-0-	-206	-0-	188 1	3326 2	N	-0-		-0-
08		3720 X	3642	-0-	-78	-0-	205 1	3437 2	N	-0-		-0-
09		3600 X	2999	-0-	-601	-0-	160 1	2839 2	N	-0-		-0-
10		3596 X	3519	-0-	-77	-0-	192 1	3327 2	N	-0-		-0-
11		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	201 1	3524 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		191	RRCID -> 170460	COMPL. DATE 09/07/1998	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 8360	- 8540		
06		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	117 1	2227 2	N	-0-		-0-
07		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	126 1	2231 2	N	-0-		-0-
08		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	134 1	2237 2	N	-0-		-0-
09		2340 N	2141	-0-	-199	-0-	114 1	2027 2	N	-0-		-0-
10		2356 N	2347	-0-	-9	-0-	128 1	2219 2	N	-0-		-0-
11		2280 N	2261	-0-	-19	-0-	122 1	2139 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		193	RRCID -> 171096	COMPL. DATE 10/17/1998	TOTAL DEPTH	9448	PERF. 8925	- 9077		
06		3000 N	3156	-0-	156	156	158 1	2998 2	Y	-0-		-0-
07		2870 N	2714	-0-	-156	-0-	145 1	2569 2	Y	-0-		-0-
08		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	130 1	2180 2	Y	-0-		-0-
09		1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	87 1	1554 2	Y	-0-		-0-
10		3255 X	1427	-0-	-1828	-0-	78 1	1349 2	Y	-0-		-0-
11		3150 X	1169	-0-	-1981	-0-	63 1	1106 2	Y	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		195	RRCID -> 171783	COMPL. DATE 12/15/1998	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9112	- 9422		
06		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	53 1	1009 2	Y	-0-		-0-
07		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	59 1	1044 2	Y	-0-		-0-
08		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	79 1	1320 2	Y	-0-		-0-
09		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	97 1	1731 2	Y	-0-		-0-
10		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	92 1	1598 2	Y	-0-		-0-
11		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	86 1	1511 2	Y	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		198	RRCID -> 171850	COMPL. DATE 01/04/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8464	- 8680		
06		4470 X	4198	-0-	-272	-0-	210 1	3988 2	N	-0-	1 1	-0-
07		4619 X	4228	-0-	-391	-0-	226 1	4002 2	N	-0-		-0-
08		4619 X	4341	-0-	-278	-0-	245 1	4096 2	N	-0-		-0-
09		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	239 1	4242 2	N	-0-		-0-
10		4495 X	3938	-0-	-557	-0-	215 1	3723 2	N	-0-		-0-
11		4200 X	4148	-0-	-52	-0-	224 1	3924 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 200		RRCID -> 172391		COMPL. DATE 01/12/1999			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	556	2	Y	-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	31	1	544	2	Y	-0-
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	32	1	534	2	Y	-0-
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	658	2	Y	-0-
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	35	1	614	2	Y	-0-
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	43	1	756	2	Y	-0-

LA PERLA		WELL #: 197		RRCID -> 172413		COMPL. DATE 01/07/1999			TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034		
06	780 N	662	-0-	-118	-0-	33	1	629	2	Y	-0-
07	806 N	518	-0-	-288	-0-	28	1	490	2	Y	-0-
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	50	1	834	2	Y	-0-
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	41	1	721	2	Y	-0-
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	43	1	736	2	Y	-0-
11	870 N	690	-0-	-180	-0-	37	1	653	2	Y	-0-

LA PERLA		WELL #: 201		RRCID -> 172576		COMPL. DATE 03/09/1999			TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474		
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	Y	-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	Y	-0-
09	90 N	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	2	Y	-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	-0-

LA PERLA B1		WELL #: 10		RRCID -> 172610		COMPL. DATE 01/25/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES		WELL #: 18		RRCID -> 172835		COMPL. DATE 04/15/1999			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10129 - 10769		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 203		RRCID -> 172846		COMPL. DATE 04/27/1999			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259		
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	57	1	1086	2	Y	-0-
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	67	1	1189	2	Y	-0-
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	70	1	1173	2	Y	-0-
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	65	1	1164	2	Y	-0-
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	58	1	1003	2	Y	-0-
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	62	1	1077	2	Y	-0-

LA PERLA		WELL #: 194		RRCID -> 172955		COMPL. DATE 10/12/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453		
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	Y	-0-
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	10	1	165	2	Y	-0-
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	14	1	250	2	Y	-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	7	1	118	2	Y	-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	Y	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 205		RRCID -> 173040		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	128	-0-	128	128	7	1	121	2	Y	-0-

SPEAR, IRENE L.		WELL #: 1		RRCID -> 173279		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332			
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	72	1	1365	2	N	-0-
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	99	1	1759	2	N	-0-
08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	106	1	1767	2	N	-0-
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	88	1	1562	2	N	-0-
10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	88	1	1531	2	N	-0-
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	67	1	1172	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 204		RRCID -> 173319		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004			
06	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	129	1	2452	2	Y	-0-
07	2759 N	2656	-0-	-103	-0-	142	1	2514	2	Y	-0-
08	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	153	1	2568	2	Y	-0-
09	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	145	1	2577	2	Y	-0-
10	2666 N	2321	-0-	-345	-0-	127	1	2194	2	Y	-0-
11	2640 N	2638	-0-	-2	-0-	143	1	2495	2	Y	-0-

KING B		WELL #: 4		RRCID -> 173320		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856			
06	1080 N	941	-0-	-139	-0-	47	1	894	2	Y	-0-
07	930 N	567	-0-	-363	-0-	30	1	537	2	Y	-0-
08	899 N	646	-0-	-253	-0-	36	1	610	2	Y	-0-
09	930 N	695	-0-	-235	-0-	37	1	658	2	Y	-0-
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	36	1	630	2	Y	-0-
11	630 N	616	-0-	-14	-0-	33	1	583	2	Y	-0-

LUNDELL B		WELL #: 4		RRCID -> 173340		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11305 PERF. 10064 - 10855			
06	1140 N	889	-0-	-251	-0-	44	1	845	2	N	-0-
07	1116 N	840	-0-	-276	-0-	45	1	795	2	N	-0-
08	1023 N	956	-0-	-67	-0-	54	1	902	2	N	-0-
09	900 N	846	-0-	-54	-0-	45	1	801	2	N	-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	46	1	799	2	N	-0-
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	51	1	884	2	N	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 173582		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467			
06	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	141	1	1992	2	N	-0-
07	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	136	1	1890	2	N	-0-
08	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	156	1	2289	2	N	-0-
09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	150	1	2010	2	N	-0-
10	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	152	1	2274	2	N	-0-
11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	104	1	1893	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 173920		COMPL. DATE 07/16/1999				TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2670 N	2556	-0-	-114	-0-	128 1	2428 2	Y		-0-			1
07	2790 N	2496	-0-	-294	-0-	133 1	2362 2	Y		1			2
08	2790 N	2375	-0-	-415	-0-	134 1	2239 2	Y		2			4
09	2550 N	1956	-0-	-594	-0-	104 1	1852 2	Y		-0-			4
10	2511 N	2205	-0-	-306	-0-	120 1	2084 2	Y		1			5
11	2310 N	2155	-0-	-155	-0-	116 1	2039 2	Y		-0-	5 1		-0-

LA PERLA B2		WELL #: 11		RRCID -> 173923		COMPL. DATE 07/27/1999				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374			
06	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	74 1	1404 2	N		-0-			-0-
07	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	56 1	988 2	N		-0-			-0-
08	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	68 1	1133 2	N		-0-			-0-
09	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	53 1	951 2	N		-0-			-0-
10	867 X	867	-0-	-0-	-0-	47 1	820 2	N		-0-			-0-
11	810 X	347	-0-	-463	-0-	19 1	328 2	N		-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 206		RRCID -> 174056		COMPL. DATE 06/29/1999				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736			
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	29 1	560 2	Y		-0-			-0-
07	620 N	615	-0-	-5	-0-	33 1	582 2	Y		-0-			-0-
08	620 N	618	-0-	-2	-0-	35 1	583 2	Y		-0-			-0-
09	600 N	584	-0-	-16	-0-	31 1	553 2	Y		-0-			-0-
10	620 N	584	-0-	-36	-0-	32 1	552 2	Y		-0-			-0-
11	600 N	541	-0-	-59	-0-	29 1	512 2	Y		-0-			-0-

KING-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174134		COMPL. DATE 09/02/1999				TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559			
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	55 1	1041 2	N		-0-			-0-
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	63 1	1109 2	N		-0-			-0-
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	61 1	1022 2	N		-0-			-0-
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	55 1	973 2	N		-0-			-0-
10	1054 N	673	-0-	-381	-0-	37 1	636 2	N		-0-			-0-
11	1020 N	911	-0-	-109	-0-	49 1	862 2	N		-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 52		RRCID -> 174260		COMPL. DATE 09/01/1999				TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026			
06	4830 X	4509	-0-	-321	-0-	225 1	4284 2	N		-0-			-0-
07	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	319 1	5644 2	N		-0-			-0-
08	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	312 1	5219 2	N		-0-			-0-
09	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	256 1	4544 2	N		-0-			-0-
10	5518 X	5176	-0-	-342	-0-	283 1	4893 2	N		-0-			-0-
11	5340 X	4933	-0-	-407	-0-	267 1	4666 2	N		-0-			-0-

LA PERLA B2		WELL #: 12		RRCID -> 174487		COMPL. DATE 08/11/1999				TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI RANCH		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BRUNI RANCH		WELL #: 46		RRCID -> 174532		COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 11613			PERF. 11172 - 11302				
06	3000 N	5510	-0-	2510	4242	275	1	5235	2	Y	-0-					2
07	3100 N	4710	-0-	1610	5852	252	1	4456	2	Y	2					4
08	10498 X	4646	-0-	-5852	-0-	262	1	4381	2	Y	3					7
09	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	217	1	3851	2	Y	-0-					7
10	5704 X	3968	-0-	-1736	-0-	217	1	3749	2	Y	2					9
11	5520 X	3794	-0-	-1726	-0-	205	1	3589	2	Y	-0-	9	1			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 48		RRCID -> 174618		COMPL. DATE 09/20/1999			TOTAL DEPTH 9800			PERF. 9200 - 9415				
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	69	1	973	2	N	-0-					-0-
07	1333 N	1045	-0-	-288	-0-	70	1	975	2	N	-0-					-0-
08	1271 N	1181	-0-	-90	-0-	75	1	1106	2	N	-0-					-0-
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	83	1	1106	2	N	-0-					-0-
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	89	1	1323	2	N	-0-					-0-
11	1140 N	951	-0-	-189	-0-	50	1	901	2	N	-0-					-0-

LA PERLA B1		WELL #: 14		RRCID -> 174736		COMPL. DATE 10/11/1999			TOTAL DEPTH 9250			PERF. 8381 - 8407				
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 174892		COMPL. DATE 11/03/1999			TOTAL DEPTH 10100			PERF. 8759 - 9198				
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 47		RRCID -> 175157		COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 11350			PERF. 11013 - 11100				
06	2820 N	2701	-0-	-119	-0-	135	1	2566	2	Y	-0-					1
07	3069 N	2973	-0-	-96	-0-	159	1	2812	2	Y	2					3
08	2852 N	2791	-0-	-61	-0-	157	1	2633	2	Y	1					4
09	2700 N	2553	-0-	-147	-0-	136	1	2417	2	Y	-0-					4
10	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	136	1	2349	2	Y	2					6
11	2400 N	2259	-0-	-141	-0-	122	1	2137	2	Y	-0-	6	1			-0-

LUNDELL B		WELL #: 5		RRCID -> 175159		COMPL. DATE 11/12/1999			TOTAL DEPTH 11200			PERF. 10107 - 10826				
06	870 N	774	-0-	-96	-0-	39	1	735	2	N	-0-					-0-
07	868 N	783	-0-	-85	-0-	42	1	741	2	N	-0-					-0-
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	51	1	857	2	N	-0-					-0-
09	780 N	773	-0-	-7	-0-	41	1	732	2	N	-0-					-0-
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	43	1	747	2	N	-0-					-0-
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	49	1	856	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 207		RRCID -> 175304		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2760 X	2425	-0-	-335	-0-	121	1	2304	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	2759 X	2604	-0-	-155	-0-	139	1	2465	2	Y	-0-		-0-
08	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	165	1	2757	2	Y	-0-		-0-
09	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	141	1	2512	2	Y	-0-		-0-
10	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	147	1	2547	2	Y	-0-		-0-
11	2820 N	2547	-0-	-273	-0-	138	1	2409	2	Y	-0-		-0-

LA PERLA B2		WELL #: 13		RRCID -> 175446		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165					
06	1290 N	1218	-0-	-72	-0-	61	1	1157	2	N	-0-		-0-
07	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	65	1	1153	2	N	-0-		-0-
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	69	1	1156	2	N	-0-		-0-
09	1230 N	1164	-0-	-66	-0-	62	1	1102	2	N	-0-		-0-
10	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	63	1	1096	2	N	-0-		-0-
11	1200 N	1135	-0-	-65	-0-	61	1	1074	2	N	-0-		-0-

KING B		WELL #: 5		RRCID -> 175455		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692					
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	48	1	918	2	Y	-0-		-0-
07	961 N	930	-0-	-31	-0-	50	1	880	2	Y	-0-		-0-
08	961 N	912	-0-	-49	-0-	51	1	861	2	Y	-0-		-0-
09	960 N	872	-0-	-88	-0-	46	1	826	2	Y	-0-		-0-
10	930 N	862	-0-	-68	-0-	47	1	815	2	Y	-0-		-0-
11	870 N	843	-0-	-27	-0-	46	1	797	2	Y	-0-		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 175790		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512					
06	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	200	1	3802	2	N	-0-	1 1	-0-
07	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	209	1	3706	2	N	-0-		-0-
08	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	239	1	4002	2	N	-0-		-0-
09	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	237	1	4213	2	N	-0-		-0-
10	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	257	1	4443	2	N	-0-		-0-
11	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	210	1	3679	2	N	-0-		-0-

LEAL, F.		WELL #: 1		RRCID -> 175917		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620					
06	1050 N	750	-0-	-300	-0-	37	1	713	2	Y	-0-		-0-
07	1054 N	949	-0-	-105	-0-	51	1	898	2	Y	-0-		-0-
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	51	1	850	2	Y	-0-		-0-
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	42	1	742	2	Y	-0-		-0-
10	961 N	882	-0-	-79	-0-	48	1	834	2	Y	-0-		-0-
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	47	1	827	2	Y	-0-		-0-

CANALES		WELL #: 20		RRCID -> 175918		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689					
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	66	1	1261	2	N	-0-		-0-
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	63	1	1118	2	N	-0-		-0-
08	651 N	650	-0-	-1	-0-	37	1	613	2	N	-0-		-0-
09	630 N	344	-0-	-286	-0-	18	1	326	2	N	-0-		-0-
10	651 N	158	-0-	-493	-0-	9	1	149	2	N	-0-		-0-
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	60	1	1047	2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 52		RRCID -> 176001		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10615 - 11225					
06	3450 X	65	-0-	-3385	-0-	3	1	62	2	Y	-0-		1
07	3534 X	901	-0-	-2633	-0-	48	1	853	2	Y	-0-		1
08	3534 X	238	-0-	-3296	-0-	13	1	225	2	Y	-0-		1
09	2850 X	6	-0-	-2844	-0-	6	2			Y	-0-		1
10	217 X	44	-0-	-173	-0-	2	1	42	2	Y	-0-		1
11	210 X	14	-0-	-196	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	1 1	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
BRUNI RANCH		WELL #:		53	RRCID -> 176033		COMPL. DATE 02/09/2000			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 10816							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BMT-MARTIN A		WELL #:		1	RRCID -> 176120		COMPL. DATE 12/29/1999			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9860 - 10501							
06	1830 N	1626	-0-	-204	-0-	-0-	81	1	1545	2	Y	-0-					-0-
07	1798 N	1442	-0-	-356	-0-	-0-	77	1	1365	2	Y	-0-					-0-
08	1550 N	1289	-0-	-261	-0-	-0-	73	1	1216	2	Y	-0-					-0-
09	1620 N	1123	-0-	-497	-0-	-0-	60	1	1063	2	Y	-0-					-0-
10	1457 N	1285	-0-	-172	-0-	-0-	70	1	1215	2	Y	-0-					-0-
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1247	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		54	RRCID -> 176253		COMPL. DATE 02/15/2000			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 11221							
06	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	2718	2	Y	1					2
07	2914 X	2873	-0-	-41	-0-	-0-	154	1	2718	2	Y	1					3
08	2914 X	2868	-0-	-46	-0-	-0-	162	1	2705	2	Y	1					4
09	2880 X	2290	-0-	-590	-0-	-0-	122	1	2168	2	Y	-0-					4
10	2821 N	2484	-0-	-337	-0-	-0-	136	1	2346	2	Y	2					6
11	2730 N	2614	-0-	-116	-0-	-0-	141	1	2473	2	Y	-0-	6	1			-0-

BMT-FNB		WELL #:		1	RRCID -> 176267		COMPL. DATE 02/12/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506							
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1035	2	Y	-0-					-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	Y	-0-					-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	409	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		55	RRCID -> 176272		COMPL. DATE 02/18/2000			TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272							
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					1
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					1
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					1
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					1
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					1
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-	1	1			-0-

BMT-MARTIN B		WELL #:		2	RRCID -> 176327		COMPL. DATE 01/27/2000			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644							
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	179	-0-	-38	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	413	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	119	-0-	-61	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	271	-0-	-89	-0-	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	176524	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	8044	PERF.	7725 - 7814					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

BRUNI RANCH		WELL #:		51	RRCID ->	176681	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	10671 - 10738					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	

LA PERLA		WELL #:		208	RRCID ->	176817	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8053 - 9186					
06	1740 N	1630	-0-	-110	-0-	81	1	1549	2	N	-0-	-0-				-0-	
07	1953 N	1311	-0-	-642	-0-	70	1	1241	2	N	-0-	-0-				-0-	
08	1519 N	1266	-0-	-253	-0-	71	1	1195	2	N	-0-	-0-				-0-	
09	1620 N	971	-0-	-649	-0-	52	1	919	2	N	-0-	-0-				-0-	
10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	122	1	2114	2	N	-0-	-0-				-0-	
11	1230 N	850	-0-	-380	-0-	46	1	804	2	N	-0-	-0-				-0-	

BMT-MARTIN A		WELL #:		7	RRCID ->	176843	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9520 - 10568					
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	2	Y	-0-	-0-				-0-	
07	341 N	101	-0-	-240	-0-	5	1	96	2	Y	-0-	-0-				-0-	
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
09	360 N	17	-0-	-343	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	-0-				-0-	
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	2	Y	-0-	-0-				-0-	
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-	-0-				-0-	

LUNDELL B		WELL #:		6	RRCID ->	176844	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10215 - 10985					
06	660 N	622	-0-	-38	-0-	31	1	591	2	N	-0-	-0-				-0-	
07	651 N	616	-0-	-35	-0-	33	1	583	2	N	-0-	-0-				-0-	
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	585	2	N	-0-	-0-				-0-	
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	35	1	616	2	N	-0-	-0-				-0-	
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	667	2	N	-0-	-0-				-0-	
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	39	1	683	2	N	-0-	-0-				-0-	

BRUNI RANCH		WELL #:		56	RRCID ->	176978	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10526 - 11208					
06	4080 X	1721	-0-	-2359	-0-	86	1	1635	2	Y	-0-	-0-				1	
07	1736 X	1663	-0-	-73	-0-	89	1	1573	2	Y	-0-	-0-				2	
						1	9										
08	1767 X	1647	-0-	-120	-0-	93	1	1553	2	Y	-0-	-0-				3	
						1	9										
09	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	177	1	3137	2	Y	-0-	-0-				3	
10	3100 N	4103	-0-	1003	1003	224	1	3877	2	Y	-0-	-0-				5	
						2	9										
11	3000 N	2020	-0-	-980	23	109	1	1911	2	Y	-0-	-0-	5	1		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 177046 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-			-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	27	1	486	2	Y	-0-			-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-			-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	2	Y	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	Y	-0-			-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	22	1	378	2	Y	-0-			-0-

BMT-FNB WELL #: 3 RRCID -> 177170 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839

06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	241	-0-	-162	-0-	13	1	228	2	Y	-0-			-0-
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	36	1	605	2	Y	-0-			-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	24	1	435	2	Y	-0-			-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	19	1	335	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA B2 WELL #: 16 RRCID -> 177262 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283

06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	N	-0-			-0-
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	N	-0-			-0-
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	27	1	457	2	N	-0-			-0-
09	510 N	440	-0-	-70	-0-	23	1	417	2	N	-0-			-0-
10	527 N	468	-0-	-59	-0-	26	1	442	2	N	-0-			-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	27	1	467	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 57 RRCID -> 177268 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126

06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	25	1	477	2	Y	-0-			-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	Y	1			1
						1	9							
08	465 N	182	-0-	-283	-0-	10	1	172	2	Y	-0-			1
09	510 N	376	-0-	-134	-0-	20	1	356	2	Y	-0-			1
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	2	Y	-0-			1
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	458	2	Y	-0-	1	1	-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 5 RRCID -> 177400 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436

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

HEIN TRUST WELL #: 8 RRCID -> 177444 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328

06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	138	1	1940	2	N	-0-			-0-
07	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	150	1	2084	2	N	-0-			-0-
08	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	151	1	2216	2	N	-0-			-0-
09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	148	1	1978	2	N	-0-			-0-
10	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	138	1	2064	2	N	-0-			-0-
11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	97	1	1753	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI RANCH		WELL #: 59		RRCID -> 177446		COMPL. DATE 05/18/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	98	1	1377	2	Y	-0-		1
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	84	1	1168	2	Y	-0-		3
						2	9						
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	91	1	1339	2	Y	-0-		3
09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	130	1	1740	2	Y	-0-		3
10	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	135	1	2011	2	Y	-0-		4
						1	9						
11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	79	1	1431	2	Y	-0-	4 1	-0-

LEAL, F.		WELL #: 2		RRCID -> 177452		COMPL. DATE 05/18/2000			TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506				
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	105	-0-	105	105	6	1	99	2	Y	-0-		-0-

MCASKILL		WELL #: 20		RRCID -> 177640		COMPL. DATE 06/12/2000			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346				
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	78	1	1477	2	Y	-0-		-0-
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	88	1	1558	2	Y	-0-		-0-
08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	103	1	1726	2	Y	-0-		-0-
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	93	1	1652	2	Y	-0-		-0-
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	96	1	1666	2	Y	-0-		-0-
11	1770 N	1718	-0-	-52	-0-	93	1	1625	2	Y	-0-		-0-

BMT MARTIN A		WELL #: 3		RRCID -> 177867		COMPL. DATE 06/13/2000			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9848 - 10502				
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-		-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-		-0-
08	93 N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	2	Y	-0-		-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	-0-		-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-		-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-		-0-

BMT-MARTIN A		WELL #: 8		RRCID -> 177875		COMPL. DATE 06/28/2000			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128				
06	540 N	230	-0-	-310	-0-	11	1	219	2	Y	-0-		-0-
07	310 N	263	-0-	-47	-0-	14	1	249	2	Y	-0-		-0-
08	279 N	214	-0-	-65	-0-	12	1	202	2	Y	-0-		-0-
09	240 N	172	-0-	-68	-0-	9	1	163	2	Y	-0-		-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	11	1	194	2	Y	-0-		-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 177878		COMPL. DATE 03/26/2010			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 11490				
06	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	193	1	2716	2	Y	-0-		2
07	2914 N	2770	-0-	-144	-0-	186	1	2582	2	Y	-0-		4
						2	9						
08	3100 N	3126	-0-	26	26	199	1	2926	2	Y	-0-		5
						1	9						
09	3000 N	3002	-0-	2	28	209	1	2793	2	Y	-0-		5
10	3075 X	3047	-0-	-28	-0-	191	1	2854	2	Y	-0-		7
						2	9						
11	3030 X	2635	-0-	-395	-0-	138	1	2497	2	Y	-0-	7 1	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HEIN TRUST C		WELL #: 2		RRCID -> 177977		COMPL. DATE 06/15/2000			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	4	N	2	-0-	-2		2	2		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	20	N	20	-0-	-0-		1	1	19	2	N	-0-		-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANALES		WELL #: 21		RRCID -> 178012		COMPL. DATE 06/28/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424					
06	840	N	814	-0-	-26		41	1	773	2	N	-0-		-0-
07	868	N	838	-0-	-30		45	1	793	2	N	-0-		-0-
08	853	N	853	-0-	-0-		48	1	805	2	N	-0-		-0-
09	810	N	792	-0-	-18		42	1	750	2	N	-0-		-0-
10	837	N	786	-0-	-51		43	1	743	2	N	-0-		-0-
11	840	N	765	-0-	-75		41	1	724	2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 178150		COMPL. DATE 07/17/2000			TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982					
06	721	N	721	-0-	-0-		36	1	685	2	Y	-0-		-0-
07	589	N	457	-0-	-132		24	1	432	2	Y	1		1
08	408	N	408	-0-	-0-		23	1	385	2	Y	-0-		1
09	720	N	380	-0-	-340		20	1	360	2	Y	-0-		1
10	465	N	338	-0-	-127		18	1	319	2	Y	1		2
11	390	N	297	-0-	-93		16	1	281	2	Y	-0-	2 1	-0-

B. M. T. - FNB		WELL #: 2		RRCID -> 178210		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724					
06	121	N	121	-0-	-0-		6	1	115	2	Y	-0-		-0-
07	124	N	64	-0-	-60		3	1	61	2	Y	-0-		-0-
08	155	N	109	-0-	-46		6	1	103	2	Y	-0-		-0-
09	242	N	242	-0-	-0-		13	1	229	2	Y	-0-		-0-
10	233	N	233	-0-	-0-		13	1	220	2	Y	-0-		-0-
11	224	N	224	-0-	-0-		12	1	212	2	Y	-0-		-0-

HEIN TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 178274		COMPL. DATE 08/01/2000			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEIN MINERAL TRUST B		WELL #: 6		RRCID -> 178430		COMPL. DATE 07/21/2000			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320					
06	90	N	-0-	-0-	-90					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	54	N	54	-0-	-0-		3	1	51	2	N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	50	N	50	-0-	-0-		3	1	47	2	N	-0-		-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60					N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HEIN TRUST C		WELL #: 3		RRCID -> 178479		COMPL. DATE 04/08/2000			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	73 X	73	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-			-0-
07	155 X	141	-0-	-14	-0-	-0-	9	1	132	2	N	-0-			-0-
08	186 X	114	-0-	-72	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-			-0-
09	180 X	54	-0-	-126	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-			-0-
10	186 X	43	-0-	-143	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-			-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANALES		WELL #: 17		RRCID -> 178526		COMPL. DATE 08/10/2000			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568						
06	5640 X	5426	-0-	-214	-0-	-0-	271	1	5155	2	N	-0-	1 1		-0-
07	5828 X	5579	-0-	-249	-0-	-0-	298	1	5281	2	N	-0-			-0-
08	5890 X	5697	-0-	-193	-0-	-0-	321	1	5376	2	N	-0-			-0-
09	5700 X	5443	-0-	-257	-0-	-0-	290	1	5153	2	N	-0-			-0-
10	5890 X	5545	-0-	-345	-0-	-0-	303	1	5242	2	N	-0-			-0-
11	5520 X	5471	-0-	-49	-0-	-0-	296	1	5175	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 73		RRCID -> 178686		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396						
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	226	2	N	-0-			-0-
07	310 N	225	-0-	-85	-0-	-0-	15	1	210	2	N	-0-			-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	N	-0-			-0-
09	240 N	188	-0-	-52	-0-	-0-	13	1	175	2	N	-0-			-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	226	2	N	-0-			-0-
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	-0-	11	1	201	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 209		RRCID -> 178735		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942						
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	534	2	Y	-0-			-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	568	2	Y	-0-			-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	569	2	Y	-0-			-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	Y	-0-			-0-
10	589 N	568	-0-	-21	-0-	-0-	31	1	537	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	540	-0-	-30	-0-	-0-	29	1	511	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA B1		WELL #: 15		RRCID -> 179099		COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911						
06	870 N	842	-0-	-28	-0-	-0-	42	1	800	2	N	-0-			-0-
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	853	2	N	-0-			-0-
08	868 N	863	-0-	-5	-0-	-0-	49	1	814	2	N	-0-			-0-
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	804	2	N	-0-			-0-
10	899 N	810	-0-	-89	-0-	-0-	44	1	766	2	N	-0-			-0-
11	840 N	777	-0-	-63	-0-	-0-	42	1	735	2	N	-0-			-0-

SPEARS, IRENE L.		WELL #: 2		RRCID -> 179105		COMPL. DATE 08/31/2000			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCASKILL		WELL #: 22		RRCID -> 179304		COMPL. DATE 09/19/2000			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11866						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MCMURREY, WM.		WELL #: 53		RRCID -> 179574		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4620 X	4431	-0-	-189	-0-	221 1	4210 2	N	-0-	-0-
07	4774 X	4541	-0-	-233	-0-	243 1	4298 2	N	-0-	-0-
08	4650 X	4509	-0-	-141	-0-	254 1	4255 2	N	-0-	-0-
09	4500 X	4423	-0-	-77	-0-	236 1	4187 2	N	-0-	-0-
10	4650 X	4633	-0-	-17	-0-	253 1	4380 2	N	-0-	-0-
11	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	244 1	4278 2	N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 60		RRCID -> 179711		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558		
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9 1	124 2	Y	-0-	2
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15 1	215 2	Y	-0-	2
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12 1	171 2	Y	-0-	2
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 2	Y	-0-	2
10	217 N	77	-0-	-140	-0-	5 1	72 2	Y	-0-	2
11	180 N	94	-0-	-86	-0-	5 1	89 2	Y	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 66		RRCID -> 179830		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LEAL, F.		WELL #: 4		RRCID -> 179958		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9488 - 9630		
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	33 1	620 2	Y	-0-	-0-
07	744 N	617	-0-	-127	-0-	33 1	584 2	Y	-0-	-0-
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	40 1	668 2	Y	-0-	-0-
09	660 N	621	-0-	-39	-0-	33 1	588 2	Y	-0-	-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	35 1	613 2	Y	-0-	-0-
11	690 N	618	-0-	-72	-0-	33 1	585 2	Y	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 54		RRCID -> 180129		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280		
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	40 1	767 2	N	-0-	-0-
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	46 1	810 2	N	-0-	-0-
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	48 1	796 2	N	-0-	-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	44 1	775 2	N	-0-	-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	45 1	774 2	N	-0-	-0-
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	44 1	762 2	N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 67		RRCID -> 180187		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 74		RRCID -> 180206		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1
08	T. A.	211	-0-	211	211	12 1	199 2	Y	-0-	1
09	14B2 EXT	29	-0-	29	240	2 1	27 2	Y	-0-	1
10	256 N	16	-0-	-240	-0-	1 1	15 2	Y	-0-	1
11	210 N	11	-0-	-199	-0-	1 1	10 2	Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ELLIS		WELL #: 3		RRCID -> 180266		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEIN TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 180275		COMPL. DATE 11/16/2000			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512						
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	70	1	985	2	N	-0-				-0-
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	88	1	1225	2	N	-0-				-0-
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	75	1	1099	2	N	-0-				-0-
09	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	72	1	958	2	N	-0-				-0-
10	1302 N	1232	-0-	-70	-0-	77	1	1155	2	N	-0-				-0-
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	69	1	1244	2	N	-0-				-0-

HEIN MINERAL TRUST B		WELL #: 7		RRCID -> 180276		COMPL. DATE 11/17/2000			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846						
06	2550 X	1365	-0-	-1185	-0-	90	1	1275	2	N	-0-				-0-
07	2635 X	1488	-0-	-1147	-0-	100	1	1388	2	N	-0-				-0-
08	2201 X	1460	-0-	-741	-0-	93	1	1367	2	N	-0-				-0-
09	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	116	1	1550	2	N	-0-				-0-
10	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	138	1	2056	2	N	-0-				-0-
11	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	98	1	1786	2	N	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 180280		COMPL. DATE 01/03/2007			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440						
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	115	1	1627	2	N	-0-				79
07	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	133	1	1846	2	N	-0-				79
08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	127	1	1869	2	N	-0-				79
09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	132	1	1766	2	N	-0-				79
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	114	1	1706	2	N	-0-				79
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	77	1	1404	2	N	-0-				79

LA PERLA		WELL #: 215		RRCID -> 180282		COMPL. DATE 11/17/2000			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308						
06	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	144	1	2742	2	N	-0-				-0-
07	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	155	1	2749	2	N	-0-				-0-
08	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	173	1	2891	2	N	-0-				-0-
09	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	151	1	2682	2	N	-0-				-0-
10	2883 N	2728	-0-	-155	-0-	149	1	2579	2	N	-0-				-0-
11	3000 N	3413	-0-	413	-0-	184	1	3229	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 216		RRCID -> 180285		COMPL. DATE 11/28/2000			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906						
06	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	98	1	1869	2	N	-0-				-0-
07	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	109	1	1936	2	N	-0-				-0-
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	116	1	1940	2	N	-0-				-0-
09	1980 N	1897	-0-	-83	-0-	101	1	1796	2	N	-0-				-0-
10	2046 N	1895	-0-	-151	-0-	104	1	1791	2	N	-0-				-0-
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	108	1	1883	2	N	-0-				-0-

BMT FNB		WELL #: 4		RRCID -> 180490		COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576						
06	120 N	64	-0-	-56	-0-	3	1	61	2	Y	-0-				-0-
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-				-0-
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-				-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-				-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-				-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 213		RRCID -> 180507		COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11 1	200 2	Y	-0-		-0-
07	186 N	145	-0-	-41	-0-	8 1	137 2	Y	-0-		-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11 1	192 2	Y	-0-		-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	11 1	197 2	Y	-0-		-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10 1	165 2	Y	-0-		-0-
11	210 N	170	-0-	-40	-0-	9 1	161 2	Y	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 83		RRCID -> 180510		COMPL. DATE 11/10/2000			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11420 - 11484		
06	2040 N	1978	-0-	-62	-0-	131 1	1847 2	Y	-0-		2
07	2077 N	1709	-0-	-368	-0-	115 1	1593 2	Y	1		3
						1 9					
08	2015 N	2010	-0-	-5	-0-	128 1	1881 2	Y	1		4
						1 9					
09	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	142 1	1901 2	Y	-0-		4
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	120 1	1789 2	Y	1		5
						1 9					
11	1950 N	1576	-0-	-374	-0-	82 1	1494 2	Y	-0-	5 1	-0-

BMT MARTIN A		WELL #: 10		RRCID -> 180541		COMPL. DATE 12/12/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664		
06	330 N	300	-0-	-30	-0-	15 1	285 2	N	-0-		-0-
07	341 N	49	-0-	-292	-0-	3 1	46 2	N	-0-		-0-
08	248 N	136	-0-	-112	-0-	8 1	128 2	N	-0-		-0-
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	34 1	611 2	N	-0-		-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12 1	205 2	N	-0-		-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	36 1	623 2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 180542		COMPL. DATE 03/23/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370		
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	Y	-0-		-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10 1	180 2	Y	1		1
						1 9					
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7 1	124 2	Y	-0-		1
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12 1	214 2	Y	-0-		1
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	9 1	159 2	Y	-0-		1
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	188 2	Y	-0-	1 1	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 180582		COMPL. DATE 01/02/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT MARTIN B		WELL #: 13		RRCID -> 180702		COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562		
06	1140 N	1135	-0-	-5	-0-	57 1	1078 2	Y	-0-		-0-
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	68 1	1207 2	Y	-0-		-0-
08	1209 N	1173	-0-	-36	-0-	66 1	1107 2	Y	-0-		-0-
09	1140 N	1130	-0-	-10	-0-	60 1	1070 2	Y	-0-		-0-
10	1271 N	1149	-0-	-122	-0-	63 1	1086 2	Y	-0-		-0-
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	90 1	1579 2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ELLIS		WELL #: 4		RRCID -> 180745		COMPL. DATE 01/03/2001			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	2287	N	2287	-0-	-0-	114	1	2173	2	N	-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	124	1	2190	2	N	-0-
08	2294	N	2184	-0-	-110	123	1	2061	2	N	-0-
09	2280	N	1480	-0-	-800	79	1	1401	2	N	-0-
10	2325	N	1525	-0-	-800	83	1	1442	2	N	-0-
11	2100	N	1309	-0-	-791	71	1	1238	2	N	-0-

MCASKILL		WELL #: 24		RRCID -> 180947		COMPL. DATE 01/13/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11224 - 11286		
06	360	N	316	-0-	-44	16	1	300	2	Y	-0-
07	372	N	86	-0-	-286	5	1	81	2	Y	-0-
08	372	N	103	-0-	-269	6	1	97	2	Y	-0-
09	330	N	71	-0-	-259	4	1	67	2	Y	-0-
10	93	N	78	-0-	-15	4	1	74	2	Y	-0-
11	90	N	66	-0-	-24	4	1	62	2	Y	-0-

LA PERLA		WELL #: 212		RRCID -> 181169		COMPL. DATE 01/09/2001			TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060		
06	1320	N	1276	-0-	-44	64	1	1212	2	N	-0-
07	1589	N	1589	-0-	-0-	85	1	1504	2	N	-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	85	1	1428	2	N	-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	71	1	1265	2	N	-0-
10	1581	N	1414	-0-	-167	77	1	1337	2	N	-0-
11	1470	N	1453	-0-	-17	79	1	1374	2	N	-0-

BMT-MARTIN B		WELL #: 15		RRCID -> 181317		COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196		
06	120	N	83	-0-	-37	4	1	79	2	Y	-0-
07	93	N	30	-0-	-63	2	1	28	2	Y	-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-
09	90	N	29	-0-	-61	2	1	27	2	Y	-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 84		RRCID -> 181319		COMPL. DATE 01/24/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11552 - 11748		
06	510	N	434	-0-	-76	29	1	405	2	Y	-0-
07	527	N	447	-0-	-80	30	1	417	2	Y	-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	37	1	544	2	Y	-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	40	1	532	2	Y	-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	34	1	510	2	Y	1
11	563	N	563	-0-	-0-	1	9				3
						29	1	534	2	Y	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 90		RRCID -> 181467		COMPL. DATE 11/08/2001			TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945		
06	1368	N	1368	-0-	-0-	91	1	1277	2	Y	-0-
07	1393	N	1393	-0-	-0-	93	1	1299	2	Y	1
						1	9				3
08	1501	N	1501	-0-	-0-	96	1	1405	2	Y	-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	87	1	1168	2	Y	-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	81	1	1204	2	Y	1
11	1230	N	925	-0-	-305	1	9				4
						48	1	877	2	Y	-0-
									4	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI RANCH		WELL #: 86		RRCID -> 181600		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PUIG KING GAS UNIT		WELL #: 05		RRCID -> 181816		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEIN TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 181823		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BMT - FNB		WELL #: 5		RRCID -> 182094		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000					
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	Y	-0-			-0-
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	90 N	12	-0-	-78	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	Y	-0-			-0-

DYE, J. D.		WELL #: 9		RRCID -> 182108		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 91		RRCID -> 182126		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 11552					
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	65 1	924 2	Y	-0-			-0-
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	73 1	1009 2	Y	-0-			-0-
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	73 1	1074 2	Y	-0-			-0-
09	870 N	704	-0-	-166	-0-	-0-	49 1	655 2	Y	-0-			-0-
10	1085 N	715	-0-	-370	-0-	-0-	45 1	670 2	Y	-0-			-0-
11	1110 N	612	-0-	-498	-0-	-0-	32 1	580 2	Y	-0-			-0-

F. LEAL		WELL #: 3		RRCID -> 182322		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454					
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1	619 2	Y	-0-			-0-
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	634 2	Y	-0-			-0-
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1	800 2	Y	-0-			-0-
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	37 1	659 2	Y	-0-			-0-
10	682 N	644	-0-	-38	-0-	-0-	35 1	609 2	Y	-0-			-0-
11	720 N	611	-0-	-109	-0-	-0-	33 1	578 2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CANALES		WELL #: 22		RRCID -> 182718		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	93	1	1769	2	N	-0-
07	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	103	1	1825	2	N	-0-
08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	107	1	1794	2	N	-0-
09	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	94	1	1662	2	N	-0-
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	99	1	1722	2	N	-0-
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	98	1	1715	2	N	-0-

PENA, HELEN L.		WELL #: 1		RRCID -> 182720		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BMT MARTIN B		WELL #: 14		RRCID -> 182796		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

F. LEAL		WELL #: 5		RRCID -> 182804		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 55		RRCID -> 182919		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853			
06	4830 X	4469	-0-	-361	-0-	223	1	4246	2	N	-0-
07	4991 X	4950	-0-	-41	-0-	265	1	4685	2	N	-0-
08	4867 X	4792	-0-	-75	-0-	270	1	4522	2	N	-0-
09	4620 X	4578	-0-	-42	-0-	244	1	4334	2	N	-0-
10	4960 X	4538	-0-	-422	-0-	248	1	4290	2	N	-0-
11	4800 X	4562	-0-	-238	-0-	247	1	4315	2	N	-0-

MCASKILL		WELL #: 25		RRCID -> 183137		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10490 - 10938			
06	900 N	575	-0-	-325	-0-	29	1	546	2	N	-0-
07	868 N	537	-0-	-331	-0-	29	1	508	2	N	-0-
08	651 N	574	-0-	-77	-0-	32	1	542	2	N	-0-
09	570 N	529	-0-	-41	-0-	28	1	501	2	N	-0-
10	527 N	505	-0-	-22	-0-	28	1	477	2	N	-0-
11	570 N	480	-0-	-90	-0-	26	1	454	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 159ST		RRCID -> 183405		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606			
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 217		RRCID -> 183409		COMPL. DATE 04/28/2001			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	83	1	1586	2	N	-0-
07	1767 N	1746	-0-	-21	-0-	93	1	1653	2	N	-0-
08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	102	1	1704	2	N	-0-
09	1680 N	1647	-0-	-33	-0-	88	1	1559	2	N	-0-
10	1736 N	1603	-0-	-133	-0-	88	1	1515	2	N	-0-
11	1740 N	1611	-0-	-129	-0-	87	1	1524	2	N	-0-

HEIN TRUST B		WELL #: 10		RRCID -> 183437		COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058		
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	76	1	1077	2	N	-0-
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	69	1	952	2	N	-0-
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	65	1	950	2	N	-0-
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	66	1	883	2	N	-0-
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	80	1	1186	2	N	-0-
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	52	1	945	2	N	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 85		RRCID -> 183439		COMPL. DATE 06/26/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10466 - 10586		
06	240 N	162	-0-	-78	-0-	11	1	151	2	Y	-0-
07	217 N	152	-0-	-65	-0-	10	1	142	2	Y	-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	Y	-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	2	Y	-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	2	Y	-0-
11	360 N	169	-0-	-191	-0-	9	1	160	2	Y	-0-

BMT MARTIN A		WELL #: 16		RRCID -> 183442		COMPL. DATE 04/07/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730		
06	180 N	92	-0-	-88	-0-	5	1	87	2	Y	-0-
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	2	Y	-0-
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	Y	-0-
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	2	Y	-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 80		RRCID -> 183445		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590		
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	344	2	Y	-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	345	2	Y	-0-
08	372 N	349	-0-	-23	-0-	22	1	327	2	Y	-0-
09	360 N	275	-0-	-85	-0-	19	1	256	2	Y	-0-
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	21	1	319	2	Y	-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	Y	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 77		RRCID -> 183461		COMPL. DATE 04/19/2001			TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525		
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	47	1	657	2	Y	-0-
07	837 N	745	-0-	-92	-0-	50	1	695	2	Y	-0-
08	651 N	467	-0-	-184	-0-	30	1	437	2	Y	-0-
09	690 N	619	-0-	-71	-0-	43	1	576	2	Y	-0-
10	744 N	652	-0-	-92	-0-	41	1	611	2	Y	-0-
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	530	2	Y	-0-

LA PERLA		WELL #: 220		RRCID -> 183468		COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924		
06	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	251	1	4777	2	N	-0-
07	4991 X	4978	-0-	-13	-0-	266	1	4712	2	N	-0-
08	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	311	1	5200	2	N	-0-
09	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	274	1	4872	2	N	-0-
10	5208 X	4900	-0-	-308	-0-	268	1	4632	2	N	-0-
11	5340 X	5000	-0-	-340	-0-	270	1	4730	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HEIN TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 183469		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 11305		PERF.10758 - 10868		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	480 N	374	-0-	-106	-0-	25 1	349 2	N	-0-			-0-
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	29 1	400 2	N	-0-			-0-
08	527 N	382	-0-	-145	-0-	24 1	358 2	N	-0-			-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	29 1	386 2	N	-0-			-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	30 1	447 2	N	-0-			-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	21 1	381 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 219		RRCID -> 183471		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9484 - 9774		
06	1230 N	825	-0-	-405	-0-	41 1	784 2	N	-0-			-0-
07	1178 N	942	-0-	-236	-0-	50 1	892 2	N	-0-			-0-
08	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	69 1	1153 2	N	-0-			-0-
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	59 1	1040 2	N	-0-			-0-
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	51 1	884 2	N	-0-			-0-
11	1170 N	871	-0-	-299	-0-	47 1	824 2	N	-0-			-0-

LA PERLA B2		WELL #: 17		RRCID -> 183546		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8144 - 8224		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 218		RRCID -> 183600		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8850 - 9396		
06	600 N	589	-0-	-11	-0-	29 1	560 2	N	-0-			-0-
07	620 N	592	-0-	-28	-0-	32 1	560 2	N	-0-			-0-
08	589 N	522	-0-	-67	-0-	29 1	493 2	N	-0-			-0-
09	600 N	531	-0-	-69	-0-	28 1	503 2	N	-0-			-0-
10	589 N	520	-0-	-69	-0-	28 1	492 2	N	-0-			-0-
11	510 N	508	-0-	-2	-0-	27 1	481 2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 93		RRCID -> 183838		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9346 - 9688		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 61		RRCID -> 183841		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10810 - 11012		
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	34 1	483 2	Y	-0-			-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	36 1	494 2	Y	-0-			-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	30 1	439 2	Y	-0-			-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	37 1	496 2	Y	-0-			-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	29 1	429 2	Y	-0-			-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	26 1	467 2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI RANCH		//CONT.// //CONT.//	50925 015 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
BRUNI RANCH		WELL #:	70	RRCID ->	184036	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	11388	PERF.	10898	-	11094
06		605 N	605	-0-	-0-	40	1	565	2	Y	-0-		1
07		527 N	462	-0-	-65	31	1	430	2	Y	1		2
08		921 N	921	-0-	-0-	59	1	861	2	Y	1		3
09		741 N	741	-0-	-0-	52	1	689	2	Y	-0-		3
10		784 N	784	-0-	-0-	49	1	735	2	Y	-0-		3
11		592 N	592	-0-	-0-	31	1	561	2	Y	-0-	3 1	-0-
BRUNI RANCH		WELL #:	62	RRCID ->	184355	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	12332	PERF.	10512	-	10931
06		232 N	232	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	-0-		2
07		248 N	156	-0-	-92	10	1	146	2	Y	-0-		2
08		186 N	156	-0-	-30	10	1	146	2	Y	-0-		2
09		240 N	125	-0-	-115	9	1	116	2	Y	-0-		2
10		207 N	207	-0-	-0-	13	1	194	2	Y	-0-		2
11		150 N	146	-0-	-4	8	1	138	2	Y	-0-	2 1	-0-
BMT MARTIN C		WELL #:	1	RRCID ->	184443	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9090	-	96226
06		90 N	89	-0-	-1	4	1	85	2	Y	-0-		-0-
07		93 N	73	-0-	-20	4	1	69	2	Y	-0-		-0-
08		154 N	154	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-		-0-
09		183 N	183	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	-0-		-0-
10		309 N	309	-0-	-0-	17	1	292	2	Y	-0-		-0-
11		332 N	332	-0-	-0-	18	1	314	2	Y	-0-		-0-
BMT MARTIN C		WELL #:	2	RRCID ->	185463	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9174	-	9706
06		48 N	48	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-		-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-		-0-
08		31 N	11	-0-	-20	1	1	10	2	Y	-0-		-0-
09		60 N	30	-0-	-30	2	1	28	2	Y	-0-		-0-
10		78 N	78	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-		-0-
11		27 N	27	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-		-0-
HEIN TRUST B		WELL #:	11	RRCID ->	185482	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10238	-	10334
06		268 N	268	-0-	-0-	18	1	250	2	N	-0-		-0-
07		268 N	268	-0-	-0-	18	1	250	2	N	-0-		-0-
08		244 N	244	-0-	-0-	16	1	228	2	N	-0-		-0-
09		120 N	103	-0-	-17	7	1	96	2	N	-0-		-0-
10		1199 N	1199	-0-	-0-	75	1	1124	2	N	-0-		-0-
11		829 N	829	-0-	-0-	43	1	786	2	N	-0-		-0-
MCASKILL		WELL #:	27	RRCID ->	185680	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11306	-	12106
06		320 N	320	-0-	-0-	16	1	304	2	Y	-0-		-0-
07		341 N	333	-0-	-8	18	1	315	2	Y	-0-		-0-
08		333 N	333	-0-	-0-	19	1	314	2	Y	-0-		-0-
09		330 N	278	-0-	-52	15	1	263	2	Y	-0-		-0-
10		343 N	343	-0-	-0-	19	1	324	2	Y	-0-		-0-
11		330 N	315	-0-	-15	17	1	298	2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI RANCH		WELL #:		63	RRCID ->	185696	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	11971	PERF.10291	- 10956
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1290 N	1207	-0-	-83	-0-	80	1	1127	2	Y	-0-	2
07	1302 N	1129	-0-	-173	-0-	76	1	1053	2	Y	-0-	2
08	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	78	1	1151	2	Y	1	3
						1	9					
09	1200 N	1145	-0-	-55	-0-	80	1	1065	2	Y	-0-	3
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	71	1	1063	2	Y	1	4
						1	9					
11	1170 N	1000	-0-	-170	-0-	52	1	948	2	Y	-0-	-0-
											4 1	
HEIN TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	186067	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10764	- 10856
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-	-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	N	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-	-0-
MCMURREY, WM.		WELL #:		56	RRCID ->	186612	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8878	- 9853
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	45	1	862	2	N	-0-	-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	59	1	1036	2	N	-0-	-0-
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	61	1	1019	2	N	-0-	-0-
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	63	1	1116	2	N	-0-	-0-
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	67	1	1152	2	N	-0-	-0-
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	59	1	1036	2	N	-0-	-0-
BRUNI RANCH		WELL #:		82	RRCID ->	186728	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10834	- 11027
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	-0-	-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	-0-
BMT MARTIN A		WELL #:		18	RRCID ->	186733	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9100	- 9660
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-	-0-
07	155 N	78	-0-	-77	-0-	4	1	74	2	N	-0-	-0-
08	155 N	56	-0-	-99	-0-	3	1	53	2	N	-0-	-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	N	-0-	-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-	-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-	-0-
LA PERLA		WELL #:		225	RRCID ->	186782	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9033	- 9193
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DYE, J. D.		WELL #: 11		RRCID -> 186791		COMPL. DATE 11/28/2001			TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1110 N	53	-0-	-1057	-0-	3	1	50	2	N	-0-
07	1209 N	1130	-0-	-79	-0-	60	1	1070	2	N	-0-
08	1116 N	726	-0-	-390	-0-	41	1	685	2	N	-0-
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	48	1	854	2	N	-0-
10	1116 N	475	-0-	-641	-0-	26	1	449	2	N	-0-
11	690 N	94	-0-	-596	-0-	5	1	89	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 223		RRCID -> 186792		COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573		
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	78	1	1489	2	N	-0-
07	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	84	1	1481	2	N	-0-
08	1643 N	1543	-0-	-100	-0-	87	1	1456	2	N	-0-
09	1560 N	1410	-0-	-150	-0-	75	1	1335	2	N	-0-
10	1550 N	1302	-0-	-248	-0-	71	1	1231	2	N	-0-
11	1500 N	1237	-0-	-263	-0-	67	1	1170	2	N	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 43		RRCID -> 186879		COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 11944 - 11968		
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	2	Y	-0-
07	124 N	66	-0-	-58	-0-	4	1	62	2	Y	-0-
08	186 N	78	-0-	-108	-0-	5	1	73	2	Y	-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 92		RRCID -> 187268		COMPL. DATE 11/30/2001			TOTAL DEPTH 11575 PERF. 11082 - 11129		
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-
07	217 N	188	-0-	-29	-0-	10	1	177	2	Y	1
						1	9				
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	10	1	169	2	Y	1
09	240 N	167	-0-	-73	-0-	9	1	158	2	Y	1
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	2	Y	1
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	8	1	134	2	Y	-0-
									1	1	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 89		RRCID -> 187277		COMPL. DATE 01/10/2002			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10766 - 10958		
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-
08	93 N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	2	Y	-0-
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-

DYE, J. D.		WELL #: 10		RRCID -> 187474		COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240		
06	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	291	1	5540	2	N	-0-
07	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	317	1	5616	2	N	-0-
08	5890 X	5871	-0-	-19	-0-	331	1	5540	2	N	-0-
09	5820 X	5620	-0-	-200	-0-	299	1	5321	2	N	-0-
10	6014 X	5615	-0-	-399	-0-	307	1	5308	2	N	-0-
11	5820 X	5446	-0-	-374	-0-	294	1	5152	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HEIN TRUST		WELL #:		16	RRCID ->	187488	COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL DEPTH	11384	PERF.10434 - 10903				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
08	7 N	4	-0-	-3	-0-		4	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-			-0-

HEIN TRUST		WELL #:		14	RRCID ->	188006	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	11417	PERF. 9202 - 10886				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-		9	1	133	2	N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-		10	1	140	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	150 N	31	-0-	-119	-0-		2	1	29	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		222	RRCID ->	188046	COMPL. DATE	02/02/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8932 - 9416				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CANALES		WELL #:		23	RRCID ->	188139	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10141 - 10665				
06	1710 N	1523	-0-	-187	-0-		76	1	1447	2	N	-0-			-0-
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-		83	1	1464	2	N	-0-			-0-
08	1581 N	1545	-0-	-36	-0-		87	1	1458	2	N	-0-			-0-
09	1530 N	1457	-0-	-73	-0-		78	1	1379	2	N	-0-			-0-
10	1550 N	1457	-0-	-93	-0-		80	1	1377	2	N	-0-			-0-
11	1500 N	1482	-0-	-18	-0-		80	1	1402	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	188530	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	11725	PERF.10745 - 10760				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		78	RRCID ->	188857	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11039 - 11075				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MCMURREY, W.M.		WELL #:		57	RRCID ->	188858	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	9505	PERF. 9142 - 9384				
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-		74	1	1408	2	N	-0-			-0-
07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-		81	1	1430	2	N	-0-			-0-
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-		85	1	1424	2	N	-0-			-0-
09	1470 N	1408	-0-	-62	-0-		75	1	1333	2	N	-0-			-0-
10	1519 N	1448	-0-	-71	-0-		79	1	1369	2	N	-0-			-0-
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-		80	1	1401	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 228		RRCID -> 189240		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	59	1	1130	2	N	-0-				-0-
07	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	65	1	1152	2	N	-0-				-0-
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	68	1	1142	2	N	-0-				-0-
09	1200 N	1126	-0-	-74	-0-	60	1	1066	2	N	-0-				-0-
10	1209 N	1084	-0-	-125	-0-	59	1	1025	2	N	-0-				-0-
11	1170 N	1107	-0-	-63	-0-	60	1	1047	2	N	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 88		RRCID -> 189396		COMPL. DATE 05/04/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710						
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	98	1	1384	2	Y	-0-				-0-
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	109	1	1517	2	Y	-0-				-0-
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	109	1	1597	2	Y	-0-				-0-
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	111	1	1485	2	Y	-0-				-0-
10	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	107	1	1591	2	Y	-0-				-0-
11	1650 N	1550	-0-	-100	-0-	81	1	1469	2	Y	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 87		RRCID -> 189402		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032						
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	35	1	491	2	Y	-0-				-0-
07	558 N	511	-0-	-47	-0-	34	1	477	2	Y	-0-				-0-
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	37	1	541	2	Y	-0-				-0-
09	540 N	418	-0-	-122	-0-	29	1	389	2	Y	-0-				-0-
10	496 N	410	-0-	-86	-0-	26	1	384	2	Y	-0-				-0-
11	570 N	381	-0-	-189	-0-	20	1	361	2	Y	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 230		RRCID -> 189671		COMPL. DATE 05/16/2002			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902						
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	100	1	1895	2	N	-0-				-0-
07	2046 N	1959	-0-	-87	-0-	105	1	1854	2	N	-0-				-0-
08	2015 N	1938	-0-	-77	-0-	109	1	1829	2	N	-0-				-0-
09	2010 N	1861	-0-	-149	-0-	99	1	1762	2	N	-0-				-0-
10	1953 N	1786	-0-	-167	-0-	98	1	1688	2	N	-0-				-0-
11	1890 N	1565	-0-	-325	-0-	85	1	1480	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 232		RRCID -> 190005		COMPL. DATE 06/25/2002			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931						
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	39	1	747	2	N	-0-				-0-
07	806 N	790	-0-	-16	-0-	42	1	748	2	N	-0-				-0-
08	775 N	722	-0-	-53	-0-	41	1	681	2	N	-0-				-0-
09	780 N	767	-0-	-13	-0-	41	1	726	2	N	-0-				-0-
10	775 N	771	-0-	-4	-0-	42	1	729	2	N	-0-				-0-
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	43	1	757	2	N	-0-				-0-

CANALES		WELL #: 24		RRCID -> 190022		COMPL. DATE 06/24/2002			TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250						
06	4980 X	4328	-0-	-652	-0-	216	1	4112	2	N	-0-	1	1		-0-
07	5146 X	4717	-0-	-429	-0-	252	1	4465	2	N	-0-				-0-
08	5115 X	4718	-0-	-397	-0-	266	1	4452	2	N	-0-				-0-
09	4950 X	4446	-0-	-504	-0-	237	1	4209	2	N	-0-				-0-
10	4712 X	4580	-0-	-132	-0-	250	1	4330	2	N	-0-				-0-
11	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	256	1	4476	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 231		RRCID -> 190024		COMPL. DATE 07/03/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558						
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	662	2	N	-0-				-0-
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	50	1	877	2	N	-0-				-0-
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	57	1	955	2	N	-0-				-0-
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	49	1	863	2	N	-0-				-0-
10	930 N	816	-0-	-114	-0-	45	1	771	2	N	-0-				-0-
11	990 N	896	-0-	-94	-0-	48	1	848	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 234		RRCID -> 190616		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 8268 - 9170	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06	3570 X	3026	-0-	-544	-0-	151 1	2875 2	Y	-0-	1 1	-0-
07	3503 X	3119	-0-	-384	-0-	167 1	2952 2	Y	-0-		-0-
08	3503 X	3361	-0-	-142	-0-	189 1	3172 2	Y	-0-		-0-
09	3300 X	3121	-0-	-179	-0-	166 1	2955 2	Y	-0-		-0-
10	3379 X	3166	-0-	-213	-0-	173 1	2993 2	Y	-0-		-0-
11	3240 X	2997	-0-	-243	-0-	162 1	2835 2	Y	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 233		RRCID -> 190648		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 9067		PERF. 8042 - 8580	
06	3330 X	3131	-0-	-199	-0-	156 1	2975 2	N	-0-		-0-
07	3441 X	3074	-0-	-367	-0-	164 1	2910 2	N	-0-		-0-
08	3286 X	3168	-0-	-118	-0-	179 1	2989 2	N	-0-		-0-
09	3120 X	2969	-0-	-151	-0-	158 1	2811 2	N	-0-		-0-
10	3224 X	3153	-0-	-71	-0-	172 1	2981 2	N	-0-		-0-
11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	172 1	3016 2	N	-0-		-0-

DYE, J.D.		WELL #: 12		RRCID -> 191696		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7936 - 8490	
06	1530 N	1499	-0-	-31	-0-	75 1	1424 2	N	-0-		-0-
07	1550 N	1532	-0-	-18	-0-	82 1	1450 2	N	-0-		-0-
08	1457 N	1441	-0-	-16	-0-	81 1	1360 2	N	-0-		-0-
09	1500 N	1367	-0-	-133	-0-	73 1	1294 2	N	-0-		-0-
10	1519 N	1423	-0-	-96	-0-	78 1	1345 2	N	-0-		-0-
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	76 1	1335 2	N	-0-		-0-

HEIN TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 191861		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 11514		PERF. 10104 - 11090	
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	33 1	466 2	N	-0-		-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	22 1	308 2	N	-0-		-0-
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	42 1	611 2	N	-0-		-0-
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	58 1	776 2	N	-0-		-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	38 1	561 2	N	-0-		-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	23 1	423 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 236		RRCID -> 192348		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 9936		PERF. 9111 - 9628	
06	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	213 1	4050 2	N	-0-		-0-
07	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	242 1	4285 2	N	-0-		-0-
08	4402 X	4319	-0-	-83	-0-	243 1	4076 2	N	-0-		-0-
09	4260 X	4111	-0-	-149	-0-	219 1	3892 2	N	-0-		-0-
10	4526 X	4082	-0-	-444	-0-	223 1	3859 2	N	-0-		-0-
11	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	284 1	4967 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 237		RRCID -> 192362		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8686 - 9611	
06	1020 N	934	-0-	-86	-0-	47 1	887 2	Y	-0-		-0-
07	1054 N	946	-0-	-108	-0-	51 1	895 2	Y	-0-		-0-
08	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	58 1	967 2	Y	-0-		-0-
09	930 N	900	-0-	-30	-0-	48 1	852 2	Y	-0-		-0-
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	53 1	926 2	Y	-0-		-0-
11	990 N	948	-0-	-42	-0-	51 1	897 2	Y	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 235		RRCID -> 192419		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 9748		PERF. 8648 - 9464	
06	1080 N	882	-0-	-198	-0-	44 1	838 2	Y	-0-		-0-
07	1116 N	798	-0-	-318	-0-	43 1	755 2	Y	-0-		-0-
08	1116 N	929	-0-	-187	-0-	52 1	877 2	Y	-0-		-0-
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	56 1	1001 2	Y	-0-		-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	55 1	955 2	Y	-0-		-0-
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	50 1	878 2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
SPEAR, IRENE L.		WELL #: 4		RRCID -> 192471		COMPL. DATE 11/22/2002			TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	N	-0-				-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	N	-0-				-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	N	-0-				-0-
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	15	1	266	2	N	-0-				-0-
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	15	1	260	2	N	-0-				-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 229		RRCID -> 192937		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 238		RRCID -> 193924		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013						
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	86	1	1642	2	N	-0-				-0-
07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	93	1	1644	2	N	-0-				-0-
08	1705 N	1469	-0-	-236	-0-	83	1	1386	2	N	-0-				-0-
09	1740 N	1734	-0-	-6	-0-	92	1	1642	2	N	-0-				-0-
10	1736 N	1670	-0-	-66	-0-	91	1	1579	2	N	-0-				-0-
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	89	1	1560	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 242		RRCID -> 194551		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378						
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	73	1	1392	2	N	-0-				-0-
07	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	80	1	1419	2	N	-0-				-0-
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	84	1	1407	2	N	-0-				-0-
09	1470 N	1422	-0-	-48	-0-	76	1	1346	2	N	-0-				-0-
10	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	78	1	1345	2	N	-0-				-0-
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	78	1	1365	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 241		RRCID -> 195177		COMPL. DATE 04/10/2003			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995						
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	N	-0-				-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	N	-0-				-0-
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	527	2	N	-0-				-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	N	-0-				-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	2	N	-0-				-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	655	2	N	-0-				-0-

HEIN TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 195270		COMPL. DATE 05/12/2003			TOTAL DEPTH 11625 PERF. 11190 - 11210						
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-				-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	N	-0-				-0-
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	36	1	537	2	N	-0-				-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	N	-0-				-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-				-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 195783		COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	110	1	1549	2	Y	-0-	2
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	69	1	961	2	Y	1	3
						1	9					
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	86	1	1269	2	Y	-0-	3
09	1080 N	1000	-0-	-80	-0-	70	1	930	2	Y	-0-	3
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	71	1	1063	2	Y	1	4
						1	9					
11	1320 N	875	-0-	-445	-0-	46	1	829	2	Y	-0-	4 1 -0-

MARTINEZ, E. T.		WELL #: 8		RRCID -> 196843		COMPL. DATE 08/17/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012			
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	68	1	1291	2	N	-0-	-0-
07	1457 N	1223	-0-	-234	-0-	65	1	1158	2	N	-0-	-0-
08	1395 N	1243	-0-	-152	-0-	70	1	1173	2	N	-0-	-0-
09	1350 N	1208	-0-	-142	-0-	64	1	1144	2	N	-0-	-0-
10	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	61	1	1058	2	N	-0-	-0-
11	1200 N	1025	-0-	-175	-0-	55	1	970	2	N	-0-	-0-

LA PERLA B2		WELL #: 21		RRCID -> 196859		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130			
06	1170 N	1157	-0-	-13	-0-	58	1	1099	2	N	-0-	-0-
07	1271 N	1177	-0-	-94	-0-	63	1	1114	2	N	-0-	-0-
08	1240 N	1141	-0-	-99	-0-	64	1	1077	2	N	-0-	-0-
09	1170 N	1094	-0-	-76	-0-	58	1	1036	2	N	-0-	-0-
10	1178 N	1005	-0-	-173	-0-	55	1	950	2	N	-0-	-0-
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	63	1	1101	2	N	-0-	-0-

BMT-FNB		WELL #: 6		RRCID -> 197582		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	1058	-0-	1058	1058	60	1	998	2	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	673	-0-	673	1731	36	1	637	2	Y	-0-	-0-
10	2099 N	368	-0-	-1731	-0-	20	1	348	2	Y	-0-	-0-
11	1020 N	216	-0-	-804	-0-	12	1	204	2	Y	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 102		RRCID -> 198908		COMPL. DATE 10/17/2003			TOTAL DEPTH 11574 PERF.11168 - 11250			
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	114	1	2160	2	Y	-0-	-0-
07	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	120	1	2126	2	Y	2	2
						2	9					
08	2139 N	2095	-0-	-44	-0-	118	1	1976	2	Y	1	3
						1	9					
09	2250 N	1578	-0-	-672	-0-	84	1	1493	2	Y	1	4
						1	9					
10	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	124	1	2137	2	Y	1	5
						1	9					
11	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	122	1	2132	2	Y	-0-	5 1 -0-

LA PERLA B1		WELL #: 19		RRCID -> 198929		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040			
06	360 N	131	-0-	-229	-0-	7	1	124	2	N	-0-	-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCMURREY, WM		WELL #: 59		RRCID -> 198931		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	858	2	N	-0-		-0-
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	824	2	N	-0-		-0-
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	891	2	N	-0-		-0-
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	864	2	N	-0-		-0-
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	923	2	N	-0-		-0-
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	869	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 243		RRCID -> 199588		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632							
06	1830 N	1747	-0-	-83	-0-	-0-		87	1	1660	2	N	-0-		-0-
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1	1708	2	N	-0-		-0-
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	1694	2	N	-0-		-0-
09	1740 N	1669	-0-	-71	-0-	-0-		89	1	1580	2	N	-0-		-0-
10	1798 N	1621	-0-	-177	-0-	-0-		89	1	1532	2	N	-0-		-0-
11	1740 N	1540	-0-	-200	-0-	-0-		83	1	1457	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 62		RRCID -> 199624		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 103		RRCID -> 199944		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11244 - 11360							
06	1980 N	750	-0-	-1230	-0-	-0-		37	1	713	2	Y	-0-		-0-
07	2077 N	1778	-0-	-299	-0-	-0-		95	1	1681	2	Y	2		2
								2	9						
08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-		104	1	1742	2	Y	1		3
								1	9						
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	1073	2	Y	-0-		3
10	620 N	529	-0-	-91	-0-	-0-		29	1	500	2	Y	-0-		3
11	600 N	497	-0-	-103	-0-	-0-		27	1	470	2	Y	-0-	3 1	-0-

PUIG KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202145		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 244		RRCID -> 203566		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881							
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	1145	2	N	-0-		-0-
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	1145	2	N	-0-		-0-
08	1209 N	1201	-0-	-8	-0-	-0-		68	1	1133	2	N	-0-		-0-
09	1200 N	1151	-0-	-49	-0-	-0-		61	1	1090	2	N	-0-		-0-
10	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	-0-		63	1	1096	2	N	-0-		-0-
11	1170 N	1061	-0-	-109	-0-	-0-		57	1	1004	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 247		RRCID -> 203604		COMPL. DATE 04/12/2004			TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1531	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1537	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1564	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1463	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1457	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1410	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 246		RRCID -> 204204		COMPL. DATE 05/18/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005						
06	1380 N	1345	-0-	-35	-0-	-0-	67	1	1278	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1519 N	1348	-0-	-171	-0-	-0-	72	1	1276	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1488 N	1176	-0-	-312	-0-	-0-	66	1	1110	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1350 N	1269	-0-	-81	-0-	-0-	68	1	1201	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1302	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1200	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 249		RRCID -> 204405		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502						
06	120 N	61	-0-	-59	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	45	-0-	-75	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 248		RRCID -> 204592		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624						
06	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	2099	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	2422	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	2373	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2197	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2573 N	2303	-0-	-270	-0-	-0-	126	1	2177	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2430 N	2239	-0-	-191	-0-	-0-	121	1	2118	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTINEZ, MERCURIO G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 207004		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125						
06	870 N	791	-0-	-79	-0-	-0-	86	1	705	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
07	806 N	734	-0-	-72	-0-	-0-	74	1	660	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	835	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	779	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	932	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
11	900 N	875	-0-	-25	-0-	-0-	92	1	783	2	Y	-0-	-0-	-0-	1

MARTINEZ, E. C.		WELL #: 5		RRCID -> 208266		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166						
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1112	2	N	-0-	-0-	-0-	39
07	1426 N	994	-0-	-432	-0-	-0-	84	1	910	2	N	-0-	-0-	-0-	39
08	1209 N	643	-0-	-566	-0-	-0-	76	1	567	2	N	-0-	-0-	-0-	39
09	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1519	2	N	-0-	-0-	-0-	39
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1556	2	N	33	-0-	-0-	72
							36	9							
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1213	2	N	-0-	-0-	-0-	72

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 250		RRCID -> 208275		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	N	-0-
07	186 N	75	-0-	-111	-0-	4	1	71	2	N	-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-
09	240 N	189	-0-	-51	-0-	10	1	179	2	N	-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	8	1	137	2	N	-0-

MCASKILL		WELL #: 1		RRCID -> 209478		COMPL. DATE 07/04/2004			TOTAL DEPTH 11474 PERF.10272 - 10418		
06	240 N	178	-0-	-62	-0-	9	1	169	2	N	-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	2	N	-0-
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	2	N	-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	2	N	-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	10	1	168	2	N	-0-

MARTIN, J.C.		WELL #: 17		RRCID -> 210047		COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9892 - 9976		
06	180 N	111	-0-	-69	-0-	6	1	105	2	N	-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	N	-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	N	-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	N	-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	2	N	-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	-0-

CANALES		WELL #: 25		RRCID -> 210413		COMPL. DATE 01/05/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106		
06	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	137	1	2603	2	N	-0-
07	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	152	1	2684	2	N	-0-
08	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	156	1	2613	2	N	-0-
09	2730 X	2665	-0-	-65	-0-	142	1	2523	2	N	-0-
10	2821 X	2686	-0-	-135	-0-	147	1	2539	2	N	-0-
11	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	150	1	2623	2	N	-0-

MARTIN, J.C.		WELL #: 18		RRCID -> 212482		COMPL. DATE 04/21/2005			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8684 - 9540		
06	1680 N	1637	-0-	-43	-0-	82	1	1555	2	N	-0-
07	1736 N	1701	-0-	-35	-0-	91	1	1610	2	N	-0-
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	95	1	1583	2	N	-0-
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	90	1	1606	2	N	-0-
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	99	1	1720	2	N	-0-
11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	93	1	1620	2	N	-0-

VELA, J.M.		WELL #: 15		RRCID -> 213775		COMPL. DATE 04/07/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8122 - 8690		
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	85	1	1625	2	Y	-0-
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	88	1	1561	2	Y	-0-
08	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	98	1	1646	2	Y	-0-
09	1590 N	1588	-0-	-2	-0-	85	1	1503	2	Y	-0-
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	90	1	1565	2	Y	-0-
11	1680 N	1577	-0-	-103	-0-	85	1	1492	2	Y	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 105		RRCID -> 215946		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 11807 PERF.11308 - 11408		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCASKILL		WELL #: 31		RRCID -> 218479		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 11807		PERF.10784 - 10806					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	63	1	1196	2	Y	-0-			-0-
07	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	71	1	1253	2	Y	-0-			-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	87	1	1449	2	Y	-0-			-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	71	1	1268	2	Y	-0-			-0-
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	69	1	1198	2	Y	-0-			-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	68	1	1184	2	Y	-0-			-0-

MCASKILL TR5		WELL #: 33		RRCID -> 220746		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11907		PERF.10724 - 10811					
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	10	1	192	2	N	-0-			-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	2	N	-0-			-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	11	1	191	2	N	-0-			-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	10	1	184	2	N	-0-			-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	10	1	179	2	N	-0-			-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	10	1	182	2	N	-0-			-0-

MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221534		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 11385		PERF. 9854 - 10447					
06	2910	X	2427	-0-	-483	-0-	121	1	2306	2	N	-0-			-0-
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	172	1	3037	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	2727	-0-	-249	-0-	154	1	2573	2	N	-0-			-0-
09	2760	X	2745	-0-	-15	-0-	146	1	2599	2	N	-0-			-0-
10	3224	X	2758	-0-	-466	-0-	151	1	2607	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	2647	-0-	-473	-0-	143	1	2504	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 106		RRCID -> 222792		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 11425		PERF.10708 - 10798					
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	129	1	2459	2	Y	-0-			-0-
07	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	142	1	2512	2	Y	2			2
							2	9							
08	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	163	1	2733	2	Y	2			4
							2	9							
09	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	153	1	2723	2	Y	-0-			4
10	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	158	1	2737	2	Y	2			6
							2	9							
11	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	151	1	2641	2	Y	-0-	6	1	-0-

MCASKILL TR7		WELL #: 32		RRCID -> 222817		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 12001		PERF.11032 - 11122					
06	2250	N	2135	-0-	-115	-0-	107	1	2028	2	Y	-0-			-0-
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	133	1	2362	2	Y	-0-			-0-
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	140	1	2352	2	Y	-0-			-0-
09	2130	N	1568	-0-	-562	-0-	84	1	1484	2	Y	-0-			-0-
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	124	1	2151	2	Y	-0-			-0-
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	125	1	2192	2	Y	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 32		RRCID -> 223033		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8218 - 8400					
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	75	1	1426	2	N	-0-			8
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	95	1	1681	2	N	1			9
							1	9							
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	100	1	1672	2	N	-0-			9
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	92	1	1634	2	N	-0-			9
10	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	93	1	1611	2	N	3			12
							3	9							
11	1710	N	1622	-0-	-88	-0-	88	1	1534	2	N	-0-			12

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 39		RRCID -> 224682		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 8624 - 8634		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 33		RRCID -> 225603		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7818 - 7828		
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	42	1	798	2	N	-0-	-0-
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	49	1	869	2	N	-0-	-0-
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	48	1	807	2	N	-0-	-0-
09	630 N	559	-0-	-71	-0-	30	1	529	2	N	-0-	-0-
10	651 N	523	-0-	-128	-0-	29	1	494	2	N	-0-	-0-
11	630 N	545	-0-	-85	-0-	29	1	516	2	N	-0-	-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 227786		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7100 - 7918		
06	5340 X	5294	-0-	-46	-0-	264	1	5030	2	N	-0-	-0-
07	5518 X	5384	-0-	-134	-0-	288	1	5096	2	N	-0-	-0-
08	5518 X	5196	-0-	-322	-0-	293	1	4903	2	N	-0-	-0-
09	5340 X	5040	-0-	-300	-0-	268	1	4772	2	N	-0-	-0-
10	5456 X	5091	-0-	-365	-0-	278	1	4813	2	N	-0-	-0-
11	5280 X	5013	-0-	-267	-0-	271	1	4742	2	N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 227883		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 11909		PERF. 9744 - 11246		
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	1
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-	1
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395	2	Y	-0-	1
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-	1

LA PERLA A1		WELL #: 10		RRCID -> 231225		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 10290		PERF. 9133 - 9314		
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	9	1	163	2	N	-0-	-0-
07	279 N	201	-0-	-78	-0-	11	1	190	2	N	-0-	-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	2	N	-0-	-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	N	-0-	-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	N	-0-	-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	N	-0-	-0-

VIDAURRI MARTINEZ G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 233170		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7550 - 8303		
06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	154	1	2927	2	N	-0-	-0-
07	2790 X	2616	-0-	-174	-0-	140	1	2476	2	N	-0-	-0-
08	2945 N	2569	-0-	-376	-0-	145	1	2424	2	N	-0-	-0-
09	2880 X	2185	-0-	-695	-0-	116	1	2069	2	N	-0-	-0-
10	2976 X	1873	-0-	-1103	-0-	102	1	1771	2	N	-0-	-0-
11	2880 X	1863	-0-	-1017	-0-	101	1	1762	2	N	-0-	-0-

MCASKILL TR4		WELL #: 37		RRCID -> 235797		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11858		PERF.10694 - 10776		
06	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	123	1	2338	2	Y	-0-	-0-
07	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	140	1	2481	2	Y	-0-	-0-
08	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	149	1	2494	2	Y	-0-	-0-
09	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	133	1	2367	2	Y	-0-	-0-
10	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	136	1	2346	2	Y	-0-	-0-
11	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	125	1	2196	2	Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI RANCH		WELL #:		109	RRCID ->	237169	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	9728 - 10635	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	153 1	2154 2	N	-0-			-0-
07		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	163 1	2262 2	N	-0-			-0-
08		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	158 1	2323 2	N	-0-			-0-
09		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	166 1	2225 2	N	-0-			-0-
10		2356 N	2151	-0-	-205	-0-	135 1	2016 2	N	-0-			-0-
11		2280 N	2019	-0-	-261	-0-	105 1	1914 2	N	-0-			-0-

MCASKILL TR8		WELL #:		38	RRCID ->	243736	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	12247	PERF.	10702 - 11301	
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	11 1	205 2	Y	-0-			-0-
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	12 1	220 2	Y	-0-			-0-
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	13 1	216 2	Y	-0-			-0-
09		210 N	208	-0-	-2	-0-	11 1	197 2	Y	-0-			-0-
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	11 1	194 2	Y	-0-			-0-
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	10 1	166 2	Y	-0-			-0-

VIDAURRI, R.		WELL #:		35	RRCID ->	248142	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	9091	PERF.	8082 - 8092	
06		3060 X	2887	-0-	-173	-0-	144 1	2735 2	N	7	185 1		26
07		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	171 1	3028 2	N	20			46
08		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	177 1	2956 2	N	9			55
09		2940 X	2546	-0-	-394	-0-	135 1	2396 2	N	14			69
10		3286 X	3255	-0-	-31	-0-	176 1	3048 2	N	28			97
11		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	181 1	3161 2	N	3			100

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	248427	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8241 - 8814	
06		3600 X	3442	-0-	-158	-0-	172 1	3270 2	N	-0-			-0-
07		3720 X	3684	-0-	-36	-0-	197 1	3487 2	N	-0-			-0-
08		3751 X	3606	-0-	-145	-0-	203 1	3403 2	N	-0-			-0-
09		3630 X	3356	-0-	-274	-0-	179 1	3177 2	N	-0-			-0-
10		3751 X	3337	-0-	-414	-0-	182 1	3155 2	N	-0-			-0-
11		3570 X	3242	-0-	-328	-0-	175 1	3067 2	N	-0-			-0-

MCCANN, C.L.		WELL #:			RRCID ->	248637	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8734 - 8744	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/04/2019

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VIDAURRI, R.		WELL #: 36		RRCID -> 249333		COMPL. DATE 01/24/2009			TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	N	-0-		11
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	N	3	13 1	1
						3	9						
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	N	2		3
						2	9						
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	N	-0-		3
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	N	-0-		3
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	N	1		4
						1	9						

MARTIN, J. C.		WELL #: 9		RRCID -> 249633		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785				
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-		-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-		-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 256		RRCID -> 252835		COMPL. DATE 03/03/2009			TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102				
06	1920 N	1855	-0-	-65	-0-	93	1	1762	2	N	-0-		-0-
07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	121	1	2134	2	N	-0-		-0-
08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	123	1	2056	2	N	-0-		-0-
09	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	110	1	1954	2	N	-0-		-0-
10	2263 N	1868	-0-	-395	-0-	102	1	1766	2	N	-0-		-0-
11	2100 N	1845	-0-	-255	-0-	100	1	1745	2	N	-0-		-0-

VELA, J. M.		WELL #: 18		RRCID -> 256233		COMPL. DATE 04/11/2009			TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 261		RRCID -> 259590		COMPL. DATE 12/20/2010			TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396				
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	N	-0-		-0-
07	558 N	85	-0-	-473	-0-	5	1	80	2	N	-0-		-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	34	1	573	2	N	-0-		-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	-0-		-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	N	-0-		-0-
11	540 N	312	-0-	-228	-0-	17	1	295	2	N	-0-		-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 38		RRCID -> 260531		COMPL. DATE 07/22/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896				
06	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	138	1	2629	2	N	-0-		-0-
07	2976 N	2939	-0-	-37	-0-	157	1	2782	2	N	-0-		-0-
08	2914 N	2522	-0-	-392	-0-	142	1	2380	2	N	-0-		-0-
09	2760 N	2703	-0-	-57	-0-	144	1	2559	2	N	-0-		-0-
10	2945 N	2674	-0-	-271	-0-	146	1	2528	2	N	-0-		-0-
11	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	151	1	2641	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VIDAURRI, R.		WELL #: 40		RRCID -> 261679		COMPL. DATE 08/14/2010			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-	49
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	3	1
						3	9					
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	2	3
						2	9					
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-	3
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-	3
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	1	4
						1	9					

VIDAURRI, R.		WELL #: 37		RRCID -> 263277		COMPL. DATE 11/06/2010			TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 258		RRCID -> 266975		COMPL. DATE 12/29/2011			TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992			
06	3030 X	3003	-0-	-27	-0-	150	1	2853	2	N	-0-	-0-
07	3131 X	3085	-0-	-46	-0-	165	1	2920	2	N	-0-	-0-
08	3131 X	3062	-0-	-69	-0-	173	1	2889	2	N	-0-	-0-
09	3000 X	2934	-0-	-66	-0-	156	1	2778	2	N	-0-	-0-
10	3100 X	2935	-0-	-165	-0-	160	1	2775	2	N	-0-	-0-
11	3000 X	2916	-0-	-84	-0-	158	1	2758	2	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 65		RRCID -> 294491		COMPL. DATE 08/12/2022			TOTAL DEPTH 10069 PERF.10036 - 10121			
06	3120 X	2588	-0-	-532	-0-	129	1	2459	2	N	-0-	-0-
07	3193 X	2352	-0-	-841	-0-	126	1	2226	2	N	-0-	-0-
08	3007 X	2204	-0-	-803	-0-	124	1	2080	2	N	-0-	-0-
09	2790 X	2227	-0-	-563	-0-	119	1	2108	2	N	-0-	-0-
10	2728 X	2082	-0-	-646	-0-	114	1	1968	2	N	-0-	-0-
11	2580 X	1986	-0-	-594	-0-	107	1	1879	2	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 66		RRCID -> 294969		COMPL. DATE 11/01/2022			TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9070 - 10164			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MARTINEZ, R		WELL #: 2		RRCID -> 295157		COMPL. DATE 08/04/2021			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 6299 - 8780			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
HUBBERD ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06	T. A.	747	-0-	747	1536	178	1	568	2	Y	1			41
07	T. A.	622	-0-	622	2158	153	1	467	2	Y	2			43
08	2518 X	360	-0-	-2158	-0-	42	1	317	2	Y	1	29	1	15
09	414 X	414	-0-	-0-	-0-	52	1	360	2	Y	2			17
10	620 N	564	-0-	-56	-0-	72	1	490	2	Y	2			19
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	58	1	311	2	Y	1			20

HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709														
06	T. A.	481	-0-	481	1348	115	1	365	2	Y	1			40
07	T. A.	1138	-0-	1138	2486	281	1	854	2	Y	3			43
08	4174 X	1688	-0-	-2486	-0-	195	1	1486	2	Y	6	43	1	6
09	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	236	1	1629	2	Y	7			13
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	161	1	1094	2	Y	5			18
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	242	1	1295	2	Y	6			24

HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718														
06	606 X	606	-0-	-0-	-0-	145	1	460	2	Y	1			45
07	3782 X	876	-0-	-2906	-0-	216	1	658	2	Y	2			47
08	3782 X	3736	-0-	-46	-0-	432	1	3289	2	Y	14	61	1	-0-
09	3660 X	3134	-0-	-526	-0-	395	1	2726	2	Y	12			12
10	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	300	1	2037	2	Y	8			20
11	3630 X	2373	-0-	-1257	-0-	372	1	1990	2	Y	10			30

HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214														
06	T. A.	164	-0-	164	700	39	1	125	2	Y	-0-			24
07	T. A.	90	-0-	90	790	22	1	67	2	Y	1			25
08	809 X	19	-0-	-790	-0-	2	1	17	2	Y	-0-	1	1	24
09	19 X	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			24
10	93 N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			24
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			24

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
HUBBERD ESTATE "G"		WELL #:		2	RRCID ->	159532	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8100 - 8512	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		662 N	662	-0-	-0-	158	1	502	2	Y	2		34
07		1581 N	729	-0-	-852	180	1	548	2	Y	1		35
08		1492 N	1492	-0-	-0-	172	1	1312	2	Y	7	35 1	7
09		1275 N	1275	-0-	-0-	161	1	1110	2	Y	4		11
10		1270 N	1270	-0-	-0-	162	1	1102	2	Y	5		16
11		1440 N	1108	-0-	-332	174	1	928	2	Y	5		21

MECOM, J. W.		WELL #:		96	RRCID ->	172592	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	9188 - 9770
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		94	RRCID ->	173202	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	N/A
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE TRACT M-99142		WELL #:		1	RRCID ->	173218	COMPL. DATE	03/03/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8354 - 9384
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	205	-0-	205	205	10	1	195	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		107	RRCID ->	181504	COMPL. DATE	12/18/1999	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	6760 - 6770
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
JARAL		WELL #:		4	RRCID ->	185497	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11485 - 11585	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		73	RRCID ->	261465	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		71	RRCID ->	261855	COMPL. DATE	11/28/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.		WELL #:		480181	RRCID ->	155907	COMPL. DATE	10/08/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8374 - 8586	
L & P		WELL #:		1	RRCID ->	155907	COMPL. DATE	10/08/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8374 - 8586	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2017													

MAGNA OPERATING, LLC		WELL #:		521455	RRCID ->	191848	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	10233 - 10308	
BRUNI-HEIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191848	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	10233 - 10308	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC		WELL #:		681491	RRCID ->	219528	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	11499	PERF.	9640 - 11324	
MARSHALL		WELL #:		1	RRCID ->	219528	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	11499	PERF.	9640 - 11324	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SILVER FOX OIL & GAS LLC			781927								
WHITE			WELL #:	1	RRCID ->	126689	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9604 - 9610
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095		N	NO RPT		-0-
WHITE			WELL #:	1B	RRCID ->	176326	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	10511	PERF. 8670 - 9710
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3440		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3440		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3440		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3440		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3440		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3440		N	NO RPT		-0-
WHITE			WELL #:	2B	RRCID ->	179048	COMPL. DATE	08/12/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8986 - 9214
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3470		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3470		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3470		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3470		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3470		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3470		N	NO RPT		-0-
TEAL ENERGY USA, INC.			840852								
KATHLEEN MARIE			WELL #:	2RE	RRCID ->	265538	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	8048	PERF. 7006 - 7685
06	1290	N	668	-0-	-622	-0-	668 2	N	-0-		-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2	N	-0-		-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941 2	N	-0-		-0-
09	660	N	464	-0-	-196	-0-	464 2	N	-0-		-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	896 2	N	149	149 1	-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-		N	NO RPT		-0-
VAQUERO OPERATING			882776								
BMT			WELL #:	1	RRCID ->	232481	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9124 - 10750
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		19
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	115 3	N	-0-		19
08	217	N	106	-0-	-111	-0-	106 3	N	-0-		19
09	240	N	97	-0-	-143	-0-	97 3	N	-0-		19
10	124	N	41	-0-	-83	-0-	41 3	N	-0-		19
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50 3	N	-0-		19
LA PERLA (WILCOX, FIRST)			50925 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC			029657								
HEIN, A.O.			WELL #:	1	RRCID ->	131965	COMPL. DATE	09/08/1989	TOTAL DEPTH	5762	PERF. 4553 - 4563
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH) ARETE OPERATING COMPANY, LLC MCCANN, CATALINA L.		50925 850 029657	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA			
WELL #:		1	RRCID -> 156673	COMPL. DATE 08/24/1995	TOTAL DEPTH 9725	PERF. 5150	-	5250
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LA PERLA (WILCOX 6800) HILCORP ENERGY COMPANY KING, AL DR.		50925 860 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA				
WELL #:		1	RRCID -> 142924	COMPL. DATE 04/06/1992	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 5951	-	5958	
06	1410 N	1405	-0-	-5	-0-	70 1	1335 2	N	-0-
07	1488 N	1453	-0-	-35	-0-	78 1	1375 2	N	-0-
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	81 1	1351 2	N	-0-
09	1410 N	1398	-0-	-12	-0-	74 1	1324 2	N	-0-
10	1457 N	1433	-0-	-24	-0-	78 1	1355 2	N	-0-
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	78 1	1370 2	N	-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:	12	RRCID -> 152987	COMPL. DATE 01/25/1995	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 5883	-	5901
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	46 1	868 2	Y	3
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	45 1	803 2	Y	2
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	51 1	856 2	Y	-0-
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	45 1	804 2	Y	-0-
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	89 1	1531 2	Y	22
11	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	133 1	2320 2	Y	-0-

VELA, J.M.		WELL #:	18	RRCID -> 256235	COMPL. DATE 04/08/2009	TOTAL DEPTH 9006	PERF. 7370	-	7380
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-

LA PERLA		WELL #:	102	RRCID -> 289084	COMPL. DATE 05/10/2019	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 6618	-	6648
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	10 1	191 2	N	-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	182 2	N	-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11 1	184 2	N	-0-
09	210 N	176	-0-	-34	-0-	9 1	167 2	N	-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10 1	181 2	N	-0-
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	8 1	134 2	N	-0-

LA PERLA		WELL #:	127	RRCID -> 289135	COMPL. DATE 03/09/2019	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 6718	-	6744
06	90 N	25	-0-	-65	-0-	1 1	24 2	N	-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9 1	161 2	N	-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9 1	146 2	N	-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9 1	166 2	N	-0-
10	155 N	91	-0-	-64	-0-	5 1	86 2	N	-0-
11	150 N	16	-0-	-134	-0-	1 1	15 2	N	-0-

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.// 50925 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 289227		COMPL. DATE 05/29/2016		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5918 - 5924								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	2					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	7	7	1			10

VELA, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 289291		COMPL. DATE 06/11/2016		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5918 - 5928								
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	N	-0-					-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	2	N	-0-					-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	2	N	-0-					-0-
09	360 N	327	-0-	-33	-0-	17	1	310	2	N	-0-					-0-
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	19	1	336	2	N	-0-					-0-
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	18	1	323	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 289470		COMPL. DATE 06/22/2016		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5843 - 5861								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 289507		COMPL. DATE 10/24/2016		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5850 - 5890								
06	660 N	654	-0-	-6	-0-	33	1	621	2	N	-0-					24
07	682 N	180	-0-	-502	-0-	10	1	168	2	N	2					26
						2	9									
08	651 N	171	-0-	-480	-0-	8	1	139	2	N	22					48
						24	9									
09	660 N	616	-0-	-44	-0-	33	1	583	2	N	-0-					48
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	545	2	N	-0-					48
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	508	2	N	35	35	1			48
						39	9									

CATALINA L. MCCANN		WELL #: 3		RRCID -> 289583		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6530 - 6610								
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 185		RRCID -> 289606		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6130 - 6162								
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	21	-0-	21	38	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX 6800) //CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 289708 COMPL. DATE 10/16/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 5805 - 5833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3330 X	3225	-0-	-105	-0-	160	1	3053	2	Y	11		51
						12	9						
07	3441 X	3145	-0-	-296	-0-	168	1	2975	2	Y	2		53
						2	9						
08	3410 X	3057	-0-	-353	-0-	172	1	2879	2	Y	5		58
						6	9						
09	3300 X	2921	-0-	-379	-0-	156	1	2765	2	Y	-0-		58
10	3348 X	3065	-0-	-283	-0-	166	1	2879	2	Y	18		76
						20	9						
11	3240 X	2545	-0-	-695	-0-	138	1	2407	2	Y	-0-		76

CHARLES, ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 289709 COMPL. DATE 05/22/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5868 - 5890

06	4260 X	4173	-0-	-87	-0-	208	1	3965	2	N	-0-		36
07	4402 X	4237	-0-	-165	-0-	227	1	4010	2	N	-0-		36
08	4402 X	4202	-0-	-200	-0-	237	1	3965	2	N	-0-		36
09	4230 X	4078	-0-	-152	-0-	217	1	3861	2	N	-0-		36
10	4371 X	4108	-0-	-263	-0-	224	1	3884	2	N	-0-		36
11	4170 X	3986	-0-	-184	-0-	215	1	3771	2	N	-0-		36

BENAVIDES, B.R. WELL #: 14 RRCID -> 289851 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 6892 - 6912

06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	N	-0-		-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	N	-0-		-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	35	1	589	2	N	-0-		-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	2	N	-0-		-0-
10	651 N	126	-0-	-525	-0-	7	1	119	2	N	-0-		-0-
11	600 N	178	-0-	-422	-0-	10	1	168	2	N	-0-		-0-

L & P WELL #: 8 RRCID -> 290171 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5160 - 5230

06	3990 X	3758	-0-	-232	-0-	188	1	3570	2	N	-0-		-0-
07	4123 X	3604	-0-	-519	-0-	193	1	3411	2	N	-0-		-0-
08	3999 X	3456	-0-	-543	-0-	195	1	3261	2	N	-0-		-0-
09	3750 X	3231	-0-	-519	-0-	172	1	3059	2	N	-0-		-0-
*10	3875 X	3233	-0-	-642	-0-	174	1	3004	2	N	50	42 1	8
						55	9						
11	3750 X	3065	-0-	-685	-0-	165	1	2891	2	N	8		-0-
						9	9						

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 293116 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5820 - 8314

06	1980 N	1960	-0-	-20	-0-	98	1	1862	2	N	-0-		10
07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	109	1	1933	2	N	4	13 1	1
						4	9						
08	2077 N	2013	-0-	-64	-0-	113	1	1898	2	N	2		3
						2	9						
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	104	1	1853	2	N	-0-		3
10	2046 N	1973	-0-	-73	-0-	108	1	1865	2	N	-0-		3
11	1950 N	1919	-0-	-31	-0-	104	1	1814	2	N	1		4
						1	9						

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 05 RRCID -> 293291 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512

06	3000 N	9314	-0-	6314	15536	465	1	8849	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	7554	-0-	4454	19990	404	1	7150	2	N	-0-		-0-
08	26324 X	6334	-0-	-19990	-0-	357	1	5977	2	N	-0-		-0-
09	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	324	1	5762	2	N	-0-		-0-
10	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	307	1	5318	2	N	-0-		-0-
11	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	273	1	4781	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.//		50925 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RANCHO NUEVO		WELL #:		1	RRCID ->	293310	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5890 - 5951
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3180 X	2856	-0-	-324	-0-	143	1	2713	2	N	-0-	58
07	3286 X	2952	-0-	-334	-0-	158	1	2792	2	N	2	60
							2		9			
08	3193 X	3026	-0-	-167	-0-	171	1	2855	2	N	-0-	60
09	2940 X	2872	-0-	-68	-0-	153	1	2719	2	N	-0-	18
10	2976 X	2811	-0-	-165	-0-	154	1	2657	2	N	-0-	18
11	2940 X	2755	-0-	-185	-0-	149	1	2606	2	N	-0-	18
										42	1	

MARTINEZ, R		WELL #:		2	RRCID ->	295155	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	6299 - 8780
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LA PERLA (1800)				50925 910	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LA PERLA "A"		WELL #:		5 C	RRCID ->	124840	COMPL. DATE	07/17/1987	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	1840 - 1852
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450)				50932 685	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LA PERLA		WELL #:		114	RRCID ->	164238	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7657 - 7677
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #:		250	RRCID ->	208706	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	9389	PERF.	7686 - 7694
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #:		138	RRCID ->	289592	COMPL. DATE	03/05/2019	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7162 - 7180
06	120 N	86	-0-	-34	-0-	4	1	82	2	N	-0-	-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	N	-0-	-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-	-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	N	-0-	-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-	-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	2	N	-0-	-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450) //CONT.// 50932 685 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 290080 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7338 - 7358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	83			203
						91	9							
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-			203
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	37	1	625	2	N	-0-			203
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	N	-0-			203
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	131	151	1	183
						144	9							
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-			183

LA PERLA WELL #: 148 RRCID -> 290081 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7256 - 7282

06	630 N	619	-0-	-11	-0-	31	1	588	2	N	-0-			-0-
07	651 N	628	-0-	-23	-0-	34	1	594	2	N	-0-			-0-
08	620 N	616	-0-	-4	-0-	35	1	581	2	N	-0-			-0-
09	630 N	582	-0-	-48	-0-	31	1	551	2	N	-0-			-0-
10	620 N	574	-0-	-46	-0-	31	1	543	2	N	-0-			-0-
11	600 N	566	-0-	-34	-0-	31	1	535	2	N	-0-			-0-

LA PERLA RANCH (9800) 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168076 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9704 - 9692

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

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 170888 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9632 - 9638

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

LA REFORMA 50953 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 GUERRA, A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 165030 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7067 - 7200

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

LA REFORMA (C-5650) 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 C RRCID -> 048819 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (C-5650)		//CONT.//		50953 132	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136							
GUERRA		WELL #: D 11		RRCID -> 241573	COMPL. DATE 04/27/2008	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5438	- 5445			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA REFORMA (D)				50953 154	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136							
GUERRA, A. "B" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 130639	COMPL. DATE 06/06/2012	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 5080	- 5170			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA REFORMA (E)				50953 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136							
GUERRA, F. B. ESTATE -B-		WELL #: 9D		RRCID -> 205944	COMPL. DATE 09/23/2004	TOTAL DEPTH 8015	PERF. 5412	- 5420			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA REFORMA (F)				50953 264	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136							
GUERRA, F. B. "B"		WELL #: 15 C		RRCID -> 269341	COMPL. DATE 12/20/2012	TOTAL DEPTH 7518	PERF. 5758	- 5770			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	116 N	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA REFORMA (G-1)				50953 308	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 217209	COMPL. DATE 01/19/2006	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 6253	- 6256			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	840 N	654	-0-	-186 B	-0-	648	2	6	9	N	33
07	868 N	603	-0-	-265 B	-0-	599	2	4	9	N	37
08	799 N	799	-0-	-0 B	-0-	792	2	7	9	N	35
09	769 N	769	-0-	-0 B	-0-	761	2	8	9	N	35
10	695 N	695	-0-	-0 B	-0-	686	2	9	9	N	33
11	780 N	638	-0-	-142 B	-0-	632	2	6	9	N	37

LA REFORMA (G-1)		//CONT.//		50953 308	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136								
GUERRA, F. B. ESTATE -B-		WELL #:		9 F	RRCID ->	137937	COMPL. DATE	03/15/1991	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	5894 - 5908
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-	-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B"		WELL #:		5	RRCID ->	146701	COMPL. DATE	05/10/1993	TOTAL DEPTH	11292	PERF.	5984 - 6022
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

LA REFORMA (G-4)				50953 330	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136								
GUERRA "D"		WELL #:		10	RRCID ->	262200	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	6444 - 6464
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-

LA REFORMA (L)				50953 440	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845								
ZAMORA		WELL #:		2	RRCID ->	223397	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7522 - 7546
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-

LA REFORMA (N)				50953 506	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STARR		
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136								
GUERRA, A. 'B'		WELL #:		8	RRCID ->	270607	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	11131	PERF.	7237 - 7249
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-

LA REFORMA (O)		50953 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136												
GUERRA, F.B., ESTATE -B-		WELL #: 13 D		RRCID -> 131964		COMPL. DATE 02/04/1989			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	2			2
								2	9					
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	2	N	-0-			2
11	14 N	10	-0-	-4	-0-	2	1	7	2	N	1			3
						1	9							

GUERRA, F.B. ESTATE "B"		WELL #: 11 F		RRCID -> 138526		COMPL. DATE 05/03/1991			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-

LA REFORMA (P, RES. 3)		50953 533		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548												
GONZALES		WELL #: 2		RRCID -> 172374		COMPL. DATE 11/01/1998			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6930 - 7012					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (Q)		50953 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
BARRERA		WELL #: 2		RRCID -> 242853		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 8494					
06	1350 N	1298	-0-	-52	-0-	162	1	1128	2	Y	7	93	1	25
						8	9							
07	1426 N	1330	-0-	-96	-0-	160	1	1147	2	Y	21	25	1	21
						23	9							
08	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	207	1	1097	2	Y	29	5	1	45
						32	9							
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	222	1	1032	2	Y	41	7	1	79
						45	9							
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	235	1	1086	2	Y	28	59	1	48
						31	9							
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	228	1	1053	2	Y	23	4	1	67
						25	9							

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
GUERRA, A., JR. UNIT 6		WELL #: 1 T		RRCID -> 011200		COMPL. DATE 02/08/1948			TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA REFORMA (R)			50953 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
BARRERA			WELL #:	2	RRCID ->	242855	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	7586 - 7606
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORX RESOURCES, L.L.C.			627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
GUERRA, F. B., -F-			WELL #:	1	RRCID ->	042007	COMPL. DATE	06/02/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	162	1	461	2	N	2	29
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	169	1	566	2	N	2	31
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	210	1	649	2	N	7	34
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	201	1	659	2	N	2	36
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	208	1	669	2	N	-0-	36
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	140	1	477	2	N	6	42

GUERRA, A., JR. ET AL -A-			WELL #:	7 J	RRCID ->	049797	COMPL. DATE	03/03/1971	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

F.B. GUERRA ESTATE "B"			WELL #:	11 D	RRCID ->	172252	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7510 - 7545
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (S)			50953 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136									
GUERRA, F. B. "B"			WELL #:	15 T	RRCID ->	242216	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	7518	PERF.	7442 - 7476
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA (T, RES. 2)
ORX RESOURCES, L.L.C.
GUERRA, F.B. ESTATE -B-

50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
627136
WELL #: 12 RRCID -> 130743 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 7922

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

LA REFORMA (T, RES. 3)
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC
GONZALES

50953 618 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
479409
WELL #: 2 RRCID -> 176278 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			55
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

LA REFORMA (T, RES. 4)
ORX RESOURCES, L.L.C.
GUERRA, F.B. EST -B-

50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
627136
WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (5670)
MERIT ENERGY COMPANY
GUERRA, R. A.

50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
561136
WELL #: 1 RRCID -> 195470 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672

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

LA REFORMA (5800 SD.)
ORX RESOURCES, L.L.C.
GUERRA 'D'

50953 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
627136
WELL #: 5 RRCID -> 263728 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781

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

LA REFORMA (6430)		50953 793		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
CASAS		WELL #: 1		RRCID -> 218268		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 8447		PERF. 6450 - 6466	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA REFORMA, N. (VXBG. W)		50955 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
GUERRA BROS.		WELL #: 15		RRCID -> 242002		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8438 - 8690	
06	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	249 1	2269 2	Y	21		115
07	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	23 9	2372 2	Y	25	72 1	68
08	2573 N	2564	-0-	-9	-0-	28 9	2301 2	Y	24		92
09	2550 N	2519	-0-	-31	-0-	237 1	2273 2	Y	19		111
10	2666 N	2560	-0-	-106	-0-	26 9	2291 2	Y	32	77 1	66
11	2490 N	2473	-0-	-17	-0-	225 1	2227 2	Y	16		82
						21 9					
						234 1					
						35 9					
						18 9					

LA REFORMA, N. (VXBG. X)		50955 447		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
BARRERA		WELL #: 1		RRCID -> 181645		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 8568 - 8590	
06	660 N	607	-0-	-53	-0-	76 1	531 2	Y	-0-	2 1	11
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	78 1	563 2	Y	5	6 1	10
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	6 9	496 2	Y	6	4 1	12
09	600 N	519	-0-	-81	-0-	94 1	422 2	Y	5	6 1	11
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	7 9	578 2	Y	30	5 1	36
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	91 1	498 2	Y	-0-	21 1	15
						6 9					
						125 1					
						33 9					
						108 1					

GUERRA BROS.		50955 447		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
GUERRA BROS.		561136									
BARRERA		WELL #: 12		RRCID -> 198041		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9338 - 9544	
06	2790 X	2536	-0-	-254	-0-	249 1	2268 2	Y	17		92
07	2883 X	2594	-0-	-289	-0-	19 9	2320 2	Y	20	48 1	64
08	2883 X	2742	-0-	-141	-0-	252 1	2467 2	Y	19		83
09	2730 X	2699	-0-	-31	-0-	22 9	2442 2	Y	14		97
10	2728 X	2699	-0-	-29	-0-	254 1	2420 2	Y	29	66 1	60
11	2640 X	2601	-0-	-39	-0-	21 9	2344 2	Y	15		75
						15 9					
						247 1					
						32 9					
						240 1					
						17 9					

GUERRA BROS.		50955 447		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
GUERRA BROS.		561136									
BARRERA		WELL #: 13		RRCID -> 201785		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 9416		PERF. 9364 - 9403	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1) 50955 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA BROS. WELL #: 14 RRCID -> 208099 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8946 - 9050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	101	1	917	2	Y	19			98
						21	9							
07	1116 N	1080	-0-	-36	-0-	103	1	954	2	Y	21	57	1	62
						23	9							
08	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	97	1	946	2	Y	21			83
						23	9							
09	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	91	1	913	2	Y	16			99
						18	9							
10	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	96	1	938	2	Y	31	70	1	60
						34	9							
11	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	93	1	907	2	Y	15			75
						17	9							

LA REFORMA, NW. (VKSGB. 8250) 50957 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA, R.A. WELL #: 7 RRCID -> 193088 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8413 - 8429

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

LA REFORMA DEEP 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 GUERRA, A. "B" WELL #: 12 RRCID -> 168484 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 8082 - 8092

06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	88	1	284	2	N	1			18
						1	9							
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	96	1	319	2	N	1			19
						1	9							
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	87	1	267	2	N	5	3	1	21
						6	9							
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	81	1	306	2	N	1			22
						1	9							
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	90	1	294	2	N	-0-			22
11	300 N	241	-0-	-59	-0-	54	1	184	2	N	3			25
						3	9							

GUERRA, A. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180193 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8031 - 8043

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

LA REFORMA DEEP ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA "C"		//CONT.// 50963 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
		//CONT.// 627136		WELL #: 1		RRCID -> 191689	COMPL. DATE 10/09/2002	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8204	- 10906		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	1231 1	3789 2	Y	17			109
07	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	1280 1	4350 2	Y	20	85 1		44
08	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	1169 1	4014 2	Y	10	25 1		29
09	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	1329 1	4497 2	Y	37			66
10	DLQ G-10	5873	-0-	5873	5873	1368 1	4444 2	Y	55			121
11	DLQ G-10	3599	-0-	3599	9472	809 1	2751 2	Y	35			156

GUERRA -B-		WELL #: 14		RRCID -> 197297		COMPL. DATE 07/08/2003				TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843		
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	174 1	623 2	N	1			68
07	868 N	849	-0-	-19	-0-	194 1	654 2	N	1			69
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	205 1	632 2	N	1	5 1		65
09	810 N	738	-0-	-72	-0-	169 1	569 2	N	-0-			65
10	837 N	701	-0-	-136	-0-	165 1	536 2	N	-0-			65
11	810 N	565	-0-	-245	-0-	127 1	438 2	N	-0-			65

GUERRA "C"		WELL #: 2		RRCID -> 202284		COMPL. DATE 04/12/2004				TOTAL DEPTH 11990 PERF. 7506 - 10312		
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	310 1	931 2	Y	41			101
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	288 1	968 2	Y	44	92 1		53
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	282 1	974 2	Y	22	8 1		67
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	259 1	864 2	Y	12			79
10	DLQ G-10	1169	-0-	1169	1169	272 1	878 2	Y	17			96
11	DLQ G-10	714	-0-	714	1883	155 1	547 2	Y	11			107

GUERRA "D"		WELL #: 1		RRCID -> 203597		COMPL. DATE 05/23/2004				TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9396 - 10153		
06	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	1088 1	3716 2	Y	-0-			-0-
07	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	1134 1	3888 2	Y	-0-			-0-
08	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	1103 1	3507 2	Y	-0-			-0-
09	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	1065 1	3669 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	4709	-0-	4709	4709	1086 1	3623 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2935	-0-	2935	7644	658 1	2277 2	Y	-0-			-0-

LA REFORMA DEEP ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA "C"		//CONT.// 50963 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
		//CONT.// 627136		WELL #: 3		RRCID -> 208857		COMPL. DATE 12/31/2011		TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9556 - 11126				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	689	1	2457	2	N	10			152
07	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	734	1	2683	2	N	11			163
08	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	742	1	2392	2	N	7	43	1	127
09	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	725	1	2443	2	N	-0-			127
10	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	745	1	2553	2	N	-0-			127
11	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	500	1	1799	2	N	5			132
						6	9							

GUERRA "D"		WELL #: 4		RRCID -> 208883		COMPL. DATE 02/10/2005				TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9124 - 10452				
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	334	1	965	2	Y	-0-			-0-
07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	407	1	1369	2	Y	-0-			-0-
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	383	1	1292	2	Y	-0-			-0-
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	349	1	1172	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1464	-0-	1464	1464	348	1	1116	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1111	-0-	1111	2575	239	1	872	2	Y	-0-			-0-

GUERRA, A. -D-		WELL #: 3		RRCID -> 209825		COMPL. DATE 03/23/2005				TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8560 - 10205				
06	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	1040	1	3215	2	N	6			98
07	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	1082	1	3795	2	N	8			106
08	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	1178	1	3927	2	N	4	27	1	83
09	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	1072	1	3713	2	N	-0-			83
10	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	1187	1	3966	2	N	1			84
11	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	606	1	2234	2	N	-0-			84
						1	9							

GUERRA "D"		WELL #: 2		RRCID -> 215212		COMPL. DATE 11/26/2005				TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9922 - 10740				
06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	438	1	1373	2	N	3			55
07	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	444	1	1528	2	N	-0-			55
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	436	1	1386	2	N	-0-			55
09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	438	1	1489	2	N	2			57
10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	445	1	1513	2	N	1			58
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	283	1	1023	2	N	1			59
						1	9							

GUERRA "D"		WELL #: 6		RRCID -> 221280		COMPL. DATE 06/22/2006				TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8784 - 11454				
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	2	N	-0-			126
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	2	N	-0-			126
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			126
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	N	-0-			126
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126

LA REFORMA DEEP ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA "D"		//CONT.// //CONT.//		50963 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
				627136										
		WELL #:		7	RRCID ->	224323	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9366 - 10900		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	101	1	319	2	N	5			95
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	108	1	368	2	N	-0-			95
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	175	1	554	2	N	-0-			95
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	83	1	325	2	N	14			109
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	118	1	387	2	N	15			124
11	720 N	282	-0-	-438	-0-	70	1	204	2	N	7			131

GUERRA "D"		WELL #:		9	RRCID ->	224416	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9511 - 10036		
06	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	1464	1	4515	2	N	54			306
07	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	1458	1	5229	2	N	58	176	1	188
08	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	1407	1	5595	2	N	-0-			188
09	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	1396	1	4706	2	N	49			237
10	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	1403	1	4915	2	N	47			284
11	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	897	1	3112	2	N	23			307

GUERRA "D"		WELL #:		8	RRCID ->	231165	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	11388	PERF.	9420 - 9466		
06	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	372	1	1095	2	N	6			78
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	349	1	1365	2	N	4			82
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	371	1	1135	2	N	-0-			82
09	1470 N	1445	-0-	-25	-0-	332	1	1110	2	N	3			85
10	1705 N	1334	-0-	-371	-0-	307	1	1027	2	N	-0-			85
11	1470 N	1088	-0-	-382	-0-	250	1	835	2	N	3			88

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4) ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA, A. "B"				50963 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
				627136										
		WELL #:		10	RRCID ->	166505	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8198 - 8247		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA RICA (WILCOX "B") HILCORP ENERGY COMPANY VELA-CUELLAR				50965 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
				386310										
		WELL #:		4	RRCID ->	147848	COMPL. DATE	01/24/1994	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	4798 - 4856		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA RICA (WILCOX "B") //CONT.// 50965 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151717 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4874 - 4987

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

LA RICA (WILCOX, LOWER) 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VELA-CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 130243 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7352 - 7634

06		686 N	686	-0-	-0-	-0-	95	1	591	2	N	-0-	-0-				-0-
07		776 N	776	-0-	-0-	-0-	105	1	671	2	N	-0-	-0-				-0-
08		810 N	810	-0-	-0-	-0-	108	1	702	2	N	-0-	-0-				-0-
09		775 N	775	-0-	-0-	-0-	98	1	677	2	N	-0-	-0-				-0-
10		814 N	814	-0-	-0-	-0-	99	1	715	2	N	-0-	-0-				-0-
11		751 N	751	-0-	-0-	-0-	97	1	654	2	N	-0-	-0-				-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132353 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

VOLPE BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 132627 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7440 - 7464

06		3840 X	3752	-0-	-88	-0-	522	1	3230	2	N	-0-	-0-				-0-
07		3999 X	3901	-0-	-98	-0-	528	1	3373	2	N	-0-	-0-				-0-
08		3999 X	3791	-0-	-208	-0-	504	1	3287	2	N	-0-	-0-				-0-
09		3870 X	3766	-0-	-104	-0-	476	1	3290	2	N	-0-	-0-				-0-
10		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	495	1	3560	2	N	-0-	-0-				-0-
11		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	495	1	3337	2	N	-0-	-0-				-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 2 RRCID -> 153179 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6871 - 7140

06		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	190	1	1176	2	N	-0-	-0-				-0-
07		1240 N	1198	-0-	-42	-0-	162	1	1036	2	N	-0-	-0-				-0-
08		961 N	904	-0-	-57	-0-	120	1	784	2	N	-0-	-0-				-0-
09		1380 N	1265	-0-	-115	-0-	160	1	1105	2	N	-0-	-0-				-0-
10		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	159	1	1145	2	N	-0-	-0-				-0-
11		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	179	1	1208	2	N	-0-	-0-				-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 3 RRCID -> 153181 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6882 - 7109

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

OIL AND GAS DIVISION

LA RICA (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		50965 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CUELLAR, J.V.		WELL #:		1	RRCID ->	153187	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7116 - 7155		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUELLAR, J. V.		WELL #:		4	RRCID ->	153501	COMPL. DATE	03/09/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6932 - 7188		
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	118	1	728	2	N	-0-			-0-
07	837 N	807	-0-	-30	-0-	109	1	698	2	N	-0-			-0-
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	111	1	726	2	N	-0-			-0-
09	810 N	783	-0-	-27	-0-	99	1	684	2	N	-0-			-0-
10	806 N	787	-0-	-19	-0-	96	1	691	2	N	-0-			-0-
11	810 N	715	-0-	-95	-0-	92	1	623	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J. V.		WELL #:		5	RRCID ->	154449	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6946 - 7170		
06	1800 N	1679	-0-	-121	-0-	234	1	1445	2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1716	-0-	-113	-0-	232	1	1484	2	N	-0-			-0-
08	1767 N	1721	-0-	-46	-0-	229	1	1492	2	N	-0-			-0-
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	231	1	1599	2	N	-0-			-0-
10	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	226	1	1627	2	N	-0-			-0-
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	221	1	1491	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V.		WELL #:		7	RRCID ->	157633	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7051 - 8326		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254607	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10444	PERF.	8288 - 8894		
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	29	1	178	2	N	-0-			23
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	23	1	146	2	N	-0-			23
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	27	1	174	2	N	-0-			23
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	23	1	162	2	N	-0-			23
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	27	1	197	2	N	-0-			23
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	28	1	188	2	N	-0-			23

LA RICA (WILCOX, LOWER "V")		50965 605		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161947	COMPL. DATE	03/14/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7278 - 7286		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA RICA (WILCOX 6900)		50965 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
VASQUEZ, DELIA M.		WELL #: 1		RRCID -> 137286		COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6942 - 6969								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SINGER B		WELL #: 1		RRCID -> 138778		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA RICA (WILCOX 7100)		50965 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
VASQUEZ, ROMEO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 133792		COMPL. DATE 02/09/1990		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA RICA (6866 WILCOX)		50965 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174049		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6866 - 6894								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VASQUEZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 175230		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA RICA (7000)		50965 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
VASQUEZ DE PENA		WELL #: 1		RRCID -> 142980		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6980 - 7212								
06	450 N	420	-0-	-30	-0-	58	1	362	2	N	-0-					-0-
07	434 N	368	-0-	-66	-0-	50	1	318	2	N	-0-					-0-
08	465 N	409	-0-	-56	-0-	54	1	355	2	N	-0-					-0-
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	81	1	558	2	N	-0-					-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	64	1	463	2	N	-0-					-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	71	1	481	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (DEEP) WADI OPERATING, LLC HENNDERSON, J.W.			51011 029 100779		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2100 X	1758	-0-	-342	-0-	240 26 9	1492	2	N	24		82
07	2170 X	1812	-0-	-358	-0-	221 28 9	1563	2	N	25		107
08	2108 X	1621	-0-	-487	-0-	221 139 9	1261	2	N	126	183 1	50
09	1950 X	1301	-0-	-649	-0-	240	1061	2	N	-0-		50
10	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	248 37 9	1655	2	N	34		84
11	1770 X	1766	-0-	-4	-0-	106 12 9	1648	2	N	11		95

KERR ET AL GU			WELL #: 1		RRCID -> 247130		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510		
06	4740 X	3843	-0-	-897	-0-	240 158 9	3445	2	N	144	366 1	140
07	4898 X	2827	-0-	-2071	-0-	248 108 9	2471	2	N	98	185 1	53
08	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	248 164 9	4356	2	N	149		202
09	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	240 190 9	4693	2	N	173	175 1	200
10	4743 X	3761	-0-	-982	-0-	248 296 9	3217	2	N	269	175 1	294
11	4620 X	3660	-0-	-960	-0-	176 149 9	3335	2	N	135	361 1	68

FLETCHER OPERATING, LLC PETRU, V. A.			273611 WELL #: 2		RRCID -> 201233		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580		
06	2880 X	2465	-0-	-415	-0-	693 31 9	1741	2	Y	28	18 1	13
07	3224 X	2233	-0-	-991	-0-	676 26 9	1531	2	Y	24	18 1	19
08	3224 X	2326	-0-	-898	-0-	630 25 9	1671	2	Y	23	36 1	6
09	3120 X	2123	-0-	-997	-0-	770 28 9	1325	2	Y	25	18 1	13
10	DLQ G-10	2442	-0-	2442	2442	879 29 9	1534	2	Y	26	18 1	21
11	DLQ G-10	1706	-0-	1706	4148	534 24 9	1148	2	Y	22	36 1	7

PETRU, V. A.			WELL #: 6		RRCID -> 208796		COMPL. DATE 03/28/2005			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14608 - 14634		
06	3180 X	2081	-0-	-1099	-0-	585 26 9	1470	2	Y	24	16 1	11
07	3038 X	2622	-0-	-416	-0-	796 24 9	1802	2	Y	22	16 1	17
08	2883 X	2054	-0-	-829	-0-	556 22 9	1476	2	Y	20	32 1	5
09	2310 X	2107	-0-	-203	-0-	765 24 9	1318	2	Y	22	16 1	11
10	DLQ G-10	2275	-0-	2275	2275	846 26 9	1403	2	Y	24	16 1	19
11	DLQ G-10	1560	-0-	1560	3835	489 20 9	1051	2	Y	18	31 1	6

LA SAL VIEJA (DEEP)		//CONT.//		51011 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611													
PETRU, V. A.		WELL #:		9	RRCID ->	251684	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	14928	PERF.14864	- 14980					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				25	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				25	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				25	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				25	

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197		CAPACITY			CNTY: WILLACY								
PETRU, V. A.		WELL #:		4	RRCID ->	204773	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	15120	PERF.14186	- 14564					
06	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-						Y	-0-				74	
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				74	
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				74	
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-				74	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				74	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				74	

PETRU, V. A.		WELL #:		5	RRCID ->	208761	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14568	- 14728					
06	6840 X	3890	-0-	-2950	-0-	3504	2	386	9	Y	351	371	1			75	
07	7068 X	5711	-0-	-1357	-0-	5261	2	450	9	Y	409	378	1			106	
08	6913 X	5214	-0-	-1699	-0-	4789	2	425	9	Y	386	362	1			130	
09	4620 X	3147	-0-	-1473	-0-	2694	2	453	9	Y	412	363	1			179	
10	5704 X	3018	-0-	-2686	-0-	2722	2	296	9	Y	269	366	1			82	
11	5520 X	3332	-0-	-2188	-0-	3007	2	325	9	Y	295	366	1			11	

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879		CAPACITY			CNTY: WILLACY								
YTURRIA, FAUSTO JR.		WELL #:		1	RRCID ->	229580	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	12983	PERF.12576	- 12594					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)				51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748													
SORRELLS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	248355	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	11344	PERF.10908	- 11305					
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	52	1	56	2	N	-0-					78	
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	2	N	-0-					78	
08	93 N	8	-0-	-85	-0-	3	1	5	2	N	-0-					78	
09	120 N	14	-0-	-106	-0-	5	1	9	2	N	-0-					78	
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	N	-0-					78	
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	-0-					78	

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879		CAPACITY			CNTY: WILLACY								
YTURRIA		WELL #:		15	RRCID ->	274864	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	13005	PERF.11360	- 11424					
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
STONE GAS UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	043621	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10678 - 10829		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	074850	COMPL. DATE	11/09/1977	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10472 - 10480		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	143190	COMPL. DATE	10/11/1992	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10938 - 10992		
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			381
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			381
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			381
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			381
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			381
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			381

CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	150290	COMPL. DATE	06/24/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10568 - 10576		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	173711	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	11502	PERF.10192 - 10210		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT				WELL #:	1	RRCID ->	243087	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11040 - 11072		
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			432
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			432
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-			432
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-			432
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-			432
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-			432

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) WAGNER OIL COMPANY COX, B. F.		//CONT.//	51011 050 891175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2UL		RRCID -> 059866	COMPL. DATE 09/30/1974	TOTAL DEPTH 11502		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COX, B F		WELL #: 4		RRCID -> 238711	COMPL. DATE 07/14/2009	TOTAL DEPTH 11600		PERF.10790 - 11158						
06	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	339	1	4458	3	N	24			126
						26	9							
07	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	374	1	4598	3	N	11			137
						12	9							
08	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	393	1	4836	3	N	32	125	1	44
						35	9							
09	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	352	1	4646	3	N	23			67
						25	9							
10	3782 X	1080	-0-	-2702	-0-	80	1	992	3	N	7			74
						8	9							
11	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-			74
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 245275	COMPL. DATE 10/24/2008	TOTAL DEPTH 11630		PERF.10868 - 11250						
06	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	260	1	3419	3	N	35			109
						39	9							
07	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	242	1	2984	3	N	25	119	1	15
						28	9							
08	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	229	1	2820	3	N	54			69
						59	9							
09	3720 X	3038	-0-	-682	-0-	211	1	2781	3	N	42	93	1	18
						46	9							
10	3844 X	713	-0-	-3131	-0-	53	1	659	3	N	1			19
						1	9							
11	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			19
THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 247890	COMPL. DATE 03/12/2009	TOTAL DEPTH 11123		PERF.10920 - 11330						
06	3000 X	1815	-0-	-1185	-0-	127	1	1665	3	N	21			71
						23	9							
07	3100 X	1142	-0-	-1958	-0-	85	1	1045	3	N	11	60	1	22
						12	9							
08	2635 X	1258	-0-	-1377	-0-	94	1	1154	3	N	9			31
						10	9							
09	2550 X	1323	-0-	-1227	-0-	92	1	1214	3	N	15			46
						17	9							
10	2635 X	215	-0-	-2420	-0-	16	1	199	3	N	-0-			46
										N	-0-			46
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			-0-
COX, B. F.		WELL #: 6		RRCID -> 248306	COMPL. DATE 03/10/2017	TOTAL DEPTH 11402		PERF.10266 - 10284						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.// 51011 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WILLACY		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
COX, B. F.		WELL #: 9		RRCID -> 248693		COMPL. DATE 06/19/2010				TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 11538		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	327	3	N	-0-	34
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	15	1	187	3	N	-0-	34
08	372 N	256	-0-	-116	-0-	19	1	237	3	N	-0-	34
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	3	N	-0-	34
10	217 N	24	-0-	-193	-0-	2	1	22	3	N	-0-	34
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	34

COX, B. F.		WELL #: 7		RRCID -> 248694		COMPL. DATE 07/22/2010				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099		
06	5610 X	5604	-0-	-6	-0-	394	1	5173	3	N	34	99
07	5797 X	4848	-0-	-949	-0-	364	1	4478	3	N	5	104
08	5394 X	4401	-0-	-993	-0-	327	1	4029	3	N	41 113 1	32
09	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	419	1	5518	3	N	25	57
10	5797 X	1287	-0-	-4510	-0-	28	9	1178	3	N	12	69
11	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-	13	9			N	-0-	69

COX, B. F.		WELL #: 11		RRCID -> 251486		COMPL. DATE 10/20/2009				TOTAL DEPTH 11591 PERF.11080 - 11302		
06	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	465	1	6115	3	N	18	102
07	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	510	1	6273	3	N	32	134
08	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	512	1	6299	3	N	14 79 1	69
09	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	464	1	6119	3	N	20	89
10	6820 X	1086	-0-	-5734	-0-	81	1	994	3	N	10	99
11	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-	11	9			N	-0-	99

COX, B. F.		WELL #: 10		RRCID -> 251618		COMPL. DATE 07/30/2010				TOTAL DEPTH 11337 PERF.11012 - 11253		
06	2700 X	1849	-0-	-851	-0-	128	1	1676	3	N	41	125
07	2790 X	2434	-0-	-356	-0-	183	1	2251	3	N	-0-	125
08	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	109	1	1342	3	N	29 67 1	87
09	1860 X	25	-0-	-1835	-0-	32	9			N	-0-	87
10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-	2	1	23	3	N	-0-	87
11	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-	87

COX, B. F.		WELL #: 5R		RRCID -> 251669		COMPL. DATE 06/17/2010				TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 11422		
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-	44
07	62 N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	N	-0-	44
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-	44
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	-0-	44
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-	44
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	44

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
COX, B. F.		WELL #:		12	RRCID ->	252799	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	11356	PERF.11058 - 11078	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	17160 X	16075	-0-	-1085	-0-	1129 1	14836 3	N	100			226
07	17732 X	15950	-0-	-1782	-0-	1191 1	14661 3	N	89	178 1		137
08	16461 X	15181	-0-	-1280	-0-	1126 1	13859 3	N	178	189 1		126
09	16080 X	14443	-0-	-1637	-0-	1012 1	13341 3	N	82	89 1		119
10	16616 X	2684	-0-	-13932	-0-	199 1	2450 3	N	32			151
11	16080 X	-0-	-0-	-16080	-0-	35 9		N	-0-			151

COX, B. F.		WELL #:		8	RRCID ->	252834	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	11394	PERF.11602 - 11622	
06	3660 X	3252	-0-	-408	-0-	230 1	3022 3	N	-0-			101
07	3782 X	3159	-0-	-623	-0-	237 1	2922 3	N	-0-			101
08	3720 X	3554	-0-	-166	-0-	265 1	3266 3	N	21	87 1		35
09	3600 X	3515	-0-	-85	-0-	247 1	3257 3	N	10			45
10	3720 X	89	-0-	-3631	-0-	6 1	79 3	N	4			49
11	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-	4 9		N	-0-			49

COX, B. F.		WELL #:		14	RRCID ->	255403	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11209	PERF.10868 - 10998	
06	12150 X	11469	-0-	-681	-0-	807 1	10608 3	N	49			139
07	12555 X	11854	-0-	-701	-0-	887 1	10912 3	N	50			189
08	11160 X	10947	-0-	-213	-0-	817 1	10050 3	N	73	167 1		95
09	11460 X	10807	-0-	-653	-0-	760 1	10021 3	N	24			119
10	11842 X	2306	-0-	-9536	-0-	172 1	2114 3	N	18			137
11	11460 X	-0-	-0-	-11460	-0-	20 9		N	-0-			137

COX, B. F.		WELL #:		15	RRCID ->	255406	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11252 - 11272	
06	300 N	197	-0-	-103	-0-	14 1	183 3	N	-0-			27
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			27
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	9 1	114 3	N	-0-			27
09	210 N	116	-0-	-94	-0-	8 1	108 3	N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			27

LA SAL VIEJA (1 7688-7827)				51011 232	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILLACY		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
GAS UNIT A ZONE 1		WELL #:		3	RRCID ->	217893	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 7751 - 7761	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (5)
WAGNER OIL COMPANY
HARVEY GEIS UNIT

51011 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
891175
WELL #: 1 RRCID -> 183377 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751

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

LA SAL VIEJA (6 8774-9165)
WAGNER OIL COMPANY
GEIS, H.

51011 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
891175
WELL #: 2 RRCID -> 171974 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016

06	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	90 1	1177 3	Y	5					26
07	1271 X	710	-0-	-561	-0-	6 9	657 3	Y	-0-					26
08	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	83 1	1021 3	Y	18					44
09	1260 X	812	-0-	-448	-0-	20 9	752 3	Y	3					47
10	T. A.	97	-0-	97	97	57 1	80 3	Y	10					57
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	97	3 9		Y	-0-					57

LA SAL VIEJA (8 9680-9935)
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC
GAS UNIT/C/ZONE 7

51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
879035
WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408

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

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO)
WAGNER OIL COMPANY
COX, B. F. UNIT

51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
891175
WELL #: 3 RRCID -> 108199 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800

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

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A"

WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

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

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) //CONT.// 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY												
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175												
COX, B. F. WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF.19468 - 19488												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							AMT	AMT	AMT			
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52

LA SAL VIEJA (7300) 51011 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
7300' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156892 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 7283 - 7287												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L) 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY												
WADI OPERATING, LLC 100779												
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237330 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12700 - 13242												
06	3840	X	3037	-0-	-803	-0-	240	1	2788	2	N	207
							9	9				
07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	221	1	3205	2	N	225
							20	9				
08	3286	X	2990	-0-	-296	-0-	221	1	2755	2	N	53
							14	9		185	1	
09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	240	1	3131	2	N	53
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	248	1	3795	2	N	55
							2	9				
*11	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	185	1	3268	2	N	55

FLETCHER OPERATING, LLC 273611												
PETRU, V. A. WELL #: 1 RRCID -> 250364 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13106 - 13130												
06	2700	X	2305	-0-	-395	-0-	618	1	1555	2	Y	50
							132	9				
07	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	704	1	1593	2	Y	86
							128	9				
08	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	558	1	1481	2	Y	28
							110	9				
09	2310	X	1604	-0-	-706	-0-	545	1	939	2	Y	57
							120	9				
10	DLQ	G-10	1418	-0-	1418	1418	470	1	820	2	Y	93
							128	9				
11	DLQ	G-10	1272	-0-	1272	2690	370	1	797	2	Y	30
							105	9				

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO L) FLETCHER OPERATING, LLC PETRU, V. A.		//CONT.// //CONT.//	51040 500 273611	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2880 X	2237	-0-	-643	-0-	605 1 110 9	1522 2	Y	100	67 1	42
07	2976 X	2217	-0-	-759	-0-	647 1 106 9	1464 2	Y	96	66 1	72
08	2697 X	2253	-0-	-444	-0-	592 1 91 9	1570 2	Y	83	131 1	24
09	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	839 1 98 9	1446 2	Y	89	66 1	47
10	DLQ G-10	2254	-0-	2254	2254	782 1 106 9	1366 2	Y	96	66 1	77
11	DLQ G-10	1822	-0-	1822	4076	551 1 87 9	1184 2	Y	79	131 1	25

LA SARA (NO. 6-A) TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC YTURRIA		51046 075 846879	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILLACY		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

LA SARA (NO. 8 SAND) TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC YTURRIA		51046 116 846879	ASSOCIATED		49B			CNTY: WILLACY		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

LA SARA (NO. 14) MK OPERATING COMPANY LLC YTURRIA CATTLE CO.		51046 232 518487	ASSOCIATED		49B			CNTY: WILLACY		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

LA SARA (NO. 40 SAND) TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC YTURRIA		51046 696 846879	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILLACY		
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 1	N	-0-	-0-	
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 1	N	-0-	-0-	
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 1	N	-0-	-0-	
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 1	N	-0-	-0-	
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 1	N	-0-	-0-	
10	434 N	305	-0-	-129	-0-	305 1	N	-0-	-0-	
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2020

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

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

LA SARA (4650 SAND) 51046 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 45 RRCID -> 280965 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

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

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 9 RRCID -> 242005 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227

YTURRIA WELL #: 4 RRCID -> 295146 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. N/A

06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	1			N	-0-					-0-
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	1			N	-0-					-0-
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	1			N	-0-					-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			N	-0-					-0-
10	806 N	722	-0-	-84	-0-	722	1			N	-0-					-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SARA, E. (8200) 51047 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 31RR RRCID -> 273523 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 9505 PERF. N/A

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

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10397 - 10478

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

LA SARA, N. (NO. 40-A) 51048 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487
 YTURRIA WELL #: 7 RRCID -> 263282 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6584 - 6596

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 30D RRCID -> 262172 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774

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

LA SARA, NE (7200) 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 3RR RRCID -> 212234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747

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

YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835

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

OIL AND GAS DIVISION

LA SARA NE (8080)		51049 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY							
PETROLEUM MANAGEMENT, INC.		660600													
YTURRIA CATTLE CO.		WELL #:	10	RRCID ->	093205	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	8712 PERF. 830 - 840						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA UNION (FRIO)		51065 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376													
BROCK, J. D. -A-		WELL #:	14	RRCID ->	296919	COMPL. DATE	04/29/2022	TOTAL DEPTH	2500 PERF. 2268 - 2272						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LABBE (COLE 2000)		51124 135		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
TEXAS, LES & CO.		846666													
EIGHT LABBE		WELL #:	3	RRCID ->	145220	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	3008 PERF. 2032 - 2034						
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LABBE (HOCKLEY)		51124 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
REMORA OPERATING, LLC		701613													
FARMERS LIFE GAS UNIT 1		WELL #:	6	RRCID ->	190254	COMPL. DATE	05/05/2002	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 1994 - 2012						
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LABBE (HOCKLEY, UP.)		51124 405		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
REMORA OPERATING, LLC		701613													
LICHTENBERGER FEE		WELL #:	14	RRCID ->	181381	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	3100 PERF. 2299 - 2306						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LICHTENBERGER FEE		51124 405		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
		701613													
		WELL #:	12	RRCID ->	189937	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	3010 PERF. 2266 - 2270						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LABBE (1400)		51124 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259										
FIVE-ROOS		WELL #: 1		RRCID -> 140857		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIVE - ROOS		WELL #: 2		RRCID -> 143539		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS, LES & CO.		846666										
TEXACO GOUGER FEE		WELL #: 3		RRCID -> 146388		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1600)		51124 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
PETROLEUM DEVELOPMENTS INT LLC		100690										
TEXACO GOUGER FEE		WELL #: 4		RRCID -> 146853		COMPL. DATE 07/15/1993		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1660 - 1668				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LABBE (2360)		51124 840		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259										
DE LA FUENTE, WILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 088574		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1120 - 1130				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613										
LICHTENBERGER FEE		WELL #: 13		RRCID -> 194263		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2234 - 2238				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LABBE (2600)		51124 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
TEXAS, LES & CO.		846666											
TEXACO GOUGER FEE		WELL #: 12A		RRCID -> 164102		COMPL. DATE 09/01/1996		TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2608 - 2612					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LABBE (2800)		51124 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
PETROLEUM DEVELOPMENTS INT LLC		100690											
TEXACO GOUGER FEE		WELL #: 11		RRCID -> 148189		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 2827 PERF. 2800 - 2802					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LACY (A 7100)		51180 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
CRAIN & GRIFFITH -C-		WELL #: 5		RRCID -> 011259		COMPL. DATE 06/05/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-				Y	-0-			13
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			13
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13

JOHNSTON, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 011263		COMPL. DATE 01/03/1956		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174					
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				Y	-0-			21
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			21
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21

LAHINCH (WILCOX 14,300)		51330 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
PALEO OIL COMPANY LLC		635131											
HAMILTON-ENCINOS		WELL #: 1		RRCID -> 191901		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 16736 PERF.14149 - 14618					
06	DLQ G-10	5370	-0-	5370	12717	5370	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	2601	-0-	2601	15318	2601	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	4141	-0-	4141	19459	4141	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	3412	-0-	3412	22871	3412	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3751	-0-	3751	26622	3751	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	26622				Y	NO RPT			-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK)		51397 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
KHA		WELL #: 10		RRCID -> 223231		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6357 - 6441					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CASA BLANCA (CLARK)		//CONT.//		51397 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
KHA		WELL #:		J 5	RRCID ->	274771	COMPL. DATE	05/29/2019	TOTAL DEPTH	7009	PERF. 6496 - 6550
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	210 N	172	-0-	-38	-0-	172 2	Y	-0-			-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	Y	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	Y	-0-			-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	Y	-0-			-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2	Y	-0-			-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	Y	-0-			-0-

KHA		WELL #:		N 3	RRCID ->	292010	COMPL. DATE	12/16/2021	TOTAL DEPTH	7206	PERF. 6477 - 6496
06	9660 X	5411	-0-	-4249	-0-	5411 2	Y	-0-			-0-
07	9982 X	5581	-0-	-4401	-0-	5581 2	Y	-0-			-0-
08	8370 X	5948	-0-	-2422	-0-	5948 2	Y	-0-			-0-
09	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7701 2	Y	-0-			-0-
10	7285 X	6258	-0-	-1027	-0-	6258 2	Y	-0-			-0-
11	5760 X	2882	-0-	-2878	-0-	2882 2	Y	-0-			-0-

LAKE CASA BLANCA (LOBO)		51400 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649									
MULLER, A. F. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	064642	COMPL. DATE	03/16/1975	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LANDA (B)		51784 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
GRAY / HARDWICKE		WELL #:		1	RRCID ->	207022	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 8754 - 8796
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LANDA (MARKS)		51784 225		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
RHODES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226323	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	12602	PERF. 12390 - 12450
06	2970 X	2819	-0-	-151	-0-	9 1	2767 2	N	39		249
						43 9					
07	2976 X	2938	-0-	-38	-0-	10 1	2870 2	N	53	188 1	114
						58 9					
08	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	10 1	2938 2	N	23		137
						25 9					
09	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	10 1	2782 2	N	25		162
						28 9					
10	2945 X	2555	-0-	-390	-0-	9 1	2516 2	N	27		189
						30 9					
11	2880 X	2452	-0-	-428	-0-	8 1	2422 2	N	20		209
						22 9					

LANDA (MARKS) //CONT.// 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 DEGOUCHE, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.12436 - 12510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	30030 X	23701	-0-	-6329	-0-	81	1	23482	2	N	125	186	1	129
						138	9							
07	31031 X	24858	-0-	-6173	-0-	83	1	24624	2	N	137			266
						151	9							
08	31031 X	24300	-0-	-6731	-0-	83	1	24095	2	N	111	194	1	183
						122	9							
09	25230 X	23029	-0-	-2201	-0-	80	1	22824	2	N	114	183	1	114
						125	9							
10	25358 X	18835	-0-	-6523	-0-	68	1	18637	2	N	118	179	1	53
						130	9							
11	24060 X	20314	-0-	-3746	-0-	66	1	20138	2	N	100			153
						110	9							

LAREDO (LOBO) 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 ZACHRY, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 057499 COMPL. DATE 01/12/1974 TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A

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

PREVOST WELL #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	3	N	-0-			-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	N	-0-			-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	N	-0-			-0-
10	155 N	44	-0-	-111	-0-	3	1	41	3	N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-

CLARK, N.H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 059844 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1260 N	925	-0-	-335	-0-	44	1	881	3	N	-0-			19
07	1271 N	1075	-0-	-196	-0-	56	1	1019	3	N	-0-			19
08	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	58	1	1048	3	N	-0-			19
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	60	1	1018	3	N	-0-			19
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	72	1	1271	3	N	-0-			19
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	69	1	1127	3	N	-0-			19

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

06	1140 N	811	-0-	-329	-0-	35	1	776	3	Y	-0-			11
07	837 N	758	-0-	-79	-0-	35	1	722	3	Y	1	5	1	7
						1	9							
08	868 N	754	-0-	-114	-0-	34	1	718	3	Y	2			9
						2	9							
09	810 N	705	-0-	-105	-0-	31	1	673	3	Y	1			10
						1	9							
10	744 N	601	-0-	-143	-0-	24	1	576	3	Y	1			11
						1	9							
11	720 N	564	-0-	-156	-0-	22	1	541	3	Y	1	5	1	7
						1	9							

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
MARTINEZ, SENESIO		WELL #: 1		RRCID -> 060112		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUBBERD , WILLIAM "T"		WELL #: 1		RRCID -> 061239		COMPL. DATE 01/19/1975		TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A								
06	270 N	175	-0-	-95	-0-	10	1	165	3	N	-0-					20
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-					20
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-					20
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-					20
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	12	1	247	3	N	-0-					20
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	N	-0-					20
RUIZ, J.M.		WELL #: 1		RRCID -> 061264		COMPL. DATE 11/14/1974		TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
B M T		WELL #: 2		RRCID -> 061814		COMPL. DATE 04/05/1975		TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A								
06	2010 N	1948	-0-	-62	-0-	176	1	1772	3	N	-0-					-0-
07	2139 N	2122	-0-	-17	-0-	195	1	1927	3	N	-0-					-0-
08	2077 N	1811	-0-	-266	-0-	166	1	1645	3	N	-0-					-0-
09	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	192	1	1814	3	N	-0-					-0-
10	2108 N	1861	-0-	-247	-0-	176	1	1685	3	N	-0-					-0-
11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	196	1	1872	3	N	-0-					-0-
BLOCK, ANNA		WELL #: 1		RRCID -> 061897		COMPL. DATE 04/09/1975		TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A								
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					12
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					12
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
HACHARD, D. D.		WELL #: 3		RRCID -> 063135		COMPL. DATE 08/11/1975		TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A								
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	107	1	1081	3	N	-0-					-0-
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	112	1	1107	3	N	-0-					-0-
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	96	1	948	3	N	-0-					-0-
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	99	1	981	3	N	-0-					-0-
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	103	1	990	3	N	-0-					-0-
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	88	1	841	3	N	-0-					-0-
HUBBERD, WILLIAM C		WELL #: 4		RRCID -> 063360		COMPL. DATE 08/30/1975		TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
MCKENDRICK, W. H.		WELL #:		7	RRCID ->	063381	COMPL. DATE	08/18/1975	TOTAL DEPTH	7773	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2160 N	1955	-0-	-205	-0-	105 1	1842 3		N	7		85
07	2294 N	1921	-0-	-373	-0-	8 9	1814 3		N	-0-		85
08	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	107 1	1868 3		N	9		94
09	1950 N	1909	-0-	-41	-0-	10 9	1800 3		N	5		99
10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	6 9	1873 3		N	19		118
11	1920 N	1767	-0-	-153	-0-	112 1	1645 3		N	21		139
						21 9						
						99 1						
						23 9						

HEREFORD		WELL #:		2	RRCID ->	063913	COMPL. DATE	09/08/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BLOCK, ANNA		WELL #:		2	RRCID ->	063918	COMPL. DATE	09/06/1975	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A	
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-		84
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		84
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	064000	COMPL. DATE	09/26/1975	TOTAL DEPTH	7429	PERF. N/A	
06	1650 N	1277	-0-	-373	-0-	61 1	1216 3		N	-0-		117
07	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	91 1	1636 3		N	-0-		117
08	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	95 1	1725 3		N	-0-		117
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	81 1	1371 3		N	-0-		117
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	97 1	1680 3		N	-0-		117
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	105 1	1759 3		N	-0-		117

ZACHRY, H. B.		WELL #:		5	RRCID ->	065463	COMPL. DATE	02/03/1976	TOTAL DEPTH	8495	PERF. N/A	
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	61 1	1168 3		N	-0-		-0-
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	59 1	1203 3		N	-0-		-0-
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	55 1	1055 3		N	-0-		-0-
09	1230 N	915	-0-	-315	-0-	78 1	837 3		N	-0-		-0-
10	1271 N	1119	-0-	-152	-0-	52 1	1067 3		N	-0-		-0-
11	1080 N	984	-0-	-96	-0-	51 1	933 3		N	-0-		-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313													
HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06	1290 N	1070	-0-	-220	-0-	61	1	1009	3	Y	-0-		28
07	1488 N	1472	-0-	-16	-0-	69	1	1403	3	Y	-0-		28
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	61	1	1345	3	Y	-0-		28
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	56	1	1184	3	Y	-0-		28
						4	4						
10	1457 N	1059	-0-	-398	-0-	48	1	1005	3	Y	5		33
						6	9						
*11	1350 N	945	-0-	-405	-0-	38	1	907	3	Y	-0-	29 1	4

CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A													
06	2520 N	2440	-0-	-80	-0-	221	1	2219	3	N	-0-		24
07	2635 N	2616	-0-	-19	-0-	240	1	2376	3	N	-0-		24
08	2666 N	2157	-0-	-509	-0-	197	1	1960	3	N	-0-		24
09	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	255	1	2401	3	N	-0-		24
10	2604 N	2602	-0-	-2	-0-	245	1	2357	3	N	-0-		24
11	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	238	1	2282	3	N	-0-		24

HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684													
06	4800 X	2772	-0-	-2028	-0-	128	1	2643	3	N	1		97
						1	9						
07	4960 X	2939	-0-	-2021	-0-	102	1	2837	3	N	-0-		97
08	4712 X	3421	-0-	-1291	-0-	114	1	3305	3	N	2		99
						2	9						
09	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-		99
10	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-		99
11	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	26	84 1	41

ZACHARY, H.B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066598 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HUBBERD, WILLIAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A													
06	3090 X	2067	-0-	-1023	-0-	113	1	1937	3	N	15		151
						17	9						
07	3193 X	2498	-0-	-695	-0-	116	1	2382	3	N	-0-		151
08	3193 X	3103	-0-	-90	-0-	135	1	2968	3	N	-0-		151
09	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	131	1	2795	3	N	4		155
						4	9						
10	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	146	1	3102	3	N	12		167
						13	9						
11	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	141	1	3414	3	N	-0-		167

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
ZACHRY, H. B.		WELL #:		6	RRCID ->	068319	COMPL. DATE	06/30/1976	TOTAL DEPTH	8813	PERF.	N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2880 X	2575	-0-	-305	-0-	128	1	2447	3	N	-0-			79
07	2883 X	2499	-0-	-384	-0-	116	1	2383	3	N	-0-			79
08	2821 X	2675	-0-	-146	-0-	133	1	2542	3	N	-0-			79
09	2730 X	2350	-0-	-380	-0-	190	1	2158	3	N	2			81
						2	9							
10	2821 X	2626	-0-	-195	-0-	122	1	2504	3	N	-0-			81
11	2580 X	2523	-0-	-57	-0-	129	1	2394	3	N	-0-			81

MARTINEZ, D.		WELL #:		3	RRCID ->	069130	COMPL. DATE	10/14/1976	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	N/A		
06	600 N	574	-0-	-26	-0-	574	3			N	-0-			-0-
07	620 N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-			-0-
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-			-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-			-0-
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			-0-
11	600 N	551	-0-	-49	-0-	551	3			N	-0-			-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		13	RRCID ->	069137	COMPL. DATE	10/12/1976	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	7705 - 7740		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #:		8	RRCID ->	069688	COMPL. DATE	12/03/1976	TOTAL DEPTH	8934	PERF.	N/A		
06	1650 N	1333	-0-	-317	-0-	57	1	1276	3	Y	-0-			16
07	1674 N	1439	-0-	-235	-0-	67	1	1371	3	Y	1	7	1	10
						1	9							
08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	78	1	1657	3	Y	4			14
						4	9							
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	73	1	1580	3	Y	3			17
						3	9							
10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	72	1	1729	3	Y	5			22
						6	9							
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	72	1	1796	3	Y	3	8	1	17
						3	9							

HAERING - MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	071902	COMPL. DATE	02/11/1977	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	N/A		
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	125	1	833	3	N	-0-			73
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	138	1	994	3	N	-0-			73
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	74	1	461	3	N	-0-			73
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			73
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			73
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			73

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
ZACHRY, H. B. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 072249		COMPL. DATE 05/23/1981			TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1440 N	1329	-0-	-111	-0-	65	1	1264	3	Y	-0-			27
07	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	71	1	1456	3	Y	-0-			27
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	70	1	1343	3	Y	-0-			27
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	110	1	1346	3	Y	-0-			27
*10	1519 N	1453	-0-	-66	-0-	67	1	1385	3	Y	1			28
						1	9							
11	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	71	1	1293	3	Y	-0-			28
						9	4							

ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #: 9		RRCID -> 072951		COMPL. DATE 09/10/1977			TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AKIN-MCKENDRICK		WELL #: 1		RRCID -> 074961		COMPL. DATE 12/02/1977			TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALEXANDER, CHARLES A.		WELL #: 10		RRCID -> 075728		COMPL. DATE 12/20/1977			TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078953		COMPL. DATE 09/28/1978			TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535					
06	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	300	1	1953	3	N	-0-			81
07	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	280	1	1988	3	N	1			82
						1	9							
08	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	310	1	1964	3	N	2			84
						2	9							
09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	300	1	1935	3	N	-0-			84
10	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	310	1	2010	3	N	-0-			84
11	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	285	1	1808	3	N	-0-			84

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 1		RRCID -> 079315		COMPL. DATE 10/29/1978			TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440					
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	N	-0-			-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	N	-0-			-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	N	-0-			-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	N	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ZACHRY, H.B. -D		WELL #: 1		RRCID -> 082019		COMPL. DATE 04/10/1979			TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	3660 X	3514	-0-	-146	-0-	174	1	3340	3	Y	-0-	58
07	3782 X	3339	-0-	-443	-0-	157	1	3182	3	Y	-0-	58
08	3782 X	3286	-0-	-496	-0-	163	1	3123	3	Y	-0-	58
09	3540 X	3483	-0-	-57	-0-	276	1	3206	3	Y	1	59
						1	9					
10	3627 X	3478	-0-	-149	-0-	162	1	3315	3	Y	1	60
						1	9					
11	3510 X	3375	-0-	-135	-0-	174	1	3199	3	Y	2	62
						2	9					

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082694		COMPL. DATE 05/24/1979			TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542			
06	480 N	478	-0-	-2	-0-	102	1	376	3	N	-0-	54
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	97	1	392	3	N	-0-	54
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	121	1	473	3	N	-0-	54
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	108	1	420	3	N	-0-	54
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	133	1	484	3	N	-0-	54
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	121	1	463	3	N	-0-	54

HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 19		RRCID -> 092268		COMPL. DATE 02/27/1981			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034			
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	N	-0-	122
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-	122
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	N	-0-	122
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	3	N	-0-	122
10	217 N	101	-0-	-116	-0-	5	1	96	3	N	-0-	122
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	19	1	461	3	N	-0-	122

HUBBARD, WILLIAM		WELL #: 20		RRCID -> 093206		COMPL. DATE 05/02/1981			TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884			
06	540 N	382	-0-	-158	-0-	21	1	361	3	Y	-0-	14
07	620 N	340	-0-	-280	-0-	16	1	324	3	Y	-0-	14
08	527 N	261	-0-	-266	-0-	11	1	250	3	Y	-0-	14
09	390 N	265	-0-	-125	-0-	12	1	253	3	Y	-0-	14
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	25	1	574	3	Y	3	17
						3	9					
*11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	76	1	1839	3	Y	-0-	1

CLARK, N. H.		WELL #: 6		RRCID -> 095235		COMPL. DATE 08/27/1981			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408			
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	N	-0-	-0-
07	217 N	93	-0-	-124	-0-	4	1	89	3	N	-0-	-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	N	-0-	-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	3	N	-0-	-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	3	N	-0-	-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	3	N	-0-	-0-

ZACHRY		WELL #: 13		RRCID -> 098151		COMPL. DATE 02/09/1982			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538			
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	518	3	N	-0-	-0-
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	29	1	592	3	N	-0-	-0-
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	3	N	-0-	-0-
09	480 N	373	-0-	-107	-0-	30	1	343	3	N	-0-	-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	3	N	-0-	-0-
11	480 N	412	-0-	-68	-0-	21	1	391	3	N	-0-	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
ZACHRY		WELL #: 20		RRCID -> 113804		COMPL. DATE 09/08/1984			TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ZACHRY, H. B.		WELL #: 21		RRCID -> 116623		COMPL. DATE 11/20/1984			TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644						
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	N	-0-				-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-				-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	N	-0-				-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	278	3	N	-0-				-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-				-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	-0-				-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118508		COMPL. DATE 05/10/1985			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166						
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	194	1	732	3	N	-0-				75
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	206	1	844	3	N	-0-				75
08	930 N	852	-0-	-78	-0-	173	1	679	3	N	-0-				75
09	900 N	855	-0-	-45	-0-	175	1	680	3	N	-0-				75
10	930 N	876	-0-	-54	-0-	177	1	653	3	N	42				117
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	179	1	688	3	N	21				138
						23	9								

CLARK, N. H.		WELL #: 8		RRCID -> 119444		COMPL. DATE 08/14/1985			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184						
06	1440 N	881	-0-	-559	-0-	42	1	839	3	N	-0-				-0-
07	1457 N	999	-0-	-458	-0-	52	1	947	3	N	-0-				-0-
08	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	62	1	1126	3	N	-0-				-0-
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	54	1	932	3	N	-0-				-0-
10	992 N	709	-0-	-283	-0-	38	1	671	3	N	-0-				-0-
11	1140 N	709	-0-	-431	-0-	41	1	668	3	N	-0-				-0-

COG MALAKOFF-PETERSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120996		COMPL. DATE 03/08/1986			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467						
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	26	1	309	3	N	-0-				129
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	3	N	-0-				129
08	341 N	315	-0-	-26	-0-	25	1	290	3	N	-0-				129
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	28	1	289	3	N	-0-				129
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	34	1	365	3	N	-0-				129
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	27	1	239	3	N	-0-				129

HACHAR, D. D.		WELL #: 20		RRCID -> 139411		COMPL. DATE 09/04/1991			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172						
06	2760 X	2537	-0-	-223	-0-	229	1	2308	3	N	-0-				30
07	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	261	1	2595	3	N	-0-				30
08	2790 X	2261	-0-	-529	-0-	210	1	2051	3	N	-0-				30
09	2670 X	2293	-0-	-377	-0-	208	1	2085	3	N	-0-				30
10	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	291	1	2805	3	N	-0-				30
11	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	268	1	2571	3	N	-0-				30

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 154166		COMPL. DATE 05/11/1995			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 5		RRCID -> 157784		COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758				
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333 3	N	-0-			14
07	465 N	315	-0-	-150	-0-	15	1	300 3	N	-0-			14
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351 3	N	-0-			14
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342 3	N	-0-			14
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447 3	N	-0-			14
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425 3	N	-0-			14

RANCHO BLANCO		WELL #: 4		RRCID -> 159455		COMPL. DATE 06/07/1996			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

B. M. T.		WELL #: 8		RRCID -> 162560		COMPL. DATE 03/07/1997			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578				
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	13	1	263 3	N	-0-			-0-
07	589 N	470	-0-	-119	-0-	26	1	444 3	N	-0-			-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	35	1	631 3	N	-0-			-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	413 3	N	-0-			-0-
10	465 N	318	-0-	-147	-0-	17	1	301 3	N	-0-			-0-
11	570 N	136	-0-	-434	-0-	8	1	128 3	N	-0-			-0-

HACHAR		WELL #: 38		RRCID -> 189724		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912				
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	75	1	1075 3	N	-0-			-0-
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	106	1	1169 3	N	-0-			-0-
08	1240 N	1037	-0-	-203	-0-	75	1	962 3	N	-0-			-0-
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	87	1	1177 3	N	-0-			-0-
10	1271 N	902	-0-	-369	-0-	67	1	835 3	N	-0-			-0-
11	990 N	905	-0-	-85	-0-	66	1	839 3	N	-0-			-0-

HACHAR		WELL #: 40		RRCID -> 190001		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932				
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	72	1	1037 3	N	-0-			-0-
07	1271 N	939	-0-	-332	-0-	67	1	872 3	N	-0-			-0-
08	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	80	1	1016 3	N	-0-			-0-
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	80	1	1077 3	N	-0-			-0-
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	94	1	1167 3	N	-0-			-0-
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	100	1	1270 3	N	-0-			-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 43		RRCID -> 243339		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314												
MARTINEZ, D.		WELL #:		1	RRCID -> 060344	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	8490 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 066955	COMPL. DATE	04/09/1976	TOTAL DEPTH	7985 PERF. 6472 - 6759							
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LLANOS, M. H.		WELL #:		1	RRCID -> 080532	COMPL. DATE	01/22/1979	TOTAL DEPTH	7612 PERF. 6796 - 7380							
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

HACHAR, D. D.		WELL #:		25	RRCID -> 158391	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	6600 PERF. 6284 - 6390							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D. MARTINEZ		WELL #:		14	RRCID -> 219359	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7459 - 7597							
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					88
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

HACHAR, D. D.		WELL #:		42	RRCID -> 241646	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6700 PERF. 6308 - 6469							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//	52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB								
FRAN INVESTMENTS, INC.			282790														
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	075829	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
			PLUGGED AND ABANDONED			12/15/2022											
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
HUBBERD, WILLIAM "B"		WELL #:	1	RRCID ->	060575	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	8417	PERF.	7946 - 8268						
06	510	N	453	-0-	-57	-0-	23	1	430	2	N	-0-					-0-
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	28	1	496	2	N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	32	1	541	2	N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	N	-0-					-0-
10	527	N	306	-0-	-221	-0-	17	1	289	2	N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	32	1	568	2	N	-0-					-0-
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	060576	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7880 - 7910						
06	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	30	1	354	2	N	-0-					-0-
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	062964	COMPL. DATE	07/28/1975	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A						
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	33	1	386	2	N	-0-					-0-
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	31	1	355	2	N	-0-					-0-
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	28	1	331	2	N	-0-					-0-
09	390	N	318	-0-	-72	-0-	23	1	295	2	N	-0-					-0-
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	27	1	332	2	N	-0-					-0-
11	360	N	77	-0-	-283	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:	6	RRCID ->	063691	COMPL. DATE	09/25/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
06	1050	N	786	-0-	-264	-0-	61	1	725	2	Y	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	82	1	937	2	Y	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	84	1	987	2	Y	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	72	1	932	2	Y	-0-					-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	72	1	888	2	Y	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	70	1	819	2	Y	-0-					-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:	9	RRCID ->	065462	COMPL. DATE	02/12/1976	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	N/A						
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	229	1	2696	2	Y	3					16
07	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	251	1	2858	2	Y	-0-	12	1			4
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	238	1	2795	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	2790	X	2741	-0-	-49	-0-	195	1	2546	2	Y	-0-					-0-
10	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	198	1	2450	2	Y	-0-					-0-
11	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	185	1	2167	2	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 065882		COMPL. DATE 09/13/1988			TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5730 X	5218	-0-	-512	-0-	405 1	4783 2	Y	27		35
07	5580 X	5457	-0-	-123	-0-	30 9	438 1	Y	30	30 1	35
08	5487 X	5403	-0-	-84	-0-	33 9	420 1	Y	36	49 1	22
09	5250 X	5246	-0-	-4	-0-	40 9	372 1	Y	28		50
10	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	31 9	395 1	Y	41	61 1	30
11	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	45 9	397 1	Y	34		64
						37 9					

MARTINEZ, E.T.		WELL #: 1		RRCID -> 067198		COMPL. DATE 07/03/1976			TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A		
06	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	138 1	2624 2	Y	-0-		-0-
07	2697 N	2495	-0-	-202	-0-	133 1	2362 2	Y	-0-		-0-
08	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	154 1	2584 2	Y	-0-		-0-
09	2760 N	2623	-0-	-137	-0-	140 1	2483 2	Y	-0-		-0-
10	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	162 1	2801 2	Y	-0-		-0-
11	3000 N	3160	-0-	160	160	171 1	2989 2	Y	-0-		-0-

RAMIREZ, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 069290		COMPL. DATE 12/14/1976			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A		
06	2310 X	2301	-0-	-9	-0-	34 1	2247 2	Y	18		34
07	2511 X	2247	-0-	-264	-0-	20 9	157 1	Y	10		44
08	2511 X	2385	-0-	-126	-0-	11 9	231 1	Y	9		53
09	2430 X	2145	-0-	-285	-0-	10 9	176 1	Y	6		59
10	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	7 9	241 1	Y	24		83
11	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	26 9	203 1	Y	1		84
						1 9					

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 069975		COMPL. DATE 01/27/1977			TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A		
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	25 1	293 2	Y	-0-		-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	27 1	310 2	Y	-0-		-0-
08	372 N	316	-0-	-56	-0-	25 1	291 2	Y	-0-		-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	26 1	333 2	Y	-0-		-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	25 1	304 2	Y	-0-		-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	23 1	270 2	Y	-0-		-0-

MARTINEZ, E. C.		WELL #: 1		RRCID -> 070524		COMPL. DATE 03/03/1977			TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MCCANN, C. L.		WELL #:		1	RRCID ->	071293	COMPL. DATE	04/19/1977	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1440 N	1366	-0-	-74	-0-		68	1	1298	2	N	-0-			5
07	1519 N	1379	-0-	-140	-0-		74	1	1305	2	N	-0-			5
08	1457 N	1410	-0-	-47	-0-		79	1	1331	2	N	-0-			5
09	1380 N	1316	-0-	-64	-0-		70	1	1246	2	N	-0-			5
10	1364 N	1316	-0-	-48	-0-		72	1	1244	2	N	-0-			5
11	1350 N	1346	-0-	-4	-0-		73	1	1273	2	N	-0-			5

HEIN - HAYNES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	071616	COMPL. DATE	05/23/1977	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A			
06	1800 N	1651	-0-	-149	-0-		1651	2			N	-0-			88
07	1891 N	1878	-0-	-13	-0-		1878	2			N	-0-			88
08	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-		2191	2			N	-0-			88
09	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-		1897	2			N	-0-			88
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-		1963	2			N	-0-			88
11	2070 N	1993	-0-	-77	-0-		1993	2			N	-0-			88

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	071961	COMPL. DATE	06/23/1977	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	N/A			
06	1050 N	1026	-0-	-24	-0-		51	1	975	2	N	-0-			11
07	1085 N	1029	-0-	-56	-0-		55	1	974	2	N	-0-			11
08	1085 N	969	-0-	-116	-0-		55	1	914	2	N	-0-			11
09	1020 N	982	-0-	-38	-0-		52	1	930	2	N	-0-			11
10	1023 N	903	-0-	-120	-0-		49	1	854	2	N	-0-			11
11	930 N	375	-0-	-555	-0-		20	1	355	2	N	-0-			11

MCCMAHAN, P. A.		WELL #:		2	RRCID ->	072949	COMPL. DATE	08/21/1977	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	074290	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	9036 - 9149			
06	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-		220	1	4265	2	Y	-0-			20
07	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-		205	1	3753	2	Y	1			21
							1	9							
08	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-		211	1	3916	2	Y	-0-			21
09	3810 X	3802	-0-	-8	-0-		185	1	3617	2	Y	-0-			21
10	4402 X	3820	-0-	-582	-0-		231	1	3589	2	Y	-0-			21
11	4260 X	3483	-0-	-777	-0-		185	1	3298	2	Y	-0-			21

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		18	RRCID ->	074664	COMPL. DATE	12/07/1977	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	N/A			
06	900 N	742	-0-	-158	-0-		58	1	684	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	857	-0-	-104	-0-		69	1	788	2	Y	-0-			-0-
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-		76	1	894	2	Y	-0-			-0-
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-		62	1	809	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	809	-0-	809	809		60	1	749	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	894	-0-	894	1703		70	1	824	2	Y	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)												CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY													
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT													
//CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
//CONT.// 386310													
WELL #: 1 RRCID -> 074960 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	29 1	1914 2	Y	-0-			27	
07	3100 N	3172	-0-	72	72	223 1	2949 2	Y	-0-			27	
08	3100 N	3175	-0-	75	147	309 1	2866 2	Y	-0-			27	
09	2676 N	2529	-0-	-147	-0-	208 1	2321 2	Y	-0-			27	
10	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	234 1	2580 2	Y	-0-			27	
11	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	205 1	2713 2	Y	-0-			27	

ALEXANDER, M.M. "A"													
WELL #: 3 RRCID -> 075015 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A													
06	2130 N	2116	-0-	-14	-0-	180 1	1936 2	N	-0-			42	
07	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	170 1	2119 2	N	-0-			42	
08	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	192 1	2111 2	N	-0-			42	
09	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	160 1	2204 2	N	-0-			42	
10	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	190 1	2212 2	N	-0-			42	
11	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	158 1	2166 2	N	-0-			42	

C-BRUNI MINERAL TRUST													
WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A													
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MARTINEZ, A. UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 075416 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A													
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	138 1	1360 2	Y	20			25	
07	1643 N	1420	-0-	-223	-0-	111 1	1298 2	Y	10			35	
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	164 1	1414 2	Y	41			76	
09	1530 N	1276	-0-	-254	-0-	119 1	1157 2	Y	-0-			76	
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	186 1	1590 2	Y	15	85 1		6	
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	132 1	1428 2	Y	-0-			6	

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 077563 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157													
06	3240 X	2031	-0-	-1209	-0-	220 1	1811 2	Y	-0-			5	
07	3286 X	2660	-0-	-626	-0-	268 1	2391 2	Y	1			6	
08	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	258 1	2137 2	Y	-0-			6	
09	2040 X	1487	-0-	-553	-0-	164 1	1323 2	Y	-0-			6	
10	2666 X	1156	-0-	-1510	-0-	169 1	987 2	Y	-0-			6	
11	2580 X	1689	-0-	-891	-0-	177 1	1512 2	Y	-0-			6	

RAYMOND, M. J.													
WELL #: 1 RRCID -> 077962 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

LAREDO (LOBO)												CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
BRUNI MINERAL TRUST																			
//CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 386310																			
WELL #: 4 RRCID -> 078042 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
06		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1389	2	Y	-0-					7	
07		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1708	2	Y	-0-					7	
08		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1447	2	Y	-0-					7	
09		1470 N	1252	-0-	-218	-0-	-0-	61	1	1191	2	Y	-0-					7	
10		1767 N	981	-0-	-786	-0-	-0-	59	1	922	2	Y	-0-					7	
11		1470 N	1361	-0-	-109	-0-	-0-	72	1	1289	2	Y	-0-					7	

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A																			
WELL #: 1 RRCID -> 078491 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A																			
06		3690 X	3419	-0-	-271	-0-	-0-	222	1	3166	2	Y	28					33	
07		3813 X	3358	-0-	-455	-0-	-0-	199	1	3159	2	Y	-0-					33	
08		3813 X	3267	-0-	-546	-0-	-0-	254	1	3013	2	Y	-0-					33	
09		3420 X	2286	-0-	-1134	-0-	-0-	188	1	2098	2	Y	-0-					33	
10		3534 X	2646	-0-	-888	-0-	-0-	212	1	2434	2	Y	-0-					33	
11		3420 X	2834	-0-	-586	-0-	-0-	191	1	2643	2	Y	-0-					33	

BRUNI MINERAL TRUST																			
WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218																			
06		4770 X	4703	-0-	-67	-0-	-0-	231	1	4472	2	Y	-0-					21	
07		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	4612	2	Y	-0-					21	
08		4960 X	3933	-0-	-1027	-0-	-0-	201	1	3732	2	Y	-0-					21	
09		4800 X	4551	-0-	-249	-0-	-0-	221	1	4330	2	Y	-0-					21	
10		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	-0-	301	1	4675	2	Y	-0-					21	
11		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	4321	2	Y	-0-					21	

MACMAHON, P.A.																			
WELL #: 3 RRCID -> 082526 COMPL. DATE 05/12/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461																			
06		1710 N	1702	-0-	-8	-0-	-0-	174	1	1528	2	N	-0-					67	
07		2480 N	2072	-0-	-408	-0-	-0-	170	1	1902	2	N	-0-					67	
08		2573 N	2133	-0-	-440	-0-	-0-	207	1	1904	2	N	20					87	
09		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1789	2	N	-0-					87	
10		2077 N	1874	-0-	-203	-0-	-0-	175	1	1637	2	N	56					143	
11		2070 N	1945	-0-	-125	-0-	-0-	155	1	1790	2	N	-0-					143	

C-BRUNI MINERAL TRUST																			
WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935																			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BRUNI MINERAL TRUST																			
WELL #: 8 RRCID -> 093013 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328																			
06		2940 X	1580	-0-	-1360	-0-	-0-	77	1	1503	2	Y	-0-					7	
07		3038 X	1535	-0-	-1503	-0-	-0-	80	1	1454	2	Y	1					8	
08		3038 X	1439	-0-	-1599	-0-	-0-	73	1	1366	2	Y	-0-					8	
09		1590 X	1478	-0-	-112	-0-	-0-	72	1	1406	2	Y	-0-					8	
10		1643 X	1517	-0-	-126	-0-	-0-	92	1	1425	2	Y	-0-					8	
11		1590 X	1412	-0-	-178	-0-	-0-	75	1	1337	2	Y	-0-					8	

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAMIREZ, J.E.		WELL #: 2		RRCID -> 097093		COMPL. DATE 10/08/1981			TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	28 1	1862 2	Y	4			10
07	1891 N	1688	-0-	-203	-0-	118 1	1569 2	Y	1			11
08	2015 N	1295	-0-	-720	-0-	126 1	1169 2	Y	-0-			11
09	1890 N	1138	-0-	-752	-0-	93 1	1045 2	Y	-0-			11
10	1674 N	1505	-0-	-169	-0-	125 1	1380 2	Y	-0-			11
11	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	105 1	1389 2	Y	-0-			11
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 099142		COMPL. DATE 03/11/1982			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 107084		COMPL. DATE 08/17/1983			TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356			
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	86 1	1664 2	Y	-0-			6
07	1736 N	1674	-0-	-62	-0-	87 1	1587 2	Y	-0-			6
08	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	102 1	1893 2	Y	-0-			6
09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	87 1	1701 2	Y	-0-			6
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	110 1	1703 2	Y	-0-			6
11	1920 N	1697	-0-	-223	-0-	90 1	1607 2	Y	-0-			6
M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 108837		COMPL. DATE 10/23/1983			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248			
06	1680 N	1586	-0-	-94	-0-	124 1	1462 2	Y	-0-			-0-
07	1705 N	1549	-0-	-156	-0-	125 1	1424 2	Y	-0-			-0-
08	1705 N	1587	-0-	-118	-0-	124 1	1463 2	Y	-0-			-0-
09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	134 1	1742 2	Y	-0-			-0-
10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	166 1	2052 2	Y	-0-			-0-
11	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	176 1	2065 2	Y	-0-			-0-
M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #: 2		RRCID -> 109822		COMPL. DATE 12/24/1983			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #: 3		RRCID -> 111573		COMPL. DATE 03/31/1984			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8453 - 8513			
06	1140 N	732	-0-	-408	-0-	27 1	705 2	Y	-0-			6
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	28 1	778 2	Y	5	6 1		5
08	806 N	749	-0-	-57	-0-	29 1	719 2	Y	1			6
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	25 1	728 2	Y	4	4 1		6
10	775 N	748	-0-	-27	-0-	28 1	718 2	Y	2	5 1		3
11	720 N	665	-0-	-55	-0-	22 1	641 2	Y	2	4 1		1

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	113168	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	9893	PERF.	9140 - 9500				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-			-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	22	2	Y	-0-			-0-

VELA, J. M.		WELL #:		6	RRCID ->	114435	COMPL. DATE	11/18/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8834 - 8850
06	990 N	834	-0-	-156	-0-	42	1	792	2	Y	-0-	-0-
07	1023 N	834	-0-	-189	-0-	45	1	789	2	Y	-0-	-0-
08	1054 N	884	-0-	-170	-0-	50	1	834	2	Y	-0-	-0-
09	840 N	802	-0-	-38	-0-	43	1	759	2	Y	-0-	-0-
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	51	1	877	2	Y	-0-	-0-
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	49	1	857	2	Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		10	RRCID ->	120031	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	8526 - 8896
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431	2	Y	-0-	2
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	Y	-0-	2
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-	2
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-	2
10	217 N	151	-0-	-66	-0-	9	1	142	2	Y	-0-	2
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	8	1	140	2	Y	-0-	2

MORENO, I. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	124487	COMPL. DATE	04/21/1987	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7250 - 7320
06	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	78	1	925	2	Y	-0-	48
07	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	83	1	948	2	Y	-0-	48
08	1023 N	931	-0-	-92	-0-	73	1	858	2	Y	-0-	48
09	990 N	937	-0-	-53	-0-	67	1	870	2	Y	-0-	48
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	77	1	960	2	Y	-0-	48
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	78	1	921	2	Y	-0-	48

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		11	RRCID ->	125560	COMPL. DATE	08/22/1987	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	9336 - 9364
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	150					Y	-0-	-0-
07	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	585	-0-	585	585	35	1	550	2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	398	-0-	398	983	21	1	377	2	Y	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	134542	COMPL. DATE	02/01/1990	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7938 - 8078
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	75	1	887	2	Y	-0-	-0-
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	87	1	986	2	Y	-0-	-0-
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	91	1	1076	2	Y	-0-	-0-
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	61	1	794	2	Y	-0-	-0-
10	1085 N	740	-0-	-345	-0-	55	1	685	2	Y	-0-	-0-
11	1140 N	646	-0-	-494	-0-	51	1	595	2	Y	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		25	RRCID ->	138312	COMPL. DATE	03/13/1991	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7357 - 7906
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	Y	-0-	-0-
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	8	1	90	2	Y	-0-	-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	Y	-0-	-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	-0-	-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	2	Y	-0-	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	154454	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	7012 - 7094
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1886 N	1886	-0-	-0-	28 1	1858 2	Y	-0-			16
07		2161 N	2161	-0-	-0-	152 1	2009 2	Y	-0-			16
08		2089 N	2089	-0-	-0-	203 1	1886 2	Y	-0-			16
09		1890 N	1810	-0-	-80	149 1	1661 2	Y	-0-			16
10		2170 N	2022	-0-	-148	168 1	1854 2	Y	-0-			16
11		2010 N	1941	-0-	-69	137 1	1804 2	Y	-0-			16

RAMIREZ, J. E.		WELL #:		3	RRCID ->	154814	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	7066 - 7142
06		1168 N	1168	-0-	-0-	17 1	1151 2	Y	-0-			-0-
07		1240 N	1003	-0-	-237	70 1	933 2	Y	-0-			-0-
08		1364 N	771	-0-	-593	75 1	696 2	Y	-0-			-0-
09		1170 N	996	-0-	-174	82 1	914 2	Y	-0-			-0-
10		1030 N	1030	-0-	-0-	86 1	944 2	Y	-0-			-0-
11		948 N	948	-0-	-0-	67 1	881 2	Y	-0-			-0-

HUBBERD "C"		WELL #:		1	RRCID ->	189299	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8038 - 8824
06		330 N	92	-0-	-238	5 1	87 2	N	-0-			75
07		279 N	245	-0-	-34	13 1	232 2	N	-0-			75
08		310 N	205	-0-	-105	12 1	193 2	N	-0-			75
09		177 N	177	-0-	-0-	9 1	168 2	N	-0-			75
10		248 N	162	-0-	-86	9 1	153 2	N	-0-			75
11		210 N	170	-0-	-40	9 1	161 2	N	-0-			75

HUBBERD "B"		WELL #:		2	RRCID ->	189874	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8514 - 8654
06		540 N	431	-0-	-109	22 1	409 2	N	-0-			-0-
07		424 N	424	-0-	-0-	23 1	399 2	N	2			2
08		434 N	353	-0-	-81	20 1	333 2	N	-0-			2
09		420 N	420	-0-	-0-	22 1	398 2	N	-0-			2
10		434 N	398	-0-	-36	22 1	376 2	N	-0-			2
11		493 N	493	-0-	-0-	27 1	466 2	N	-0-			2

MARTINEZ, ANTONIO		WELL #:		15	RRCID ->	249327	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7236 - 7488
06		4621 X	4621	-0-	-0-	231 1	4389 2	N	1			6
07		4650 X	4097	-0-	-553	219 1	3877 2	N	1			7
08		4650 X	4012	-0-	-638	226 1	3786 2	N	-0-			7
09		4620 X	3846	-0-	-774	205 1	3641 2	N	-0-			7
10		4774 X	3311	-0-	-1463	181 1	3124 2	N	5	7 1		5
11		4620 X	3467	-0-	-1153	187 1	3280 2	N	-0-			5

MERIT ENERGY COMPANY		561136										
HEREFORD -T-		WELL #:		1	RRCID ->	060111	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	N/A
06		870 N	728	-0-	-142	724 2	4 9	N	4	5 1		4
07		930 N	922	-0-	-8	919 2	3 9	N	3	3 1		4
08		947 N	947	-0-	-0-	944 2	3 9	N	3	4 1		3
09		1029 N	1029	-0-	-0-	1025 2	4 9	N	4	2 1		5
10		1159 N	1159	-0-	-0-	1155 2	4 9	N	4	3 1		6
11		1090 N	1090	-0-	-0-	1086 2	4 9	N	4	3 1		7

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HEREFORD, LASKER M.		WELL #:		1	RRCID ->	060131	COMPL. DATE	10/01/1974	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	8	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
*07	8	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
*08	8	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
*09	8	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
*10	8	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
*11	8	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-

HEREFORD, L. M.		WELL #:		2	RRCID ->	060226	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEREFORD -T-		WELL #:		2	RRCID ->	060382	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7451	PERF.	6782 - 7338
06	1410 N	1282	-0-	-128	-0-	1274	2	8 9	N	7	12 1	19
07	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2001	2	9 9	N	8	5 1	22
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1713	2	11 9	N	10	12 1	20
09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1507	2	7 9	N	6	6 1	20
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1793	2	7 9	N	6	5 1	21
11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1572	2	10 9	N	9	6 1	24

HEREFORD -T-		WELL #:		3	RRCID ->	062054	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6324 - 6794
06	4577 X	2384	-0-	-2193	-0-	2378	2	6 9	N	5	18 1	5
07	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4425	2	8 9	N	7	3 1	9
08	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4175	2	21 9	N	19	11 1	17
09	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2277	2	10 9	N	9	12 1	14
10	517 X	517	-0-	-0-	-0-	515	2	2 9	N	2	9 1	7
11	30 X	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-	4 1	3

HEREFORD -T-		WELL #:		9 A	RRCID ->	062907	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	6735 - 7150
06	960 N	751	-0-	-209	-0-	748	2	3 9	N	3	5 1	3
07	961 N	708	-0-	-253	-0-	705	2	3 9	N	3	2 1	4
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	802	2	4 9	N	4	4 1	4
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	752	2	3 9	N	3	3 1	4
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	827	2	3 9	N	3	3 1	4
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1175	2	7 9	N	6	3 1	7

HEREFORD, L. M.		WELL #:		5	RRCID ->	063065	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	7122 - 7436
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	802	2	6 9	N	5	5 1	5
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	906	2	4 9	N	4	3 1	6
08	868 N	824	-0-	-44	-0-	820	2	4 9	N	4	6 1	4
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	807	2	4 9	N	4	3 1	5
10	899 N	837	-0-	-62	-0-	834	2	3 9	N	3	3 1	5
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	812	2	4 9	N	4	3 1	6

HEREFORD -T-		WELL #:		11	RRCID ->	063311	COMPL. DATE	08/04/1975	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	6886 - 7320
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	349	2	2 9	N	2	2 1	2
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1 9	N	1	1 1	2
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2 9	N	2	2 1	2
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	352	2	1 9	N	1	1 1	2
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	357	2	1 9	N	1	1 1	2
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	331	2	1 9	N	1	1 1	2

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HEREFORD, L.M.		WELL #: 8		RRCID -> 063867		COMPL. DATE 09/04/1975			TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	67	1	205	2	N	1			1
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	1	9							1
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	82	1	213	2	N	-0-			1
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	65	1	192	2	N	1	1	1	1
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	1	9							2
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	104	1	280	2	N	2	1	1	2
						2	9							2
						74	1	229	2	N	1	1	1	2
						1	9							2
						54	1	162	2	N	1	1	1	2
						1	9							2
						1	9							2
HEREFORD, L.M.		WELL #: 9		RRCID -> 063919		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733					
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	569	2	3	9	N	3	3	1	3
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	591	2	3	9	N	3	2	1	4
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	583	2	3	9	N	3	4	1	3
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	578	2	2	9	N	2	2	1	3
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	567	2	2	9	N	2	2	1	3
11	540 N	538	-0-	-2	-0-	535	2	3	9	N	3	2	1	4
HEREFORD, L. M.		WELL #: 12		RRCID -> 064864		COMPL. DATE 12/30/1998			TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538					
06	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3070	2	17	9	N	15	18	1	15
07	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3368	2	14	9	N	13	9	1	19
08	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3117	2	18	9	N	16	20	1	15
09	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3063	2	12	9	N	11	10	1	16
10	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3164	2	13	9	N	12	10	1	18
11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3021	2	17	9	N	15	11	1	22
HEREFORD -T-		WELL #: 13		RRCID -> 065828		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HEREFORD, L. M.		WELL #: 10		RRCID -> 066466		COMPL. DATE 05/01/1976			TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A					
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	886	2	4	9	N	4	5	1	4
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	878	2	3	9	N	3	2	1	5
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	863	2	4	9	N	4	5	1	4
09	900 N	834	-0-	-66	-0-	831	2	3	9	N	3	3	1	4
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	895	2	4	9	N	4	3	1	5
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	881	2	4	9	N	4	3	1	6
HEREFORD, L. M.		WELL #: 11		RRCID -> 069483		COMPL. DATE 11/25/1976			TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A					
06	420 N	224	-0-	-196	-0-	223	2	1	9	N	1	1	1	1
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	429	2	2	9	N	2	1	1	2
08	341 N	337	-0-	-4	-0-	335	2	2	9	N	2	2	1	2
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	N	1	1	1	2
10	434 N	163	-0-	-271	-0-	162	2	1	9	N	1	1	1	2
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	447	2	1	9	N	1	1	1	2

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BENAVIDES, R. V.		WELL #: 6		RRCID -> 073703		COMPL. DATE 10/31/1977		TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M.		-A-		WELL #: 16		RRCID -> 112184		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 8556		PERF. 6649 - 6702				
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	147	1	450	2	Y	3	4	1			3
						3	9									
07	682 N	633	-0-	-49	-0-	176	1	454	2	Y	3	2	1			4
						3	9									
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	168	1	495	2	Y	3	4	1			3
						3	9									
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	182	1	492	2	Y	2	2	1			3
						2	9									
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	157	1	486	2	Y	3	2	1			4
						3	9									
11	630 N	587	-0-	-43	-0-	145	1	439	2	Y	3	2	1			5
						3	9									

HEREFORD, L. M.				WELL #: 50		RRCID -> 169499		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 6829 - 7271				
06	780 N	759	-0-	-21	-0-	755	2	4	9	N	4	5	1			4
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	815	2	4	9	N	4	3	1			5
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	799	2	4	9	N	4	5	1			4
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	750	2	3	9	N	3	3	1			4
10	806 N	773	-0-	-33	-0-	770	2	3	9	N	3	3	1			4
11	780 N	745	-0-	-35	-0-	739	2	6	9	N	5	3	1			6

HEREFORD -T-				WELL #: 49		RRCID -> 171066		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 7635		PERF. 7430 - 7504				
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	492	1	1506	2	N	11	11	1			11
						12	9									
07	1922 N	1917	-0-	-5	-0-	533	1	1375	2	N	8	7	1			12
						9	9									
08	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	533	1	1569	2	N	10	13	1			9
						11	9									
09	2010 N	1996	-0-	-14	-0-	537	1	1451	2	N	7	6	1			10
						8	9									
10	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	493	1	1530	2	N	7	6	1			11
						8	9									
11	2040 N	1939	-0-	-101	-0-	479	1	1449	2	N	10	7	1			14
						11	9									

HEREFORD, L. M.				WELL #: 51		RRCID -> 171851		COMPL. DATE 08/29/1999		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7073 - 7790				
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1866	2	10	9	N	9	13	1			9
07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1724	2	9	9	N	8	6	1			11
08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2014	2	9	9	N	8	11	1			8
09	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1689	2	6	9	N	5	5	1			8
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1879	2	6	9	N	5	5	1			8
11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2022	2	12	9	N	11	5	1			14

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2218 2	53 9	N	48	14 1		82
07	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2492 2	19 9	N	17	8 1		91
08	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2434 2	22 9	N	20	16 1		95
09	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2305 2	10 9	N	9	8 1		96
10	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2404 2	7 9	N	6	7 1		95
11	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2569 2	44 9	N	40	6 1		129

TEAL ENERGY USA, INC. 840852
 STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186024 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

06	90 N	48	-0-	-42	-0-	48 2		N	-0-			-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-			-0-
08	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 2		N	-0-			-0-
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2		N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
11	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-

LAREDO (NAVARRO) 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 CAL-MEX WELL #: 2 L RRCID -> 066405 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 8 L RRCID -> 066574 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 12 RRCID -> 068345 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

HACHAR - AKIN WELL #: 2 RRCID -> 074952 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

06	1290 N	803	-0-	-487	-0-	81 1	722 3	N	-0-			2
07	1333 N	329	-0-	-1004	-0-	24 1	305 3	N	-0-			2
08	1333 N	522	-0-	-811	-0-	69 1	453 3	N	-0-			2
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			2
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			2
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			2

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.//		52025 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	085954	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7832 -	7844	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112857	COMPL. DATE	04/29/1984	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8034 -	8047	
06	780 N	639	-0-	-141	-0-	42 1	597 3		N	-0-			76
07	775 N	597	-0-	-178	-0-	42 1	554 3		N	1			77
						1 9							
08	682 N	645	-0-	-37	-0-	46 1	593 3		N	5			82
						6 9							
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	44 1	604 3		N	-0-			82
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	46 1	567 3		N	2			84
						2 9							
11	630 N	544	-0-	-86	-0-	38 1	481 3		N	23	64 1		43
						25 9							

RUIZ, J. M.		WELL #:		3	RRCID ->	118661	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	7987	PERF. 7872 -	7882	
06	840 N	539	-0-	-301	-0-	539 3			N	-0-			12
07	930 N	534	-0-	-396	-0-	534 3			N	-0-			12
08	806 N	618	-0-	-188	-0-	618 3			N	-0-			12
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			12
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			12
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			12

HACHAR		WELL #:		38	RRCID ->	189725	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 6809 -	7912	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HACHAR		WELL #:		40	RRCID ->	191514	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7926 -	7932	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUIZ, J. M.		WELL #:		6	RRCID ->	243348	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7708 -	7730	
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

 LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

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

 CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

 HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

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

 CLARK, N. H. WELL #: 20 RRCID -> 258766 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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

 DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
 HACHAR, D.D. WELL #: 5 RRCID -> 065066 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768

06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-					-0-

 HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 066954 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A

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

LAREDO (NAVARRO)															
//CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 218314															
HACHAR WELL #: 14 RRCID -> 084909 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HACHAR WELL #: 15 RRCID -> 085173 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LAREDO (5680)															
COLUMBUS ENERGY, LLC 52025 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HUBBERD 169313															
WELL #: 35 RRCID -> 181972 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6707 - 6751															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HUBBERD, WILLIAM C3 WELL #: 8 RRCID -> 288996 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 5860 - 5870															
06	1200 N	983	-0-	-217	-0-	-0-	55	1	928	3	N	-0-			36
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1297	3	N	-0-			36
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1375	3	N	-0-			36
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1435	3	N	-0-			36
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1496	3	N	19			55
							21	9							
11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1547	3	N	-0-	49	1	6

HUBBERD, WILLIAM C3 WELL #: 101 RRCID -> 290872 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5524 - 5908															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
BRUNI MINERAL TRUST 'B' WELL #: 33 RRCID -> 289841 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 5756 - 5776															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAREDO (7900)			52025 880		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313												
HUBBERD, WILLIAM			WELL #: 18		RRCID -> 089434			COMPL. DATE 08/07/1980			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7879 - 7980				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		330 N	303	-0-	-27	-0-	17	1	286	3	Y	-0-			7
07		393 N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	Y	-0-			7
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	424	3	Y	-0-			7
09		403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	Y	-0-			7
10		414 N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	2			9
11		499 N	499	-0-	-0-	-0-	20	1	479	3	Y	-0-	8	1	1

ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 17		RRCID -> 166572			COMPL. DATE 12/20/1997			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAREDO (8080)			52025 900		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313												
HUBBERD, WILLIAM -D-			WELL #: 7		RRCID -> 066465			COMPL. DATE 05/04/1976			TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A				
06		1380 N	1137	-0-	-243	-0-	64	1	1073	3	Y	-0-			40
07		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	64	1	1303	3	Y	-0-			40
08		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	58	1	1281	3	Y	-0-			40
09		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	54	1	1156	3	Y	-0-			40
10		1364 N	1312	-0-	-52	-0-	59	1	1247	3	Y	5			45
*11		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	6	9	53	1	1282	3	Y	-0-	41 1 4

MCKENDRICK, W. H.			WELL #: 1		RRCID -> 165417			COMPL. DATE 11/01/1997			TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304				
06		2730 X	2638	-0-	-92	-0-	142	1	2496	3	N	-0-			16
07		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	158	1	2488	3	N	-0-			16
08		2294 N	2213	-0-	-81	-0-	147	1	2066	3	N	-0-			16
09		2640 N	2483	-0-	-157	-0-	150	1	2333	3	N	-0-			16
10		2635 N	2240	-0-	-395	-0-	140	1	2094	3	N	5			21
11		2130 N	2090	-0-	-40	-0-	6	9	130	1	1960	3	N	-0-	21

HUBBERD			WELL #: 9		RRCID -> 170340			COMPL. DATE 09/01/1998			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310		RRCID -> 222564			COMPL. DATE 04/19/2006			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885				
BRUNI RANCH			WELL #: 71												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAREDO (8080)		//CONT.//		52025 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEIN TRUST		WELL #:		14	RRCID ->	239178	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	11417	PERF.	9202 - 9404
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)				52033 370	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
RICHTER UNIT		WELL #:		2Q	RRCID ->	159550	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	1002 - 1010
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HACHAR, D. D.				WELL #:	45QC	RRCID ->	242237	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	1510	PERF.	1202 - 1440
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

RUIZ, J. M.				WELL #:	7QC	RRCID ->	242916	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	1630	PERF.	1188 - 1542
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31	

MCKENDRICK				WELL #:	4QC	RRCID ->	247787	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	1529	PERF.	1242 - 1248
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

HACHAR, D. D.				WELL #:	44QC	RRCID ->	250082	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	1521	PERF.	954 - 956
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.//		52033 370	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
HACHAR, D. D.		WELL #:		50QC	RRCID ->	254751	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL DEPTH	1312	PERF.	880 - 902
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	267	-0-	-33	-0-	27 1	240 3	N	-0-			1
07	310 N	121	-0-	-189	-0-	9 1	112 3	N	-0-			1
08	434 N	304	-0-	-130	-0-	45 1	259 3	N	-0-			1
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			1
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			1
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			1

HACHAR, D. D.		WELL #:		59QC	RRCID ->	256690	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	1740	PERF.	1552 - 1558
06	330 N	290	-0-	-40	-0-	19 1	271 3	N	-0-			41
07	341 N	259	-0-	-82	-0-	18 1	241 3	N	-0-			41
08	341 N	305	-0-	-36	-0-	22 1	280 3	N	3			44
						3 9						
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	24 1	332 3	N	-0-			44
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	25 1	308 3	N	1			45
						1 9						
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	23 1	289 3	N	13	34 1		24
						14 9						

HACHAR, D. D.		WELL #:		60QC	RRCID ->	258650	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	1723	PERF.	1473 - 1634
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	19 1	274 3	N	-0-			-0-
07	310 N	261	-0-	-49	-0-	23 1	238 3	N	-0-			-0-
08	310 N	97	-0-	-213	-0-	7 1	90 3	N	-0-			-0-
09	300 N	163	-0-	-137	-0-	11 1	152 3	N	-0-			-0-
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	16 1	202 3	N	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14 1	175 3	N	-0-			-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		46QC	RRCID ->	261140	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	1500	PERF.	1133 - 1197
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AKIN, J. M.		WELL #:		1QC	RRCID ->	261143	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	1500	PERF.	1040 - 1115
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BMT		WELL #:		20QC	RRCID ->	263808	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	1606	PERF.	1199 - 1433
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.//		52033 370	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314									
HACHAR, D. D.				WELL #:	49QC	RRCID ->	250185	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	1543	PERF. 1394 - 1402	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HACHAR, D. D.				WELL #:	58QC	RRCID ->	261403	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	1718	PERF. 1367 - 1374
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310				CAPACITY			CNTY: DUVAL		
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	155389	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	8182	PERF. 1628 - 1653	
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	49	1	286	2	N	-0-	3	
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	50	1	227	2	N	-0-	3	
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	52	1	173	2	N	-0-	3	
09	330 N	249	-0-	-81	-0-	41	1	208	2	N	-0-	3	
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	60	1	245	2	N	-0-	3	
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	35	1	160	2	N	-0-	3	

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)				52144 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784								
SHOVLIN VEHLER/MOORE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	214907	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11422 - 11540
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	359	1	1313	2	Y	-0-	-0-
						281	4					
07	2046 N	1962	-0-	-84	-0-	364	1	1287	2	Y	-0-	-0-
						311	4					
08	1984 N	1503	-0-	-481	-0-	237	1	997	2	Y	-0-	-0-
						269	4					
09	1950 N	1364	-0-	-586	-0-	178	1	943	2	Y	-0-	-0-
						243	4					
10	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	291	1	1587	2	Y	-0-	-0-
						256	4					
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	266	1	1401	2	Y	-0-	-0-
						203	4					

MOORE GAS UNIT B				WELL #:	2	RRCID ->	217401	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11450 - 11812
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	2	-0-	2	2	2	2	2	Y	-0-		-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		//CONT.//		52144 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784									
SHOVLIN VEHLE		WELL #:		5	RRCID ->	234013	COMPL. DATE	10/14/2007	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11648	- 12344	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y			23
07		33 N	33	-0-	-0-		6 1	22 2	Y	-0-			23
							5 3						
08		1 N	-0-	-0-	-1				Y	-0-			23
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
10		31 N	15	-0-	-16		2 1	11 2	Y	-0-			23
							2 4						
*11		17 N	17	-0-	-0-		2 1	13 2	Y	-0-			23
							2 4						

DILLWORTH		WELL #:		1	RRCID ->	234026	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11754	- 11890	

06		6930 X	5844	-0-	-1086		1073 1	3931 2	Y	-0-			-0-
							840 4						
07		7161 X	4923	-0-	-2238		915 1	3228 2	Y	-0-			-0-
							780 4						
08		7161 X	4012	-0-	-3149		633 1	2662 2	Y	-0-			-0-
							717 4						
09		5850 X	4033	-0-	-1817		527 1	2789 2	Y	-0-			-0-
							717 4						
10		6790 X	6790	-0-	-0-		929 1	5048 2	Y	-0-			-0-
							813 4						
11		5850 X	5175	-0-	-675		736 1	3876 2	Y	-0-			-0-
							563 4						

SHOVLIN VEHLE		WELL #:		6	RRCID ->	241021	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11722	- 11992	

06		15 N	1	-0-	-14		1 2		Y	-0-			28
07		31 N	20	-0-	-11		4 1	13 2	Y	-0-			28
							3 3						
08		31 N	-0-	-0-	-31				Y	-0-			28
09		1 N	-0-	-0-	-1				Y	-0-			28
10		31 N	-0-	-0-	-31				Y	-0-			28
*11		14 N	14	-0-	-0-		2 1	11 2	Y	-0-			28
							1 3						

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	245805	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	12513	PERF.11476	- 11682	

06		1110 N	1010	-0-	-100		186 1	679 2	Y	-0-			-0-
							145 4						
07		1147 N	1028	-0-	-119		191 1	674 2	Y	-0-			-0-
							163 4						
08		1147 N	904	-0-	-243		142 1	600 2	Y	-0-			-0-
							162 4						
09		1020 N	228	-0-	-792		30 1	158 2	Y	-0-			-0-
							40 4						
10		1023 N	733	-0-	-290		100 1	545 2	Y	-0-			-0-
							88 4						
*11		3000 N	3315	-0-	315	315	471 1	2483 2	Y	-0-			-0-
							361 4						

SHOVLIN VEHLE		WELL #:		8	RRCID ->	247036	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	12882	PERF.11998	- 12396	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		//CONT.//		52144 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426										
HERBST-TOREL				WELL #:	9	RRCID ->	225200	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12078 - 12700	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.)				52144 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION				014162										
BISHOP CATTLE COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	140251	COMPL. DATE	07/04/1991	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8852 - 8880	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784										
SHOVLIN VEHLE				WELL #:	1	RRCID ->	270623	COMPL. DATE	04/03/2018	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	9025 - 9090	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
LAS LOMAS (WILCOX 7800)				52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415										
GONZALEZ-GIL A GU				WELL #:	1	RRCID ->	161389	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7330 - 7674	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
GONZALEZ-GIL B GU				WELL #:	1	RRCID ->	161554	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7484 - 7645	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30
CFO RESOURCES, INC.				120105										
LAS AVISPAS RANCH				WELL #:		RRCID ->	161299	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	6946 - 7718	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2021

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CFO RESOURCES, INC. //CONT.// 120105
 LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2021

LAS AVISPAS RANCH 40 WELL #: RRCID -> 164054 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2021

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: RRCID -> 172479 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2021

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 170895 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048

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

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226466 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 7572 - 7597

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

CASSIN, EDWARD WELL #: 7 RRCID -> 228091 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 7482 - 7750

06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CASSIN, EDWARD		WELL #:		9	RRCID ->	229340	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	12011	PERF. 8056 - 8072	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		12	RRCID ->	252833	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 8495 - 8596	
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	44	1	621	2	Y	-0-	-0-
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	46	1	626	2	Y	-0-	-0-
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	48	1	635	2	Y	-0-	-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	45	1	585	2	Y	-0-	-0-
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	36	1	607	2	Y	-0-	-0-
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	37	1	602	2	Y	-0-	-0-

CASSIN, EDWARD A		WELL #:		03	RRCID ->	289839	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	12005	PERF. 7254 - 7326	
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-	-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-	-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-	-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-	-0-

RAKER RESOURCES LLC		689172			RRCID ->	164415	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7850 - 7872	
RMT 38		WELL #:		1								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LAS OVEJAS (LOBO)		52169 780		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804										
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	144941	COMPL. DATE	01/31/1993	TOTAL DEPTH	11947	PERF.10904 - 11082	
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		-0-
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-		-0-
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-		-0-
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	59	1	907	2	N	-0-	-0-
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	63	1	1032	2	N	-0-	-0-
11	810 N	737	-0-	-73	-0-	68	1	669	2	N	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	197795	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10624 - 10634	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.//		100804											
SLATOR RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	211195	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10944	- 11098	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	1724	-0-	1724	5379	147	1	1577	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	1577	-0-	1577	6956	157	1	1420	2	Y	-0-		-0-
08	8740 X	1784	-0-	-6956	-0-	173	1	1611	2	Y	-0-		-0-
09	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	164	1	1783	2	Y	-0-		-0-
10	2046 X	905	-0-	-1141	-0-	84	1	821	2	Y	-0-		-0-
11	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	145	1	2271	2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	211547	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10806	PERF.10418	- 10454	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-		-0-
08	406 N	231	-0-	-175	-0-	22	1	209	2	Y	-0-		-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	2	Y	-0-		-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	Y	-0-		-0-
11	210 N	146	-0-	-64	-0-	9	1	137	2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	217112	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10576	- 10791	
06	DLQ G-10	1840	-0-	1840	5192	157	1	1683	2	Y	-0-		1
07	DLQ G-10	1634	-0-	1634	6826	162	1	1472	2	Y	-0-		1
08	9530 X	2704	-0-	-6826	-0-	262	1	2442	2	Y	-0-		1
09	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	202	1	2195	2	Y	-0-		1
10	1891 X	1557	-0-	-334	-0-	144	1	1413	2	Y	-0-		1
11	2610 X	2238	-0-	-372	-0-	134	1	2104	2	Y	-0-		1

SLATOR RANCH		WELL #:		32	RRCID ->	219639	COMPL. DATE	04/16/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10808	- 10853	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	467					Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	106	-0-	106	573	11	1	95	2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	3289	-0-	189	762	319	1	2970	2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	2431	-0-	-569	193	205	1	2226	2	Y	-0-		-0-
10	1947 N	1754	-0-	-193	-0-	162	1	1592	2	Y	-0-		-0-
11	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	142	1	2223	2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		33	RRCID ->	221400	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10662	- 10863	
06	DLQ G-10	5256	-0-	5256	14328	449	1	4807	2	Y	-0-		2
07	DLQ G-10	4310	-0-	4310	18638	428	1	3882	2	Y	-0-		2
08	23640 X	5002	-0-	-18638	-0-	485	1	4517	2	Y	-0-		2
09	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	378	1	4113	2	Y	-0-		2
10	5425 X	2622	-0-	-2803	-0-	243	1	2379	2	Y	-0-		2
11	5250 X	3973	-0-	-1277	-0-	238	1	3735	2	Y	-0-		2

SLATOR RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	222851	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	11514	PERF.11040	- 11452	
06	DLQ G-10	2022	-0-	2022	6698	173	1	1849	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	1923	-0-	1923	8621	191	1	1732	2	Y	-0-		-0-
08	10611 X	1990	-0-	-8621	-0-	193	1	1797	2	Y	-0-		-0-
09	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	169	1	1838	2	Y	-0-		-0-
10	2449 X	1413	-0-	-1036	-0-	131	1	1282	2	Y	-0-		-0-
11	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	153	1	2404	2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	223001	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	11514	PERF.11040	- 11452	
06	DLQ G-10	313	-0-	313	1167	27	1	286	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	420	-0-	420	1587	42	1	378	2	Y	-0-		-0-
08	1926 N	339	-0-	-1587	-0-	33	1	306	2	Y	-0-		-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	33	1	354	2	Y	-0-		-0-
10	434 N	127	-0-	-307	-0-	12	1	115	2	Y	-0-		-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-		-0-

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.//		100804										
SLATOR RANCH		WELL #:		34	RRCID ->	223016	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10703 - 10928	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

06	DLQ	G-10	6680	-0-	6680	21595	571 1	6109 2	Y	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	5806	-0-	5806	27401	577 1	5229 2	Y	-0-	-0-	
08		33812 X	6411	-0-	-27401	-0-	622 1	5789 2	Y	-0-	-0-	
09		6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	541 1	5886 2	Y	-0-	-0-	
10		7688 X	2842	-0-	-4846	-0-	263 1	2579 2	Y	-0-	-0-	
11		6690 X	4348	-0-	-2342	-0-	260 1	4088 2	Y	-0-	-0-	

SLATOR RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	223025	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10784 - 10968	
06	DLQ	G-10	1472	-0-	1472	4504	126 1	1346 2	Y	-0-	2	
07	DLQ	G-10	1116	-0-	1116	5620	111 1	1005 2	Y	-0-	2	
08		7132 X	1512	-0-	-5620	-0-	147 1	1365 2	Y	-0-	2	
09		2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	177 1	1928 2	Y	-0-	2	
10		1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	141 1	1382 2	Y	-0-	2	
11		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	146 1	2294 2	Y	-0-	2	

SLATOR RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	223555	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11265	PERF.10072 - 10963	
06	DLQ	G-10	4152	-0-	4152	11655	355 1	3797 2	Y	-0-	1	
07	DLQ	G-10	3354	-0-	3354	15009	333 1	3021 2	Y	-0-	1	
08		18774 X	3765	-0-	-15009	-0-	365 1	3400 2	Y	-0-	1	
09		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	343 1	3735 2	Y	-0-	1	
10		4278 X	2024	-0-	-2254	-0-	187 1	1837 2	Y	-0-	1	
11		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	262 1	4114 2	Y	-0-	1	

MARTINEZ, MERCUIRO		WELL #:		4	RRCID ->	226745	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	11428	PERF.10952 - 11056	
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-	-0-	
07		682 N	638	-0-	-44	-0-	638 2		N	-0-	-0-	
08		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-	-0-	
09		559 N	559	-0-	-0-	-0-	34 1	525 2	N	-0-	-0-	
10		651 N	529	-0-	-122	-0-	30 1	499 2	N	-0-	-0-	
11		660 N	274	-0-	-386	-0-	25 1	249 2	N	-0-	-0-	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
VILLARREAL		WELL #:		10	RRCID ->	194414	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	10938	PERF.10556 - 10660	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-	-0-	
07		6 X	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SMITH PRODUCTION INC.		789662										
SLATOR RANCH "D"		WELL #:		1	RRCID ->	174728	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10066 - 10111	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662							
BARROCITO		WELL #:		3	RRCID ->	188853	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10722 - 10778
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B)		//CONT.//		52169 781	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		100804							
SLATOR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	098968	COMPL. DATE	02/14/1982	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10451 - 10568
06	DLQ G-10	1751	-0-	1751	4675	150	1	1601	2	Y	-0-
07	DLQ G-10	1758	-0-	1758	6433	174	1	1584	2	Y	-0-
08	6780 X	347	-0-	-6433	-0-	34	1	313	2	Y	-0-
09	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	105	1	1143	2	Y	-0-
10	2914 X	1142	-0-	-1772	-0-	106	1	1036	2	Y	-0-
11	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	138	1	2170	2	Y	-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	112939	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	11140	PERF.10635 - 10738
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C)		//CONT.//		52169 782	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		100804							
SLATOR RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	106054	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	11316	PERF.10702 - 10806
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	113685	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10774 - 10791
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D)		//CONT.//		52169 783	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		100804							
SLATOR RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	117506	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10423 - 10478
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	350				Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	350				Y	-0-	-0-
08	1792 R	1442	-0-	-350	-0-	140	1	1302	2	Y	-0-
09	1771 R	1771	-0-	-0-	-0-	149	1	1622	2	Y	-0-
10	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	95	1	930	2	Y	-0-
11	1604 R	1604	-0-	-0-	-0-	96	1	1508	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E)				52169 784	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804								
SLATOR RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 100680	COMPL. DATE 07/01/1982	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10831	- 10948			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

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

LAS OVEJAS (LOBO 1)				52169 785	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804								
SLATOR RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 102724	COMPL. DATE 09/28/1982	TOTAL DEPTH 10682	PERF.10057	- 10144			
06	4830 #	4170	-0-	-660	-0-	356 1	3814 2	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4991 #	3597	-0-	-1394	-0-	357 1	3240 2	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3513 R	3513	-0-	-0-	-0-	341 1	3172 2	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4170 #	2528	-0-	-1642	-0-	213 1	2315 2	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4309 #	2441	-0-	-1868	-0-	226 1	2215 2	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4328 R	4328	-0-	-0-	-0-	259 1	4069 2	2	N	-0-	-0-	-0-

SLATOR RANCH				WELL #: 19	RRCID -> 115845	COMPL. DATE 03/29/1985	TOTAL DEPTH 11120	PERF.10229	- 10401			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SLATOR RANCH				WELL #: 16	RRCID -> 144608	COMPL. DATE 02/09/1993	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10311	- 10350			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX)				52169 798	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804								
SLATOR RANCH				WELL #: 13	RRCID -> 112097	COMPL. DATE 07/19/1984	TOTAL DEPTH 10783	PERF. 5849	- 6015			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400)				52169 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
LAUREL, SERGIO				WELL #: 3	RRCID -> 194639	COMPL. DATE 05/08/2003	TOTAL DEPTH 9451	PERF. 8274	- 8393			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3

LAS OVEJAS (WILCOX 8500)		52169 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
MARTINEZ, M.		WELL #: 1		RRCID -> 119603		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09		T. A.	668	-0-	668	668	55 1	610 2		Y	3					4
							3 9									
10		1395	948	-0-	-447	221	78 1	866 2		Y	4					8
							4 9									
11		794 R	573	-0-	-221	-0-	53 1	516 2		Y	4					12
							4 9									

LAS OVEJAS (WILCOX 9100)		52169 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
URIBE, AURELIANO HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 079778		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

LAS OVEJAS (WILCOX 9550)		52169 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804														
SLATOR RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 104718		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		INJECT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BRUNI, L. E.		WELL #: 3		RRCID -> 111395		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 9894								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					67
			PLUGGED AND ABANDONED				01/30/2024									

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SLATOR RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 187829		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS OVEJAS, W. (8400)			52176 580		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.			789662									
MARSHALL, S.G.			WELL #: 7		RRCID -> 117239		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 8780 - 9114	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	751 1	852 2	Y	1	2 1	1
							1 9					
07		1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	396 1	1220 2	Y	1		2
							1 9					
08		1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	379 1	954 2	Y	1	2 1	1
							1 9					
09		1590 N	1357	-0-	-233 B	-0-	12 1	1345 2	Y	-0-		1
10		2160 N	2160	-0-	-0- B	-0-	56 1	2104 2	Y	-0-		1
11		1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	2 1	1429 2	Y	-0-		1

LAS PINTAS (HIRSCH SD.)			52197 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB		
LAS PINTAS PRODUCTION, INC.			487616									
SAUCEDO			WELL #: 1		RRCID -> 043703		COMPL. DATE 02/23/1968		TOTAL DEPTH 7931		PERF. N/A	

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

LAS PINTAS (WILCOX 7100)			52197 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978									
WILLIAMS & WILLIAMSON			WELL #: 1B		RRCID -> 051642		COMPL. DATE 12/07/1971		TOTAL DEPTH 7881		PERF. N/A	

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

LAS PINTAS, EAST (LOBO)			52198 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB		
GREAT NORTHERN ENERGY, INC			328627									
WILLIAMSON			WELL #:		RRCID -> 142959		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7742 - 7792	

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215
			PLUGGED AND ABANDONED		05/14/2021							

LAS TIENDAS (OLMOS)			52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
AWP OPERATING COMPANY			038889									
BOOTH, W. V.			WELL #: 1		RRCID -> 064505		COMPL. DATE 11/03/1975		TOTAL DEPTH 7200		PERF. N/A	

06	1110	N	952	-0-	-158	-0-	952 2		Y	-0-		-0-
07	1147	N	915	-0-	-232	-0-	915 2		Y	-0-		-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		Y	-0-		-0-
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		Y	-0-		-0-
10	930	N	908	-0-	-22	-0-	908 2		Y	-0-		-0-
*11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889								
BOOTH, W. V.		WELL #:		2	RRCID ->	070523	COMPL. DATE	01/10/1977	TOTAL DEPTH	6860	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	990 N	841	-0-	-149	-0-	841	2	Y	-0-			-0-
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	Y	-0-			-0-
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	Y	-0-			-0-
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	Y	-0-			-0-
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	Y	-0-			-0-
*11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		4	RRCID ->	071759	COMPL. DATE	05/13/1977	TOTAL DEPTH	6850	PERF. N/A	
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	Y	-0-			-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	Y	-0-			-0-
08	713 N	701	-0-	-12	-0-	701	2	Y	-0-			-0-
09	660 N	546	-0-	-114	-0-	546	2	Y	-0-			-0-
10	651 N	562	-0-	-89	-0-	562	2	Y	-0-			-0-
11	690 N	581	-0-	-109	-0-	581	2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		3	RRCID ->	071761	COMPL. DATE	04/27/1977	TOTAL DEPTH	6876	PERF. N/A	
06	1140 N	981	-0-	-159	-0-	981	2	Y	-0-			-0-
07	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	1004	2	Y	-0-			-0-
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	Y	-0-			-0-
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	Y	-0-			-0-
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	Y	-0-			-0-
*11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		5	RRCID ->	072722	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	6951	PERF. N/A	
06	570 N	446	-0-	-124	-0-	446	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	451	-0-	-76	-0-	451	2	Y	-0-			-0-
08	558 N	449	-0-	-109	-0-	449	2	Y	-0-			-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2	Y	-0-			-0-
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		6	RRCID ->	140916	COMPL. DATE	02/16/1992	TOTAL DEPTH	7014	PERF. 6708 - 6812	
06	1440 N	1275	-0-	-165	-0-	1275	2	Y	-0-			-0-
07	1426 N	1157	-0-	-269	-0-	1157	2	Y	-0-			-0-
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	Y	-0-			-0-
09	1290 N	1069	-0-	-221	-0-	1069	2	Y	-0-			-0-
10	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	1121	2	Y	-0-			-0-
11	1200 N	1137	-0-	-63	-0-	1137	2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		8	RRCID ->	183465	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	6909	PERF. 6642 - 6754	
06	1170 N	1027	-0-	-143	-0-	1027	2	Y	-0-			-0-
07	1178 N	1082	-0-	-96	-0-	1082	2	Y	-0-			-0-
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	Y	-0-			-0-
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	Y	-0-			-0-
10	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	1015	2	Y	-0-			-0-
11	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	1017	2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		9	RRCID ->	196921	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6582 - 6644	
06	690 N	597	-0-	-93	-0-	597	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	648	-0-	-34	-0-	648	2	Y	-0-			-0-
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	Y	-0-			-0-
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	Y	-0-			-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	Y	-0-			-0-
11	690 N	689	-0-	-1	-0-	689	2	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BOOTH, W. V.		WELL #:		10	RRCID ->	199649	COMPL. DATE	01/11/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6685 - 6792	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	1020 N	987	-0-	-33	-0-	987 2			Y	-0-			-0-
07	992 N	970	-0-	-22	-0-	970 2			Y	-0-			-0-
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2			Y	-0-			-0-
09	990 N	920	-0-	-70	-0-	920 2			Y	-0-			-0-
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2			Y	-0-			-0-
*11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		11	RRCID ->	209103	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6776 - 6887	
06	1140 N	1080	-0-	-60	-0-	1080 2			Y	-0-			-0-
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2			Y	-0-			-0-
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2			Y	-0-			-0-
09	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	1034 2			Y	-0-			-0-
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2			Y	-0-			-0-
11	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	1099 2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		12	RRCID ->	215056	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6554 - 6653	
06	1260 N	1088	-0-	-172	-0-	1088 2			Y	-0-			-0-
07	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	1128 2			Y	-0-			-0-
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2			Y	-0-			-0-
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2			Y	-0-			-0-
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2			Y	-0-			-0-
*11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		13	RRCID ->	219295	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6747 - 6868	
06	600 N	574	-0-	-26	-0-	574 2			Y	-0-			-0-
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2			Y	-0-			-0-
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2			Y	-0-			-0-
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2			Y	-0-			-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2			Y	-0-			-0-
*11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		14	RRCID ->	223894	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	6540 - 6638	
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2			Y	-0-			55
07	744 N	686	-0-	-58	-0-	686 2			Y	-0-			55
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2			Y	-0-			55
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2			Y	-0-			55
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2			Y	-0-			55
11	780 N	497	-0-	-283	-0-	497 2			Y	-0-			55

BOOTH, W. V.		WELL #:		15	RRCID ->	230618	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6644 - 6717	
06	900 N	784	-0-	-116	-0-	784 2			Y	-0-			-0-
07	1333 N	754	-0-	-579	-0-	754 2			Y	-0-			-0-
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2			Y	-0-			-0-
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2			Y	-0-			-0-
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2			Y	-0-			-0-
11	900 N	828	-0-	-72	-0-	828 2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		16	RRCID ->	241637	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6415 - 6507	
06	1350 N	1202	-0-	-148	-0-	1202 2			Y	-0-			-0-
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2			Y	-0-			-0-
08	1240 N	1152	-0-	-88	-0-	1152 2			Y	-0-			-0-
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2			Y	-0-			-0-
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2			Y	-0-			-0-
*11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2			Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC GALVAN		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
				273611		WELL #:	B 1	RRCID ->	216979	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6324 -	6336
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06		301 N	301	-0-	-0-		23 1	247 3	Y		28			89		
07		250 N	250	-0-	-0-		31 9	222 3	Y		5			94		
08		272 N	272	-0-	-0-		6 9	239 3	Y		3			97		
09		300 N	285	-0-	-15		30 1	224 3	Y		29			126		
*10	DLQ	G-10	283	-0-	283		3 9	250 3	Y		-0-	100 1		26		
11	DLQ	G-10	305	-0-	305		29 1	273 3	Y		2			28		
							32 9									
							33 1									
							30 1									
							2 9									

GALVAN				WELL #:	C 1	RRCID ->	217237	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6236 -	6317		
06		150 N	148	-0-	-2		12 1	136 3	Y		-0-			23		
07		140 N	140	-0-	-0-		12 1	122 3	Y		5			28		
							6 9									
08		148 N	148	-0-	-0-		16 1	132 3	Y		-0-			28		
09		150 N	139	-0-	-11		16 1	123 3	Y		-0-			28		
*10	DLQ	G-10	155	-0-	155		18 1	137 3	Y		-0-			28		
11	DLQ	G-10	167	-0-	167		17 1	150 3	Y		-0-			28		

GALVAN				WELL #:	F 1	RRCID ->	220158	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6126 -	6390		
06		40 N	40	-0-	-0-		3 1	37 3	Y		-0-			-0-		
07		36 N	36	-0-	-0-		3 1	33 3	Y		-0-			-0-		
08		40 N	40	-0-	-0-		4 1	36 3	Y		-0-			-0-		
09		38 N	38	-0-	-0-		4 1	34 3	Y		-0-			-0-		
*10	DLQ	G-10	42	-0-	42		5 1	37 3	Y		-0-			-0-		
11	DLQ	G-10	46	-0-	46		5 1	41 3	Y		-0-			-0-		

GALVAN				WELL #:	G 1	RRCID ->	221526	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6106 -	6132		
06		300 N	283	-0-	-17		24 1	259 3	Y		-0-			-0-		
07		256 N	256	-0-	-0-		23 1	233 3	Y		-0-			-0-		
08		282 N	282	-0-	-0-		31 1	251 3	Y		-0-			-0-		
09		270 N	265	-0-	-5		30 1	235 3	Y		-0-			-0-		
*10	DLQ	G-10	296	-0-	296		34 1	262 3	Y		-0-			-0-		
11	DLQ	G-10	319	-0-	319		32 1	287 3	Y		-0-			-0-		

GALVAN				WELL #:	K 1	RRCID ->	223377	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	6562	PERF.	6190 -	6428		
06		210 N	202	-0-	-8		202 3		Y		-0-			-0-		
07		211 N	211	-0-	-0-		211 3		Y		-0-			-0-		
08		206 N	206	-0-	-0-		206 3		Y		-0-			-0-		
09		210 N	200	-0-	-10		200 3		Y		-0-			-0-		
*10	DLQ	G-10	214	-0-	214		214 3		Y		-0-			-0-		
11	DLQ	G-10	153	-0-	153		153 3		Y		-0-			-0-		

GALVAN L				WELL #:	1	RRCID ->	225044	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6310 -	6585		
06		278 N	278	-0-	-0-		278 3		Y		-0-			-0-		
07		290 N	290	-0-	-0-		290 3		Y		-0-			-0-		
08		284 N	284	-0-	-0-		284 3		Y		-0-			-0-		
09		275 N	275	-0-	-0-		275 3		Y		-0-			-0-		
*10	DLQ	G-10	294	-0-	294		294 3		Y		-0-			-0-		
11	DLQ	G-10	211	-0-	211		505 3		Y		-0-			-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN M		WELL #:		1	RRCID ->	225045	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6388 - 6400
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		240 N	227	-0-	-13	-0-	227 3	Y	-0-		-0-	
07		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	Y	-0-		-0-	
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	Y	-0-		-0-	
09		240 N	225	-0-	-15	-0-	225 3	Y	-0-		-0-	
*10	DLQ	G-10	240	-0-	240		240 3	Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	172	-0-	172	412	172 3	Y	-0-		-0-	

GALVAN "O"		WELL #:		1	RRCID ->	228694	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6270 - 6522
06		180 N	174	-0-	-6	-0-	152 3	22 9 Y	20		46	
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	158 3	1 9 Y	1		47	
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	Y	-0-		47	
09		180 N	154	-0-	-26	-0-	150 3	4 9 Y	4		51	
*10	DLQ	G-10	172	-0-	172		160 3	12 9 Y	11		62	
11	DLQ	G-10	122	-0-	122	294	115 3	7 9 Y	6	49 1	20	

GALVAN "N"		WELL #:		1	RRCID ->	228696	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	6858	PERF.	6437 - 6698
06		480 N	469	-0-	-11	-0-	468 3	1 9 Y	1		14	
07		495 N	495	-0-	-0-	-0-	487 3	8 9 Y	7		21	
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	477 3	23 9 Y	21		42	
09		480 N	474	-0-	-6	-0-	463 3	11 9 Y	10		52	
*10	DLQ	G-10	494	-0-	494		494 3	Y	-0-		52	
11	DLQ	G-10	354	-0-	354	848	354 3	Y	-0-		52	

GALVAN RANCH N3		WELL #:		1	RRCID ->	236376	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6076 - 6325
06		330 N	329	-0-	-1	-0-	329 3	Y	-0-		-0-	
07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	Y	-0-		-0-	
08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	Y	-0-		-0-	
09		330 N	326	-0-	-4	-0-	326 3	Y	-0-		-0-	
*10	DLQ	G-10	347	-0-	347		347 3	Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	249	-0-	249	596	249 3	Y	-0-		-0-	

GALVAN RANCH N5		WELL #:		1	RRCID ->	236437	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	6632	PERF.	6090 - 6314
06		270 N	265	-0-	-5	-0-	265 3	Y	-0-		-0-	
07		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	Y	-0-		-0-	
08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	Y	-0-		-0-	
09		270 N	263	-0-	-7	-0-	263 3	Y	-0-		-0-	
*10	DLQ	G-10	280	-0-	280		280 3	Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	201	-0-	201	481	201 3	Y	-0-		-0-	

GALVAN RANCH N11		WELL #:		1	RRCID ->	236638	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6448 - 6457
06		180 N	164	-0-	-16	-0-	164 3	Y	-0-		-0-	
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	Y	-0-		-0-	
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	Y	-0-		-0-	
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	Y	-0-		-0-	
*10	DLQ	G-10	174	-0-	174		174 3	Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	124	-0-	124	298	124 3	Y	-0-		-0-	

GALVAN RANCH N9		WELL #:		1	RRCID ->	236653	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6318 - 6536
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	Y	-0-		-0-	
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	Y	-0-		-0-	
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	Y	-0-		-0-	
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	Y	-0-		-0-	
*10	DLQ	G-10	227	-0-	227		227 3	Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	163	-0-	163	390	163 3	Y	-0-		-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH N4		WELL #:		1	RRCID ->	236656	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	6620	PERF. 6016 -	6272
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		330 N	329	-0-	-1	-0-	329 3	Y	-0-			-0-
07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	Y	-0-			-0-
08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	Y	-0-			-0-
09		330 N	326	-0-	-4	-0-	326 3	Y	-0-			-0-
*10	DLQ	G-10	347	-0-	347		347 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	249	-0-	249		596 249 3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N1		WELL #:		1	RRCID ->	236657	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6194 -	6451
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	Y	-0-			-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	Y	-0-			-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	Y	-0-			-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	Y	-0-			-0-
*10	DLQ	G-10	67	-0-	67		67 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	48	-0-	48		115 48 3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P6		WELL #:		1	RRCID ->	237364	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6342 -	6598
06		150 N	139	-0-	-11	-0-	139 3	Y	-0-			-0-
07		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	Y	-0-			-0-
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	Y	-0-			-0-
09		150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3	Y	-0-			-0-
*10	DLQ	G-10	147	-0-	147		147 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	105	-0-	105		252 105 3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N7		WELL #:		1	RRCID ->	237425	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6154 -	6414
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	Y	-0-			-0-
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	Y	-0-			-0-
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	Y	-0-			-0-
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	Y	-0-			-0-
*10	DLQ	G-10	360	-0-	360		360 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	258	-0-	258		618 258 3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N6		WELL #:		1	RRCID ->	237538	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	6519	PERF. 6127 -	6371
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	Y	-0-			-0-
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	Y	-0-			-0-
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	Y	-0-			-0-
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	Y	-0-			-0-
*10	DLQ	G-10	360	-0-	360		360 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	258	-0-	258		618 258 3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P1		WELL #:		1	RRCID ->	238451	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6493 -	6732
06		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 3	Y	-0-			-0-
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	Y	-0-			-0-
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	Y	-0-			-0-
09		90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3	Y	-0-			-0-
*10	DLQ	G-10	80	-0-	80		80 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	57	-0-	57		137 57 3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N8		WELL #:		1	RRCID ->	238457	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	6735	PERF. 6438 -	6610
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	Y	-0-			-0-
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	Y	-0-			-0-
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	Y	-0-			-0-
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	Y	-0-			-0-
*10	DLQ	G-10	294	-0-	294		294 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	211	-0-	211		505 211 3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH P3		WELL #: 1		RRCID -> 239728		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 6590		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	Y	-0-	-0-	
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	Y	-0-	-0-	
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	Y	-0-	-0-	
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	Y	-0-	-0-	
*10	DLQ G-10	107	-0-	107	107	107 3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	77	-0-	77	184	77 3	Y	-0-	-0-	

GALVAN RANCH P8		WELL #: 1		RRCID -> 239731		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6710 - 6722		
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	329 3	Y	-0-	-0-	
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	Y	-0-	-0-	
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	Y	-0-	-0-	
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 3	Y	-0-	-0-	
*10	DLQ G-10	347	-0-	347	347	347 3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	249	-0-	249	596	249 3	Y	-0-	-0-	

GALVAN RANCH P10		WELL #: 1		RRCID -> 239739		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6412 - 6564		
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	Y	-0-	-0-	
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	Y	-0-	-0-	
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	Y	-0-	-0-	
09	390 N	388	-0-	-2	-0-	388 3	Y	-0-	-0-	
*10	DLQ G-10	414	-0-	414	414	414 3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	297	-0-	297	711	297 3	Y	-0-	-0-	

GALVAN RANCH P11		WELL #: 1		RRCID -> 240286		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6308 - 6573		
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3	Y	-0-	-0-	
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	Y	-0-	-0-	
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	Y	-0-	-0-	
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	Y	-0-	-0-	
*10	DLQ G-10	53	-0-	53	53	53 3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	38	-0-	38	91	38 3	Y	-0-	-0-	

GALVAN RANCH P12		WELL #: 1		RRCID -> 241096		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6398 - 6649		
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	Y	-0-	-0-	
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	Y	-0-	-0-	
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	Y	-0-	-0-	
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	Y	-0-	-0-	
*10	DLQ G-10	387	-0-	387	387	387 3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	278	-0-	278	665	278 3	Y	-0-	-0-	

GALVAN RANCH P16		WELL #: 1		RRCID -> 241098		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658		
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	Y	-0-	-0-	
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	Y	-0-	-0-	
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	Y	-0-	-0-	
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	Y	-0-	-0-	
*10	DLQ G-10	401	-0-	401	401	401 3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	287	-0-	287	688	287 3	Y	-0-	-0-	

GALVAN RANCH P9		WELL #: 1		RRCID -> 241100		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692		
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	Y	-0-	-0-	
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	Y	-0-	-0-	
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	Y	-0-	-0-	
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	Y	-0-	-0-	
*10	DLQ G-10	160	-0-	160	160	160 3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	115	-0-	115	275	115 3	Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN RANCH L2		WELL #:		1	RRCID ->	241587	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	5964 - 6055		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	395	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	355	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	383	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	358	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	DLQ G-10	452	-0-	452	452	452	52	1	400	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	486	-0-	486	938	938	49	1	437	3	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH L3		WELL #:		1	RRCID ->	241589	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	5951 - 6202		
06	600 N	567	-0-	-33	-0-	-0-	48	1	519	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	465	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	503	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	570 N	531	-0-	-39	-0-	-0-	61	1	470	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	DLQ G-10	594	-0-	594	594	594	69	1	525	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	637	-0-	637	1231	1231	64	1	573	3	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH PR		WELL #:		1	RRCID ->	241590	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6486 - 6760		
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-	-0-	-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-	-0-	-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-	-0-	-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-	-0-	-0-
*10	DLQ G-10	294	-0-	294	294	294	294	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	211	-0-	211	505	505	211	3			Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #:		1	RRCID ->	241592	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	6826	PERF.	6696 - 6705		
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	-0-	88	3			Y	-0-	-0-	-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-	-0-	-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	90	3			Y	-0-	-0-	-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	-0-	88	3			Y	-0-	-0-	-0-
*10	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93	93	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	67	-0-	67	160	160	67	3			Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #:		1	RRCID ->	241595	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	6856	PERF.	6468 - 6661		
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	-0-	139	3			Y	-0-	-0-	-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-	-0-	-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-	-0-	-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	-0-	138	3			Y	-0-	-0-	-0-
*10	DLQ G-10	147	-0-	147	147	147	147	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	105	-0-	105	252	252	105	3			Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH L6		WELL #:		1	RRCID ->	241612	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5972 - 6198		
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	-0-	25	1	272	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	244	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	-0-	32	1	246	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	DLQ G-10	311	-0-	311	311	311	36	1	275	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	334	-0-	334	645	645	34	1	300	3	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #:		1	RRCID ->	241625	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	5978 - 6080		
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	-0-	25	1	272	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	244	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	-0-	32	1	246	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	DLQ G-10	311	-0-	311	311	311	36	1	275	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	334	-0-	334	645	645	34	1	300	3	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH P7		WELL #:		1	RRCID ->	241641	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	6417 - 6671
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3	Y	-0-		-0-	
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	Y	-0-		-0-	
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	Y	-0-		-0-	
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3	Y	-0-		-0-	
*10	DLQ	G-10	120	-0-	120	-0-	120 3	Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	86	-0-	86	206	86 3	Y	-0-		-0-	

GALVAN RANCH L5		WELL #:		1	RRCID ->	241752	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5994 - 6223
06		420 N	405	-0-	-15	-0-	34 1	371 3	Y	-0-	-0-	
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	33 1	332 3	Y	-0-	-0-	
08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	45 1	359 3	Y	-0-	-0-	
09		420 N	379	-0-	-41	-0-	43 1	336 3	Y	-0-	-0-	
*10	DLQ	G-10	424	-0-	424	-0-	49 1	375 3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	455	-0-	455	879	46 1	409 3	Y	-0-	-0-	

GALVAN RANCH L11		WELL #:		1	RRCID ->	242007	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6030 - 6266
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 3	Y	-0-	-0-	
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	Y	-0-	-0-	
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	3 1	24 3	Y	-0-	-0-	
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	3 1	22 3	Y	-0-	-0-	
*10	DLQ	G-10	28	-0-	28	-0-	3 1	25 3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	30	-0-	30	58	3 1	27 3	Y	-0-	-0-	

GALVAN RANCH L7		WELL #:		1	RRCID ->	242008	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	6036 - 6300
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	34 1	371 3	Y	-0-	-0-	
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	33 1	332 3	Y	-0-	-0-	
08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	45 1	359 3	Y	-0-	-0-	
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	43 1	336 3	Y	-0-	-0-	
*10	DLQ	G-10	424	-0-	424	-0-	49 1	375 3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	455	-0-	455	879	46 1	409 3	Y	-0-	-0-	

GALVAN RANCH P13		WELL #:		2	RRCID ->	242339	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6418 - 6668
06		120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3	Y	-0-		-0-	
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	Y	-0-		-0-	
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	Y	-0-		-0-	
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3	Y	-0-		-0-	
*10	DLQ	G-10	120	-0-	120	-0-	120 3	Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	86	-0-	86	206	86 3	Y	-0-		-0-	

GALVAN RANCH L13		WELL #:		1	RRCID ->	242340	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	6310 - 6320
06		270 N	242	-0-	-28	-0-	20 1	222 3	Y	-0-	-0-	
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	20 1	199 3	Y	-0-	-0-	
08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	27 1	216 3	Y	-0-	-0-	
09		240 N	228	-0-	-12	-0-	26 1	202 3	Y	-0-	-0-	
*10	DLQ	G-10	254	-0-	254	-0-	29 1	225 3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	273	-0-	273	527	27 1	246 3	Y	-0-	-0-	

GALVAN RANCH L10		WELL #:		1	RRCID ->	242341	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5996 - 6238
06		120 N	108	-0-	-12	-0-	9 1	99 3	Y	-0-	-0-	
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	9 1	89 3	Y	-0-	-0-	
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	12 1	96 3	Y	-0-	-0-	
09		120 N	102	-0-	-18	-0-	12 1	90 3	Y	-0-	-0-	
*10	DLQ	G-10	113	-0-	113	-0-	13 1	100 3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	121	-0-	121	234	12 1	109 3	Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
GALVAN RANCH L9		WELL #:		1	RRCID ->	242343	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6120 - 6386			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	30 N	27	-0-	-3	-0-		2	1	25	3	Y	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-		2	1	22	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-		3	1	24	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-		3	1	22	3	Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	28	-0-	28		28	3	1	25	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	30	-0-	30		58	3	1	27	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L1		WELL #:		1	RRCID ->	242558	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5994 - 6232			
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-		49	1	531	3	Y	-0-			-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-		47	1	477	3	Y	-0-			-0-
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-		64	1	515	3	Y	-0-			-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-		62	1	482	3	Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	607	-0-	607		607	70	1	537	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	653	-0-	653		1260	66	1	587	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L8		WELL #:		1	RRCID ->	243096	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6018 - 6258			
06	450 N	431	-0-	-19	-0-		36	1	395	3	Y	-0-			-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-		35	1	355	3	Y	-0-			-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-		48	1	383	3	Y	-0-			-0-
09	420 N	404	-0-	-16	-0-		46	1	358	3	Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	452	-0-	452		452	52	1	400	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	486	-0-	486		938	49	1	437	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J13		WELL #:		1	RRCID ->	243098	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6118 - 6377			
06	120 N	108	-0-	-12	-0-		9	1	99	3	Y	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-		9	1	89	3	Y	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-		12	1	96	3	Y	-0-			-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-		12	1	90	3	Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	113	-0-	113		113	13	1	100	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	121	-0-	121		234	12	1	109	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J11		WELL #:		1	RRCID ->	243099	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	6533	PERF.	6090 - 6394			
06	210 N	202	-0-	-8	-0-		17	1	185	3	Y	-0-			-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-		16	1	166	3	Y	-0-			-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-		22	1	180	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-		22	1	168	3	Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	212	-0-	212		212	25	1	187	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	228	-0-	228		440	23	1	205	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J10		WELL #:		1	RRCID ->	243100	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6100 - 6332			
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-		14	1	148	3	Y	-0-			-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-		13	1	133	3	Y	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-		18	1	144	3	Y	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-		17	1	134	3	Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	170	-0-	170		170	20	1	150	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	182	-0-	182		352	18	1	164	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH PR 2		WELL #:		1	RRCID ->	243344	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6466 - 6683			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH L12		WELL #:		1	RRCID ->	243629	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	6063 - 6310
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	17	1	185	3	Y	-0-	-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	Y	-0-	-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	180	3	Y	-0-	-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	22	1	168	3	Y	-0-	-0-
*10	DLQ G-10	212	-0-	212	212	25	1	187	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	228	-0-	228	440	23	1	205	3	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #:		2	RRCID ->	245162	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6413 - 6672
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3		Y	-0-	-0-	-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		Y	-0-	-0-	-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		Y	-0-	-0-	-0-
09	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3		Y	-0-	-0-	-0-
*10	DLQ G-10	401	-0-	401	401	401	3		Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	287	-0-	287	688	287	3		Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #:		3	RRCID ->	245163	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6460 - 6700
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-	-0-	-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-	-0-	-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-	-0-	-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-	-0-	-0-
*10	DLQ G-10	120	-0-	120	120	120	3		Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	86	-0-	86	206	86	3		Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH J9		WELL #:		1	RRCID ->	245165	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	6093 - 6332
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH P2		WELL #:		1	RRCID ->	245804	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6392 - 6593
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3		Y	-0-	-0-	-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		Y	-0-	-0-	-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		Y	-0-	-0-	-0-
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	3		Y	-0-	-0-	-0-
*10	DLQ G-10	307	-0-	307	307	307	3		Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	220	-0-	220	527	220	3		Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH J12		WELL #:		1	RRCID ->	247039	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6100 - 6330
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	25	1	272	3	Y	-0-	-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	3	Y	-0-	-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	Y	-0-	-0-
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	32	1	246	3	Y	-0-	-0-
*10	DLQ G-10	311	-0-	311	311	36	1	275	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	334	-0-	334	645	34	1	300	3	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH J4		WELL #:		1	RRCID ->	247303	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6034 - 6288
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	25	1	272	3	Y	-0-	-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	3	Y	-0-	-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	Y	-0-	-0-
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	32	1	246	3	Y	-0-	-0-
*10	DLQ G-10	311	-0-	311	311	36	1	275	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	334	-0-	334	645	34	1	300	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
GALVAN RANCH J7		WELL #:		1		RRCID -> 247305		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH J5		WELL #:		1		RRCID -> 247306		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196					
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	-0-	22	1	235	3	Y	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	211	3	Y	-0-			-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	227	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	240	-0-	-30	-0-	-0-	27	1	213	3	Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	268	-0-	268	-0-	268	31	1	237	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	288	-0-	288	-0-	556	29	1	259	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J6		WELL #:		1		RRCID -> 247307		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305					
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	618	3	Y	-0-			-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	554	3	Y	-0-			-0-
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	599	3	Y	-0-			-0-
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	560	3	Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	707	-0-	707	-0-	707	82	1	625	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	758	-0-	758	-0-	1465	76	1	682	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J8		WELL #:		1		RRCID -> 247308		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #:		3		RRCID -> 247397		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582					
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	-0-	177	3			Y	-0-			-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-			-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-			-0-
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	-0-	175	3			Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	187	-0-	187	-0-	187	187	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	134	-0-	134	-0-	321	134	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #:		2		RRCID -> 247691		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598					
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	53	-0-	53	-0-	53	53	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	38	-0-	38	-0-	91	38	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N12		WELL #:		1		RRCID -> 247721		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653					
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	-0-	354	3			Y	-0-			-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-			-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-			-0-
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	-0-	351	3			Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	374	-0-	374	-0-	374	374	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	268	-0-	268	-0-	642	268	3			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
GALVAN RANCH K13		WELL #: 1		RRCID -> 248160		COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06		390 N	378	-0-	-12	-0-	32 1	346 3	Y	-0-	-0-			-0-
07		340 N	340	-0-	-0-	-0-	30 1	310 3	Y	-0-	-0-			-0-
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	42 1	335 3	Y	-0-	-0-			-0-
09		390 N	354	-0-	-36	-0-	40 1	314 3	Y	-0-	-0-			-0-
*10	DLQ	G-10	396	-0-	396	396	46 1	350 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	425	-0-	425	821	43 1	382 3	Y	-0-	-0-			-0-

GALVAN RANCH K14		WELL #: 1		RRCID -> 248280		COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230					
06		120 N	108	-0-	-12	-0-	9 1	99 3	Y	-0-	-0-			-0-
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	9 1	89 3	Y	-0-	-0-			-0-
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	12 1	96 3	Y	-0-	-0-			-0-
09		120 N	102	-0-	-18	-0-	12 1	90 3	Y	-0-	-0-			-0-
*10	DLQ	G-10	113	-0-	113	113	13 1	100 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	121	-0-	121	234	12 1	109 3	Y	-0-	-0-			-0-

GALVAN C		WELL #: 3		RRCID -> 248379		COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060					
06		360 N	337	-0-	-23	-0-	28 1	309 3	Y	-0-	-0-			-0-
07		304 N	304	-0-	-0-	-0-	27 1	277 3	Y	-0-	-0-			-0-
08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	37 1	299 3	Y	-0-	-0-			-0-
09		330 N	316	-0-	-14	-0-	36 1	280 3	Y	-0-	-0-			-0-
*10	DLQ	G-10	353	-0-	353	353	41 1	312 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	379	-0-	379	732	38 1	341 3	Y	-0-	-0-			-0-

GALVAN RANCH L3		WELL #: 2		RRCID -> 248385		COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256					
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	23 1	247 3	Y	-0-	-0-			-0-
07		244 N	244	-0-	-0-	-0-	22 1	222 3	Y	-0-	-0-			-0-
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	30 1	239 3	Y	-0-	-0-			-0-
09		253 N	253	-0-	-0-	-0-	29 1	224 3	Y	-0-	-0-			-0-
*10	DLQ	G-10	283	-0-	283	283	33 1	250 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	303	-0-	303	586	30 1	273 3	Y	-0-	-0-			-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #: 2		RRCID -> 248392		COMPL. DATE 11/25/2009			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188					
06		270 N	242	-0-	-28	-0-	20 1	222 3	Y	-0-	-0-			-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	20 1	199 3	Y	-0-	-0-			-0-
08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	27 1	216 3	Y	-0-	-0-			-0-
09		240 N	228	-0-	-12	-0-	26 1	202 3	Y	-0-	-0-			-0-
*10	DLQ	G-10	254	-0-	254	254	29 1	225 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	273	-0-	273	527	27 1	246 3	Y	-0-	-0-			-0-

GALVAN RANCH L2		WELL #: 2		RRCID -> 248552		COMPL. DATE 01/19/2009			TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #: 2		RRCID -> 248556		COMPL. DATE 02/19/2009			TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014					
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	5 1	49 3	Y	-0-	-0-			-0-
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	Y	-0-	-0-			-0-
08		62 N	54	-0-	-8	-0-	6 1	48 3	Y	-0-	-0-			-0-
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	6 1	45 3	Y	-0-	-0-			-0-
*10	DLQ	G-10	57	-0-	57	57	7 1	50 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	61	-0-	61	118	6 1	55 3	Y	-0-	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN RANCH L11		WELL #:		3	RRCID ->	248557	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6064 - 6296		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	210	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	188	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	204	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	190	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	DLQ G-10	240	-0-	240	240	240	28	1	212	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	258	-0-	258	498	498	26	1	232	3	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN F		WELL #:		2	RRCID ->	248632	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6111 - 6374		
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	DLQ G-10	42	-0-	42	42	42	5	1	37	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	46	-0-	46	88	88	5	1	41	3	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN K		WELL #:		4	RRCID ->	248634	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6179 - 6426		
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-	-0-	-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-	-0-	-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-	-0-	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-	-0-	-0-
*10	DLQ G-10	40	-0-	40	40	40	40	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	29	-0-	29	69	69	29	3			Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN B		WELL #:		2	RRCID ->	248635	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	6076 - 6312		
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	-0-	10	1	78	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	DLQ G-10	98	-0-	98	98	98	11	1	87	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	107	-0-	107	205	205	11	1	96	3	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #:		2	RRCID ->	248639	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	6876	PERF.	6248 - 6488		
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	-0-	88	3			Y	-0-	-0-	-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-	-0-	-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	90	3			Y	-0-	-0-	-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	-0-	88	3			Y	-0-	-0-	-0-
*10	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93	93	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	67	-0-	67	160	160	67	3			Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH N2		WELL #:		1	RRCID ->	249419	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6106 - 6331		
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-	-0-	-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-	-0-	-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-	-0-	-0-
09	480 N	476	-0-	-4	-0-	-0-	476	3			Y	-0-	-0-	-0-
*10	DLQ G-10	507	-0-	507	507	507	507	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	364	-0-	364	871	871	364	3			Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH N10		WELL #:		1	RRCID ->	249433	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	6572	PERF.	6112 - 6336		
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-	-0-	-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-	-0-	-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-	-0-	-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-	-0-	-0-
*10	DLQ G-10	441	-0-	441	441	441	441	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	316	-0-	316	757	757	316	3			Y	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN G		WELL #:		2	RRCID ->	250190	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	6100 - 6348
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		390 N	364	-0-	-26	-0-	31 1	333 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	29 1	299 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	40 1	323 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		360 N	341	-0-	-19	-0-	39 1	302 3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	DLQ	G-10	381	-0-	381	381	44 1	337 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	410	-0-	410	791	41 1	369 3	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN L		WELL #:		2	RRCID ->	250192	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6284 - 6550
06		330 N	316	-0-	-14	-0-	316 3		Y	-0-	-0-	-0-
07		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		Y	-0-	-0-	-0-
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		Y	-0-	-0-	-0-
09		330 N	313	-0-	-17	-0-	313 3		Y	-0-	-0-	-0-
*10	DLQ	G-10	334	-0-	334	334	334 3		Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	239	-0-	239	573	239 3		Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN M		WELL #:		4	RRCID ->	250193	COMPL. DATE	03/22/2009	TOTAL DEPTH	6578	PERF.	6164 - 6404
06		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		Y	-0-	-0-	-0-
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-	-0-	-0-
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		Y	-0-	-0-	-0-
09		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		Y	-0-	-0-	-0-
*10	DLQ	G-10	93	-0-	93	93	93 3		Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	67	-0-	67	160	67 3		Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN O		WELL #:		2	RRCID ->	250194	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6273 - 6512
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		Y	-0-	-0-	-0-
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		Y	-0-	-0-	-0-
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		Y	-0-	-0-	-0-
09		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		Y	-0-	-0-	-0-
*10	DLQ	G-10	454	-0-	454	454	454 3		Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	325	-0-	325	779	325 3		Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH J5		WELL #:		2	RRCID ->	250195	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6050 - 6282
06		450 N	418	-0-	-32	-0-	35 1	383 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		378 N	378	-0-	-0-	-0-	34 1	344 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		417 N	417	-0-	-0-	-0-	46 1	371 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		420 N	392	-0-	-28	-0-	45 1	347 3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	DLQ	G-10	438	-0-	438	438	51 1	387 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	470	-0-	470	908	47 1	423 3	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH J6		WELL #:		2	RRCID ->	250196	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6106 - 6351
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	15 1	161 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	14 1	144 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	19 1	156 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	19 1	146 3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	DLQ	G-10	183	-0-	183	183	21 1	162 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	197	-0-	197	380	20 1	177 3	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH J7		WELL #:		2	RRCID ->	250197	COMPL. DATE	05/25/2009	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	6060 - 6316
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 1	62 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	7 1	60 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	7 1	56 3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	DLQ	G-10	70	-0-	70	70	8 1	62 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	76	-0-	76	146	8 1	68 3	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN C		WELL #:		2	RRCID ->	250198	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	5941 - 6050		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		150 N	135	-0-	-15	-0-	11 1	124 3	N	-0-				-0-
07		122 N	122	-0-	-0-	-0-	11 1	111 3	N	-0-				-0-
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	15 1	120 3	N	-0-				-0-
09		150 N	126	-0-	-24	-0-	14 1	112 3	N	-0-				-0-
*10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	16 1	125 3	N	-0-				-0-
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	15 1	136 3	N	-0-				-0-

GALVAN RANCH L5		WELL #:		2	RRCID ->	251520	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	5966 - 6202		
06		270 N	257	-0-	-13	-0-	22 1	235 3	Y	-0-				-0-
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	21 1	211 3	Y	-0-				-0-
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	28 1	227 3	Y	-0-				-0-
09		270 N	240	-0-	-30	-0-	27 1	213 3	Y	-0-				-0-
*10	DLQ	G-10	268	-0-	268	268	31 1	237 3	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	288	-0-	288	556	29 1	259 3	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH J9		WELL #:		2	RRCID ->	251557	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	6129 - 6373		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GALVAN J		WELL #:		3	RRCID ->	251558	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	6651	PERF.	6170 - 6424		
06		120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3		Y	-0-				-0-
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		Y	-0-				-0-
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		Y	-0-				-0-
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3		Y	-0-				-0-
*10	DLQ	G-10	120	-0-	120	120	120 3		Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	86	-0-	86	206	86 3		Y	-0-				-0-

GALVAN J		WELL #:		2	RRCID ->	251563	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6126 - 6370		
06		270 N	253	-0-	-17	-0-	253 3		Y	-0-				-0-
07		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		Y	-0-				-0-
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-				-0-
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y	-0-				-0-
*10	DLQ	G-10	267	-0-	267	267	267 3		Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	191	-0-	191	458	191 3		Y	-0-				-0-

GALVAN B		WELL #:		3	RRCID ->	251564	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6096 - 6338		
06		180 N	176	-0-	-4	-0-	15 1	161 3	Y	-0-				-0-
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	14 1	144 3	Y	-0-				-0-
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	19 1	156 3	Y	-0-				-0-
09		180 N	165	-0-	-15	-0-	19 1	146 3	Y	-0-				-0-
*10	DLQ	G-10	183	-0-	183	183	21 1	162 3	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	197	-0-	197	380	20 1	177 3	Y	-0-				-0-

GALVAN M		WELL #:		2	RRCID ->	251959	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6175 - 6411		
06		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 3		Y	-0-				-0-
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-				-0-
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-				-0-
09		90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3		Y	-0-				-0-
*10	DLQ	G-10	80	-0-	80	80	80 3		Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	57	-0-	57	137	57 3		Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN RANCH J11		WELL #:		2	RRCID ->	252064	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6128 - 6360		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	240 N	229	-0-	-11	-0-		19	1	210	3	Y	-0-		-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-		18	1	188	3	Y	-0-		-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-		25	1	204	3	Y	-0-		-0-
09	240 N	215	-0-	-25	-0-		25	1	190	3	Y	-0-		-0-
*10	DLQ G-10	240	-0-	240	240		28	1	212	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	258	-0-	258	498		26	1	232	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH J12		WELL #:		2	RRCID ->	252066	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6052 - 6288		
06	330 N	323	-0-	-7	-0-		27	1	296	3	Y	-0-		-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-		26	1	266	3	Y	-0-		-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-		36	1	287	3	Y	-0-		-0-
09	330 N	304	-0-	-26	-0-		35	1	269	3	Y	-0-		-0-
*10	DLQ G-10	339	-0-	339	339		39	1	300	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	365	-0-	365	704		37	1	328	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #:		2	RRCID ->	252068	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5999 - 6226		
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-		29	1	321	3	Y	-0-		-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-		28	1	288	3	Y	-0-		-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-		39	1	311	3	Y	-0-		-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-		38	1	291	3	Y	-0-		-0-
*10	DLQ G-10	368	-0-	368	368		43	1	325	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	395	-0-	395	763		40	1	355	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH N11		WELL #:		2	RRCID ->	252069	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6215 - 6468		
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240	3			Y	-0-		-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250	3			Y	-0-		-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-		245	3			Y	-0-		-0-
09	240 N	238	-0-	-2	-0-		238	3			Y	-0-		-0-
*10	DLQ G-10	254	-0-	254	254		254	3			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	182	-0-	182	436		182	3			Y	-0-		-0-

GALVAN G		WELL #:		3	RRCID ->	252074	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6154 - 6438		
06	210 N	202	-0-	-8	-0-		17	1	185	3	Y	-0-		-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-		16	1	166	3	Y	-0-		-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-		22	1	180	3	Y	-0-		-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-		22	1	168	3	Y	-0-		-0-
*10	DLQ G-10	212	-0-	212	212		25	1	187	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	228	-0-	228	440		23	1	205	3	Y	-0-		-0-

GALVAN I		WELL #:		2	RRCID ->	252075	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6068 - 6299		
06	300 N	297	-0-	-3	-0-		25	1	272	3	Y	-0-		-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-		24	1	244	3	Y	-0-		-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-		33	1	263	3	Y	-0-		-0-
09	300 N	278	-0-	-22	-0-		32	1	246	3	Y	-0-		-0-
*10	DLQ G-10	311	-0-	311	311		36	1	275	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	334	-0-	334	645		34	1	300	3	Y	-0-		-0-

GALVAN M		WELL #:		3	RRCID ->	252076	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6132 - 6376		
06	270 N	253	-0-	-17	-0-		253	3			Y	-0-		-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-		264	3			Y	-0-		-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-		258	3			Y	-0-		-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250	3			Y	-0-		-0-
*10	DLQ G-10	267	-0-	267	267		267	3			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	191	-0-	191	458		191	3			Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
GALVAN RANCH N7		WELL #:		2	RRCID ->	252077	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6188 - 6452			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	3		Y	-0-				-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3		Y	-0-				-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	3		Y	-0-				-0-
09	390 N	388	-0-	-2	-0-	-0-	388	3		Y	-0-				-0-
*10	DLQ G-10	414	-0-	414	-0-	-0-	414	3		Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	297	-0-	297	-0-	-0-	297	3		Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #:		2	RRCID ->	252090	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6202 - 6520			
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-				-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-				-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-				-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-				-0-
*10	DLQ G-10	107	-0-	107	-0-	-0-	107	3		Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	77	-0-	77	-0-	-0-	184	77	3	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #:		2	RRCID ->	252561	COMPL. DATE	08/24/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6341 - 6590			
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-				-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	3		Y	-0-				-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-				-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-				-0-
*10	DLQ G-10	174	-0-	174	-0-	-0-	174	3		Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	124	-0-	124	-0-	-0-	298	124	3	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #:		2	RRCID ->	252563	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6374 - 6616			
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-				-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-				-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-				-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-				-0-
*10	DLQ G-10	134	-0-	134	-0-	-0-	134	3		Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	96	-0-	96	-0-	-0-	230	96	3	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH N8		WELL #:		2	RRCID ->	252566	COMPL. DATE	08/23/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6242 - 6496			
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	51	3		Y	-0-				-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-				-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	3		Y	-0-				-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	3		Y	-0-				-0-
*10	DLQ G-10	53	-0-	53	-0-	-0-	53	3		Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	38	-0-	38	-0-	-0-	91	38	3	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH L13		WELL #:		2	RRCID ->	252568	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6114 - 6350			
06	390 N	378	-0-	-12	-0-	-0-	32	1	346	3	Y	-0-			-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	310	3	Y	-0-			-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	335	3	Y	-0-			-0-
09	390 N	354	-0-	-36	-0-	-0-	40	1	314	3	Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	396	-0-	396	-0-	-0-	46	1	350	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	425	-0-	425	-0-	-0-	821	43	1	382	3	Y	-0-		-0-

GALVAN K		WELL #:		3	RRCID ->	252569	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6203 - 6451			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN K		WELL #:		2	RRCID ->	252571	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6156 - 6392	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-		-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-		-0-
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-		-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-		-0-
*10	DLQ	G-10	107	-0-	107	107	107	3		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	77	-0-	77	184	77	3		Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH M16		WELL #:		1	RRCID ->	254790	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6078 - 6312	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	102	60 1	83	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		83	
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		83	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		83	

GALVAN L		WELL #:		3	RRCID ->	254901	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6290 - 6562	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

GALVAN L		WELL #:		4	RRCID ->	254902	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	6222 - 6465	
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		Y	-0-		-0-
07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-		-0-
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		Y	-0-		-0-
09		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-		-0-
*10	DLQ	G-10	254	-0-	254	254	254	3		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	182	-0-	182	436	182	3		Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH N12		WELL #:		3	RRCID ->	254904	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6336 - 6422	
06		270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3		Y	-0-		-0-
07		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		Y	-0-		-0-
08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		Y	-0-		-0-
09		270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3		Y	-0-		-0-
*10	DLQ	G-10	280	-0-	280	280	280	3		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	201	-0-	201	481	201	3		Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH P6		WELL #:		2	RRCID ->	254908	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6336 - 6578	
06		210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3		Y	-0-		-0-
07		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-		-0-
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-		-0-
09		210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3		Y	-0-		-0-
*10	DLQ	G-10	214	-0-	214	214	214	3		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	153	-0-	153	367	153	3		Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH H10		WELL #:		1	RRCID ->	255067	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6080 - 6154	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN RANCH K15		WELL #:		1	RRCID ->	255070	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5940 - 6208		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	270 N	242	-0-	-28	-0-			20	1	222	3	Y	-0-	129
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-			20	1	199	3	Y	-0-	129
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-			27	1	216	3	Y	-0-	129
09	240 N	228	-0-	-12	-0-			26	1	202	3	Y	-0-	129
*10	DLQ G-10	254	-0-	254	254			29	1	225	3	Y	-0-	129
11	DLQ G-10	273	-0-	273	527			27	1	246	3	Y	-0-	129

GALVAN RANCH K16		WELL #:		1	RRCID ->	255071	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	2200 - 6028		
06	510 N	486	-0-	-24	-0-			41	1	445	3	Y	-0-	-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-			39	1	399	3	Y	-0-	-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-			54	1	431	3	Y	-0-	-0-
09	480 N	455	-0-	-25	-0-			52	1	403	3	Y	-0-	-0-
*10	DLQ G-10	509	-0-	509	509			59	1	450	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	546	-0-	546	1055			55	1	491	3	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH L5		WELL #:		3	RRCID ->	255121	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	1800 - 6206		
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-			40	1	432	3	Y	-0-	-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-			38	1	388	3	Y	-0-	-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-			52	1	419	3	Y	-0-	-0-
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-			51	1	392	3	Y	-0-	-0-
*10	DLQ G-10	494	-0-	494	494			57	1	437	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	531	-0-	531	1025			53	1	478	3	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #:		3	RRCID ->	255212	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5946 - 6196		
06	750 N	701	-0-	-49	-0-			59	1	642	3	Y	-0-	-0-
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-			56	1	576	3	Y	-0-	-0-
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-			78	1	623	3	Y	-0-	-0-
09	690 N	657	-0-	-33	-0-			75	1	582	3	Y	-0-	-0-
*10	DLQ G-10	735	-0-	735	735			85	1	650	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	789	-0-	789	1524			79	1	710	3	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH O14		WELL #:		1	RRCID ->	255217	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	6160 - 6410		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	8	73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	73
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	73

GALVAN RANCH R12		WELL #:		1	RRCID ->	255712	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	6507 - 6770		
06	750 N	733	-0-	-17	-0-			733	3			Y	-0-	-0-
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-			764	3			Y	-0-	-0-
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-			749	3			Y	-0-	-0-
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-			726	3			Y	-0-	-0-
*10	DLQ G-10	774	-0-	774	774			774	3			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	555	-0-	555	1329			555	3			Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH J13		WELL #:		3	RRCID ->	255781	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6118 - 6376		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
GALVAN RANCH M12		WELL #: 1		RRCID -> 255782		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH R19		WELL #: 1		RRCID -> 255784		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774								
06		101 N	101	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
08		103 N	103	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
*10	DLQ	G-10	107	-0-	107	107	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	77	-0-	77	184	3			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J7		WELL #: 3		RRCID -> 255905		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254								
06		540 N	512	-0-	-28	43	1	469	3	Y	-0-					-0-
07		462 N	462	-0-	-0-	41	1	421	3	Y	-0-					-0-
08		512 N	512	-0-	-0-	57	1	455	3	Y	-0-					-0-
09		510 N	481	-0-	-29	55	1	426	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ	G-10	537	-0-	537	62	1	475	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	577	-0-	577	1114	1	519	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J8		WELL #: 2		RRCID -> 255906		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N11		WELL #: 3		RRCID -> 256017		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500								
06		360 N	354	-0-	-6	354	3			Y	-0-					-0-
07		369 N	369	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
08		361 N	361	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
09		360 N	351	-0-	-9	351	3			Y	-0-					-0-
*10	DLQ	G-10	374	-0-	374	374	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	268	-0-	268	642	3			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N12		WELL #: 2		RRCID -> 256020		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596								
06		366 N	366	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
07		382 N	382	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
08		374 N	374	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
09		363 N	363	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
*10	DLQ	G-10	387	-0-	387	387	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	278	-0-	278	665	3			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #: 4		RRCID -> 256098		COMPL. DATE 02/12/2010		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6419 - 6684								
06		270 N	265	-0-	-5	265	3			Y	-0-					-0-
07		277 N	277	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
08		271 N	271	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
09		270 N	263	-0-	-7	263	3			Y	-0-					-0-
*10	DLQ	G-10	280	-0-	280	280	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	201	-0-	201	481	3			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
GALVAN RANCH P17		WELL #:		4	RRCID ->	256200	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6386 - 6572			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #:		4	RRCID ->	256271	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6763	PERF.	6319 - 6578			
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3				Y	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3				Y	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3				Y	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3				Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	160	-0-	160	160	160	3				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	115	-0-	115	275	115	3				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #:		3	RRCID ->	256321	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6356 - 6600			
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3				Y	-0-			-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3				Y	-0-			-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3				Y	-0-			-0-
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3				Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	347	-0-	347	347	347	3				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	249	-0-	249	596	249	3				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L12		WELL #:		2	RRCID ->	256339	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6036 - 6270			
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	14	1	148	3		Y	-0-			-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3		Y	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3		Y	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3		Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	170	-0-	170	170	20	1	150	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	182	-0-	182	352	18	1	164	3		Y	-0-			-0-

GALVAN F		WELL #:		3	RRCID ->	256642	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6125 - 6376			
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3		Y	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3		Y	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3		Y	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3		Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	28	-0-	28	28	3	1	25	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	30	-0-	30	58	3	1	27	3		Y	-0-			-0-

GALVAN F		WELL #:		4	RRCID ->	256644	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	6120 - 6362			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #:		4	RRCID ->	256834	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6025 - 6254			
06	15 N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	3		Y	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3		Y	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3		Y	-0-			-0-
09	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3		Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	14	-0-	14	14	2	1	12	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	16	-0-	16	30	2	1	14	3		Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		FLETCHER OPERATING, LLC		GALVAN B		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE	
//CONT.// 52211 060		//CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		4	-> 256894	03/13/2010	6500	6091	- 6335	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-	-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-	-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-	-0-
*10	DLQ G-10	42	-0-	42	42	5	1	37	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	46	-0-	46	88	5	1	41	3	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH K13				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE			
				2	-> 256935	04/09/2010	6375	5896	- 6164			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH K14				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE			
				2	-> 257176	04/07/2010	6350	5925	- 6034			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH P11				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE			
				3	-> 257177	04/07/2010	6756	6318	- 6586			
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-	-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-	-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-	-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-	-0-
*10	DLQ G-10	454	-0-	454	454	454	3			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	325	-0-	325	779	325	3			Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH L9				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE			
				2	-> 257808	04/29/2010	6430	6040	- 6280			
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	17	1	185	3	Y	-0-	-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	Y	-0-	-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	180	3	Y	-0-	-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	22	1	168	3	Y	-0-	-0-
*10	DLQ G-10	212	-0-	212	212	25	1	187	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	228	-0-	228	440	23	1	205	3	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH L10				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE			
				3	-> 257811	05/04/2010	6470	6014	- 6246			
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	Y	-0-	-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-	-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	Y	-0-	-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	9	1	67	3	Y	-0-	-0-
*10	DLQ G-10	85	-0-	85	85	10	1	75	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	91	-0-	91	176	9	1	82	3	Y	-0-	-0-

GALVAN O				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE			
				3	-> 257977	04/24/2010	6750	6246	- 6480			
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			Y	-0-	-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-	-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-	-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-	-0-
*10	DLQ G-10	214	-0-	214	214	214	3			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	153	-0-	153	367	153	3			Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN RANCH PR19		WELL #:		1H	RRCID ->	257985	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6766	PERF. 6572 - 9211		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	3		Y	-0-			-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		Y	-0-			-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		Y	-0-			-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	521	-0-	521	521	521	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	373	-0-	373	894	373	3		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #:		4	RRCID ->	257990	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6362 - 6640		
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		Y	-0-			-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		Y	-0-			-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		Y	-0-			-0-
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	374	-0-	374	374	374	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	268	-0-	268	642	268	3		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #:		3	RRCID ->	258540	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	6779	PERF. 6352 - 6568		
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		Y	-0-			-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		Y	-0-			-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		Y	-0-			-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	414	-0-	414	414	414	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	297	-0-	297	711	297	3		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #:		4	RRCID ->	259238	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	6860	PERF. 6384 - 6658		
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	134	-0-	134	134	134	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	96	-0-	96	230	96	3		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #:		4	RRCID ->	259315	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 6048 - 6154		
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	3	Y	-0-		-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-		-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	3	Y	-0-		-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	23	1	179	3	Y	-0-		-0-
*10	DLQ G-10	226	-0-	226	226	26	1	200	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	242	-0-	242	468	24	1	218	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH J8		WELL #:		4	RRCID ->	259410	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	6565	PERF. 6130 - 6392		
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	12	1	136	3	Y	-0-		-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-		-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	132	3	Y	-0-		-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	16	1	123	3	Y	-0-		-0-
*10	DLQ G-10	155	-0-	155	155	18	1	137	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	167	-0-	167	322	17	1	150	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #:		2	RRCID ->	259411	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	6860	PERF. 6344 - 6604		
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3		Y	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	120	-0-	120	120	120	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	86	-0-	86	206	86	3		Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
GALVAN RANCH K15		WELL #: 2		RRCID -> 259412		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

GALVAN RANCH N10		WELL #: 2		RRCID -> 259438		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328								
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-				-0-	
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-				-0-	
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-				-0-	
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-				-0-	
*10	DLQ	G-10	160	-0-	160	160	160	3		Y	-0-				-0-	
11	DLQ	G-10	115	-0-	115	275	115	3		Y	-0-				-0-	

GALVAN RANCH K14		WELL #: 3		RRCID -> 259699		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5960 - 6210								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

GALVAN RANCH K13		WELL #: 3		RRCID -> 259701		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5916 - 6030								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

GALVAN RANCH P8		WELL #: 3		RRCID -> 259729		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6474 - 6720								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

GALVAN RANCH P8		WELL #: 4		RRCID -> 260518		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6470 - 6724								
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-				-0-	
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-				-0-	
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-				-0-	
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-				-0-	
*10	DLQ	G-10	120	-0-	120	120	120	3		Y	-0-				-0-	
11	DLQ	G-10	86	-0-	86	206	86	3		Y	-0-				-0-	

GALVAN RANCH P8		WELL #: 2		RRCID -> 260519		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6422 - 6664								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 GALVAN RANCH J12 WELL #: 3 RRCID -> 260622 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 6336

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

 GALVAN RANCH P13 WELL #: 4 RRCID -> 260705 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6401 - 6661

06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
*10	DLQ	G-10	320	-0-	320	-0-	320	320	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	230	-0-	230	-0-	550	230	3			Y	-0-					-0-

 GALVAN RANCH J13 WELL #: 2 RRCID -> 260729 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 6350

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 GALVAN RANCH J9 WELL #: 3 RRCID -> 260740 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6370

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 GALVAN RANCH J11 WELL #: 3 RRCID -> 260743 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6274

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 GALVAN RANCH P6 WELL #: 4 RRCID -> 260744 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518

06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11		13 N	10	-0-	-3	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

 GALVAN RANCH J6 WELL #: 3 RRCID -> 260778 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN RANCH K15		WELL #:		3	RRCID ->	260781	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5965 - 6206		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	3	Y	-0-		-0-	
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	3	Y	-0-		-0-	
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 3	3	Y	-0-		-0-	
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 3	3	Y	-0-		-0-	
*10	DLQ	G-10	42	-0-	42	42	5 1	37 3	3	Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	46	-0-	46	88	5 1	41 3	3	Y	-0-		-0-	

GALVAN RANCH K16		WELL #:		2	RRCID ->	260782	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5953 - 6204		
06		510 N	472	-0-	-38	-0-	40 1	432 3	3	Y	-0-		-0-	
07		426 N	426	-0-	-0-	-0-	38 1	388 3	3	Y	-0-		-0-	
08		471 N	471	-0-	-0-	-0-	52 1	419 3	3	Y	-0-		-0-	
09		480 N	443	-0-	-37	-0-	51 1	392 3	3	Y	-0-		-0-	
*10	DLQ	G-10	494	-0-	494	494	57 1	437 3	3	Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	531	-0-	531	1025	53 1	478 3	3	Y	-0-		-0-	

GALVAN RANCH L3		WELL #:		4	RRCID ->	260900	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5962 - 6192		
06		270 N	257	-0-	-13	-0-	22 1	235 3	3	Y	-0-		-0-	
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	21 1	211 3	3	Y	-0-		-0-	
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	28 1	227 3	3	Y	-0-		-0-	
09		270 N	240	-0-	-30	-0-	27 1	213 3	3	Y	-0-		-0-	
*10	DLQ	G-10	268	-0-	268	268	31 1	237 3	3	Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	288	-0-	288	556	29 1	259 3	3	Y	-0-		-0-	

GALVAN RANCH N9		WELL #:		3	RRCID ->	260901	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6260 - 6512		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

GALVAN RANCH N9		WELL #:		4	RRCID ->	260902	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6263 - 6524		
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			Y	-0-		-0-	
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3			Y	-0-		-0-	
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3			Y	-0-		-0-	
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			Y	-0-		-0-	
*10	DLQ	G-10	107	-0-	107	107	107 3			Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	77	-0-	77	184	77 3			Y	-0-		-0-	

GALVAN RANCH P10		WELL #:		3	RRCID ->	261676	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	6278 - 6524		
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-		-0-	
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-		-0-	
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-		-0-	
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-		-0-	
*10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-		-0-	
11		13 N	10	-0-	-3	-0-	10 3			N	-0-		-0-	

GALVAN RANCH P9		WELL #:		3	RRCID ->	261677	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	6863	PERF.	6428 - 6672		
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			Y	-0-		-0-	
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3			Y	-0-		-0-	
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3			Y	-0-		-0-	
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			Y	-0-		-0-	
*10	DLQ	G-10	107	-0-	107	107	107 3			Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	77	-0-	77	184	77 3			Y	-0-		-0-	

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 GALVAN RANCH N10 WELL #: 3 RRCID -> 261688 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6123 - 6362

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3	Y	-0-				-0-
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	Y	-0-				-0-
08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	Y	-0-				-0-
09		180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3	Y	-0-				-0-
*10	DLQ	G-10	187	-0-	187	187	187	3	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	134	-0-	134	321	134	3	Y	-0-				-0-

 GALVAN RANCH K14 WELL #: 4 RRCID -> 261689 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5944 - 6190

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

 GALVAN RANCH P9 WELL #: 4 RRCID -> 263827 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6502 - 6751

06		180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3	Y	-0-				-0-
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	Y	-0-				-0-
08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	Y	-0-				-0-
09		180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3	Y	-0-				-0-
*10	DLQ	G-10	187	-0-	187	187	187	3	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	134	-0-	134	321	134	3	Y	-0-				-0-

 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 3 RRCID -> 053464 COMPL. DATE 07/10/1972 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-				-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

 PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-				-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-				-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

 PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

06		180 X	126	-0-	-54	-0-	44	1	82	3	Y	-0-		-0-
07		236 X	236	-0-	-0-	-0-	100	1	136	3	Y	-0-		-0-
08		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		-0-
09		270 X	257	-0-	-13	-0-	73	1	184	3	Y	-0-		-0-
10		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		-0-
11		240 X	213	-0-	-27	-0-	54	1	159	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
BOOTH, W. J.		WELL #: B 3		RRCID -> 055151		COMPL. DATE 04/11/1973		TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 4		RRCID -> 055424		COMPL. DATE 04/10/1973		TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1		RRCID -> 055425		COMPL. DATE 03/12/1973		TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A								
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #: 1		RRCID -> 055648		COMPL. DATE 07/23/1972		TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR		WELL #: 1		RRCID -> 055649		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #: 2		RRCID -> 055650		COMPL. DATE 09/02/1972		TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR		WELL #: 4		RRCID -> 055655		COMPL. DATE 04/09/1973		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		5	RRCID -> 055835	COMPL. DATE 05/20/1973	TOTAL DEPTH 7190	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		6	RRCID -> 055836	COMPL. DATE 04/29/1973	TOTAL DEPTH 7460	PERF. 7259 - 7280								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR		WELL #:		7	RRCID -> 056270	COMPL. DATE 07/02/1973	TOTAL DEPTH 7270	PERF. N/A								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR		WELL #:		8	RRCID -> 056271	COMPL. DATE 07/11/1973	TOTAL DEPTH 7270	PERF. N/A								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #:		1	RRCID -> 057449	COMPL. DATE 11/30/1972	TOTAL DEPTH 7415	PERF. N/A								
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					3
07	248 N	10	-0-	-238	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					3
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					3
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					3
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					3

SAUNDERS, J.R.		WELL #:		1	RRCID -> 057560	COMPL. DATE 04/04/1973	TOTAL DEPTH 6810	PERF. N/A								
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO 2292		WELL #:		7	RRCID -> 057646	COMPL. DATE 04/17/1973	TOTAL DEPTH 6666	PERF. N/A								
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)			//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
PALAFOX EXPLORATION CO.			WELL #:		5	RRCID ->	058187	COMPL. DATE	04/22/1974	TOTAL DEPTH	6900	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		22 N	-0-	22	-0-	-0-		22	1	N	-0-			-0-
08		7 N	-0-	-0-	-0-	-7				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-0-	-31				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COX, B.H. & G.A.			WELL #:		1	RRCID ->	058518	COMPL. DATE	04/22/1974	TOTAL DEPTH	7240	PERF. N/A		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		5 N	-0-	5	-0-	-0-		5	1	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10		5 N	-0-	5	-0-	-0-		5	1	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN, V.D.			WELL #:		1 B	RRCID ->	058519	COMPL. DATE	04/22/1974	TOTAL DEPTH	7210	PERF. N/A		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COX, B.H. & G.A.			WELL #:		2297	RRCID ->	058942	COMPL. DATE	07/08/1974	TOTAL DEPTH	7210	PERF. N/A		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.			WELL #:		159	RRCID ->	059761	COMPL. DATE	09/10/1974	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEADOR STATE			WELL #:		3	RRCID ->	061522	COMPL. DATE	01/26/1975	TOTAL DEPTH	6830	PERF. N/A		
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAUNDERS, J. R.			WELL #:		1	RRCID ->	061597	COMPL. DATE	10/15/1974	TOTAL DEPTH	6850	PERF. N/A		
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	25	-68	-0-		25	1	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		25 N	-0-	25	-0-	-0-		25	1	N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
RETTIG, MABEL		WELL #: P 1		RRCID -> 064353	COMPL. DATE 05/31/1975	TOTAL DEPTH 7250	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	270 X	244	-0-	-26	-0-	85 1	159 3	Y	-0-	-0-	
07	279 X	267	-0-	-12	-0-	113 1	154 3	Y	-0-	-0-	
08	279 X	273	-0-	-6	-0-	66 1	207 3	Y	-0-	-0-	
09	270 X	256	-0-	-14	-0-	73 1	183 3	Y	-0-	-0-	
10	279 X	244	-0-	-35	-0-	35 1	209 3	Y	-0-	-0-	
11	270 X	257	-0-	-13	-0-	65 1	192 3	Y	-0-	-0-	

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C-		WELL #: 3		RRCID -> 064464	COMPL. DATE 12/14/1999	TOTAL DEPTH 6918	PERF. 2642 - 2754				
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: P 3		RRCID -> 064676	COMPL. DATE 12/02/1975	TOTAL DEPTH 7134	PERF. N/A				
06	180 X	176	-0-	-4	-0-	61 1	115 3	Y	-0-	-0-	
07	186 X	174	-0-	-12	-0-	74 1	100 3	Y	-0-	-0-	
08	238 X	238	-0-	-0-	-0-	57 1	181 3	Y	-0-	-0-	
09	180 X	136	-0-	-44	-0-	39 1	97 3	Y	-0-	-0-	
10	186 X	4	-0-	-182	-0-	1 1	3 3	Y	-0-	-0-	
11	193 X	193	-0-	-0-	-0-	49 1	144 3	Y	-0-	-0-	

MARTIN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 065111	COMPL. DATE 12/08/1975	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: P 5		RRCID -> 066171	COMPL. DATE 02/09/1976	TOTAL DEPTH 7150	PERF. N/A				
06	216 X	216	-0-	-0-	-0-	75 1	141 3	Y	-0-	-0-	
07	216 X	216	-0-	-0-	-0-	92 1	124 3	Y	-0-	-0-	
08	234 X	234	-0-	-0-	-0-	57 1	177 3	Y	-0-	-0-	
09	212 X	212	-0-	-0-	-0-	60 1	152 3	Y	-0-	-0-	
10	186 X	41	-0-	-145	-0-	6 1	35 3	Y	-0-	-0-	
11	223 X	223	-0-	-0-	-0-	56 1	167 3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 158		RRCID -> 066415	COMPL. DATE 04/01/1976	TOTAL DEPTH 6704	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VOLZ, MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	066631	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	6922	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 8	RRCID ->	067278	COMPL. DATE	07/12/1976	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A			
06	390 X	260	-0-	-130	-0-	91	1	169	3	Y	-0-			-0-
07	372 X	223	-0-	-149	-0-	95	1	128	3	Y	-0-			-0-
08	372 X	321	-0-	-51	-0-	77	1	244	3	Y	-0-			-0-
09	360 X	238	-0-	-122	-0-	68	1	170	3	Y	-0-			-0-
10	388 X	388	-0-	-0-	-0-	56	1	332	3	Y	-0-			-0-
11	300 X	200	-0-	-100	-0-	51	1	149	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 4	RRCID ->	067430	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 9	RRCID ->	067651	COMPL. DATE	08/23/1976	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A			
06	180 X	161	-0-	-19	-0-	56	1	105	3	Y	-0-			-0-
07	186 X	169	-0-	-17	-0-	72	1	97	3	Y	-0-			-0-
08	186 X	116	-0-	-70	-0-	28	1	88	3	Y	-0-			-0-
09	204 X	204	-0-	-0-	-0-	58	1	146	3	Y	-0-			-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	150 X	28	-0-	-122	-0-	7	1	21	3	Y	-0-			-0-

MARTIN, V. D. -A-		WELL #:		191	RRCID ->	068214	COMPL. DATE	11/06/1973	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAUNDERS-EISENHOWER		WELL #:		2	RRCID ->	068382	COMPL. DATE	08/24/1976	TOTAL DEPTH	6612	PERF. N/A			
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 10	RRCID ->	068512	COMPL. DATE	10/02/1976	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A			
06	360 X	347	-0-	-13	-0-	121	1	226	3	Y	-0-			-0-
07	372 X	347	-0-	-25	-0-	147	1	200	3	Y	-0-			-0-
08	372 X	331	-0-	-41	-0-	80	1	251	3	Y	-0-			-0-
09	360 X	324	-0-	-36	-0-	92	1	232	3	Y	-0-			-0-
10	391 X	391	-0-	-0-	-0-	56	1	335	3	Y	-0-			-0-
11	360 X	347	-0-	-13	-0-	88	1	259	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 11	RRCID ->	068715	COMPL. DATE	10/04/1976	TOTAL DEPTH	6976	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	392 X	392	-0-	-0-	-0-	137	1	255	3	Y	-0-			-0-
07	315 X	315	-0-	-0-	-0-	134	1	181	3	Y	-0-			-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
09	210 X	168	-0-	-42	-0-	48	1	120	3	Y	-0-			-0-
10	217 X	185	-0-	-32	-0-	27	1	158	3	Y	-0-			-0-
11	210 X	184	-0-	-26	-0-	47	1	137	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 15	RRCID ->	069546	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A			
06	223 X	223	-0-	-0-	-0-	78	1	145	3	Y	-0-			-0-
07	285 X	285	-0-	-0-	-0-	121	1	164	3	Y	-0-			-0-
08	248 X	229	-0-	-19	-0-	55	1	174	3	Y	-0-			-0-
09	240 X	214	-0-	-26	-0-	61	1	153	3	Y	-0-			-0-
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
11	240 X	231	-0-	-9	-0-	58	1	173	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 16	RRCID ->	069633	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	7035	PERF. N/A			
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
07	279 X	85	-0-	-194	-0-	36	1	49	3	Y	-0-			-0-
08	408 X	408	-0-	-0-	-0-	98	1	310	3	Y	-0-			-0-
09	251 X	251	-0-	-0-	-0-	71	1	180	3	Y	-0-			-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	300 X	158	-0-	-142	-0-	40	1	118	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 17	RRCID ->	069906	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	7241	PERF. N/A			
06	210 X	130	-0-	-80	-0-	45	1	85	3	Y	-0-			-0-
07	217 X	106	-0-	-111	-0-	45	1	61	3	Y	-0-			-0-
08	217 X	135	-0-	-82	-0-	33	1	102	3	Y	-0-			-0-
09	180 X	108	-0-	-72	-0-	31	1	77	3	Y	-0-			-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	162 X	162	-0-	-0-	-0-	41	1	121	3	Y	-0-			-0-

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	069913	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	7060	PERF. N/A			
06	750 N	684	-0-	-66	-0-	471	1	213	3	Y	-0-			3
07	775 N	40	-0-	-735	-0-	9	1	31	3	Y	-0-			3
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	12	1	868	3	Y	-0-			3
09	690 N	684	-0-	-6	-0-	684	3			Y	-0-			3
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-			3
11	690 N	558	-0-	-132	-0-	558	3			Y	-0-			3

OWEN 4		WELL #:		1	RRCID ->	070054	COMPL. DATE	02/14/1977	TOTAL DEPTH	7400	PERF. N/A			
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	221 X	221	-0-	-0-	-0-	40	1	181	3	Y	-0-			-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	164 X	164	-0-	-0-	-0-	26	1	138	3	Y	-0-			-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11	150 X	92	-0-	-58	-0-	3	1	89	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 18	RRCID ->	070055	COMPL. DATE	02/07/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	600 X	443	-0-	-157	-0-	155	1	288	3	Y	-0-			-0-
07	465 X	457	-0-	-8	-0-	194	1	263	3	Y	-0-			-0-
08	467 X	467	-0-	-0-	-0-	113	1	354	3	Y	-0-			-0-
09	450 X	420	-0-	-30	-0-	119	1	301	3	Y	-0-			-0-
10	465 X	442	-0-	-23	-0-	64	1	378	3	Y	-0-			-0-
11	564 X	564	-0-	-0-	-0-	143	1	421	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 19	RRCID ->	070056	COMPL. DATE	02/08/1977	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	240 X	210	-0-	-30	-0-		73 1	137 3	Y	-0-	-0-	
07	248 X	206	-0-	-42	-0-		87 1	119 3	Y	-0-	-0-	
08	248 X	216	-0-	-32	-0-		52 1	164 3	Y	-0-	-0-	
09	210 X	208	-0-	-2	-0-		59 1	149 3	Y	-0-	-0-	
10	217 X	98	-0-	-119	-0-		14 1	84 3	Y	-0-	-0-	
11	227 X	227	-0-	-0-	-0-		57 1	170 3	Y	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 14	RRCID ->	070179	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	6845	PERF. N/A	
06	960 X	724	-0-	-236	-0-		253 1	471 3	Y	-0-	-0-	
07	992 X	700	-0-	-292	-0-		297 1	403 3	Y	-0-	-0-	
08	992 X	743	-0-	-249	-0-		179 1	564 3	Y	-0-	-0-	
09	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-		460 1	1159 3	Y	-0-	-0-	
10	764 X	764	-0-	-0-	-0-		110 1	654 3	Y	-0-	-0-	
11	720 X	591	-0-	-129	-0-		150 1	441 3	Y	-0-	-0-	

ED RACHAL "GC"		WELL #:		3A	RRCID ->	070319	COMPL. DATE	11/11/1976	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A	
06	420 N	145	-0-	-275	-0-		145 1		N	-0-	-0-	
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	-0-	
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	-0-	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BARREDA		WELL #:		1	RRCID ->	070574	COMPL. DATE	11/19/1976	TOTAL DEPTH	6700	PERF. N/A	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	-0-	
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	-0-	
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BOOTH, W. V. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	070594	COMPL. DATE	03/11/1977	TOTAL DEPTH	6844	PERF. N/A	
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-		14 1	57 3	N	-0-	-0-	
07	217 N	80	-0-	-137	-0-		15 1	65 3	N	-0-	-0-	
08	155 N	121	-0-	-34	-0-		60 1	61 3	N	-0-	-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-	
11	120 N	80	-0-	-40	-0-		19 1	61 3	N	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 22	RRCID ->	070764	COMPL. DATE	03/18/1977	TOTAL DEPTH	6925	PERF. N/A	
06	150 X	98	-0-	-52	-0-		34 1	64 3	Y	-0-	-0-	
07	155 X	99	-0-	-56	-0-		42 1	57 3	Y	-0-	-0-	
08	112 X	112	-0-	-0-	-0-		27 1	85 3	Y	-0-	-0-	
09	90 X	35	-0-	-55	-0-		10 1	25 3	Y	-0-	-0-	
10	93 X	56	-0-	-37	-0-		8 1	48 3	Y	-0-	-0-	
11	189 X	189	-0-	-0-	-0-		48 1	141 3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		4I	RRCID ->	071428	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	6603	PERF. N/A	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	-0-	
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
MARTIN - VOLZ		WELL #:		3	RRCID ->	071546	COMPL. DATE	04/26/1977	TOTAL DEPTH	6965	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES, IMELDA O.		WELL #:		1	RRCID ->	071610	COMPL. DATE	03/25/1977	TOTAL DEPTH	7265	PERF. N/A			
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 23	RRCID ->	071849	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	6966	PERF. N/A			
06	600 X	518	-0-	-82	-0-	181	1	337	3	Y	-0-			-0-
07	589 X	532	-0-	-57	-0-	226	1	306	3	Y	-0-			-0-
08	620 X	528	-0-	-92	-0-	127	1	401	3	Y	-0-			-0-
09	600 X	508	-0-	-92	-0-	144	1	364	3	Y	-0-			-0-
10	620 X	535	-0-	-85	-0-	77	1	458	3	Y	-0-			-0-
11	510 X	493	-0-	-17	-0-	125	1	368	3	Y	-0-			-0-

COX, G. A.		WELL #:		1234	RRCID ->	072197	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	7154	PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWEN 4		WELL #:		P 2	RRCID ->	072468	COMPL. DATE	08/07/1977	TOTAL DEPTH	7400	PERF. N/A			
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
07	172 X	172	-0-	-0-	-0-	31	1	141	3	Y	-0-			-0-
08	186 X	76	-0-	-110	-0-	2	1	74	3	Y	-0-			-0-
09	244 X	244	-0-	-0-	-0-	39	1	205	3	Y	-0-			-0-
10	186 X	121	-0-	-65	-0-	121	3			Y	-0-			-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 24 A	RRCID ->	073276	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	7301	PERF. N/A			
06	961 X	961	-0-	-0-	-0-	335	1	626	3	N	-0-			-0-
07	890 X	890	-0-	-0-	-0-	378	1	512	3	N	-0-			-0-
08	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	242	1	763	3	N	-0-			-0-
09	510 X	387	-0-	-123	-0-	110	1	277	3	N	-0-			-0-
10	951 X	951	-0-	-0-	-0-	137	1	814	3	N	-0-			-0-
11	730 X	730	-0-	-0-	-0-	185	1	545	3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 25	RRCID ->	073787	COMPL. DATE	10/27/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A			
06	180 X	141	-0-	-39	-0-	49	1	92	3	Y	-0-			-0-
07	186 X	135	-0-	-51	-0-	57	1	78	3	Y	-0-			-0-
08	217 X	168	-0-	-49	-0-	41	1	127	3	Y	-0-			-0-
09	210 X	159	-0-	-51	-0-	45	1	114	3	Y	-0-			-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11	290 X	290	-0-	-0-	-0-	73	1	217	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 27	RRCID ->	073789	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	562 X	562	-0-	-0-	-0-	196	1	366	3	Y	-0-	-0-
07	406 X	406	-0-	-0-	-0-	172	1	234	3	Y	-0-	-0-
08	580 X	580	-0-	-0-	-0-	140	1	440	3	Y	-0-	-0-
09	711 X	711	-0-	-0-	-0-	202	1	509	3	Y	-0-	-0-
10	365 X	365	-0-	-0-	-0-	53	1	312	3	Y	-0-	-0-
11	573 X	573	-0-	-0-	-0-	145	1	428	3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 29	RRCID ->	073892	COMPL. DATE	11/18/1977	TOTAL DEPTH	7060	PERF. N/A	
06	240 X	240	-0-	-0-	-0-	84	1	156	3	Y	-0-	-0-
07	217 X	211	-0-	-6	-0-	90	1	121	3	Y	-0-	-0-
08	217 X	177	-0-	-40	-0-	43	1	134	3	Y	-0-	-0-
09	210 X	135	-0-	-75	-0-	38	1	97	3	Y	-0-	-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
11	224 X	224	-0-	-0-	-0-	57	1	167	3	Y	-0-	-0-

COX, G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	073926	COMPL. DATE	10/24/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PXP OWEN -3-		WELL #:		2	RRCID ->	074784	COMPL. DATE	01/09/1978	TOTAL DEPTH	7290	PERF. N/A	
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
07	93 X	72	-0-	-21	-0-	13	1	59	3	Y	-0-	-0-
08	105 X	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	Y	-0-	-0-
09	106 X	106	-0-	-0-	-0-	17	1	89	3	Y	-0-	-0-
10	93 X	31	-0-	-62	-0-	31	3			Y	-0-	-0-
11	90 X	88	-0-	-2	-0-	3	1	85	3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 28	RRCID ->	075135	COMPL. DATE	02/09/1978	TOTAL DEPTH	6845	PERF. N/A	
06	240 X	174	-0-	-66	-0-	61	1	113	3	Y	-0-	-0-
07	248 X	175	-0-	-73	-0-	74	1	101	3	Y	-0-	-0-
08	217 X	177	-0-	-40	-0-	43	1	134	3	Y	-0-	-0-
09	210 X	195	-0-	-15	-0-	55	1	140	3	Y	-0-	-0-
10	226 X	226	-0-	-0-	-0-	33	1	193	3	Y	-0-	-0-
11	195 X	195	-0-	-0-	-0-	49	1	146	3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 13	RRCID ->	075201	COMPL. DATE	02/01/1978	TOTAL DEPTH	6780	PERF. N/A	
06	720 X	562	-0-	-158	-0-	196	1	366	3	Y	-0-	-0-
07	744 X	570	-0-	-174	-0-	242	1	328	3	Y	-0-	-0-
08	809 X	809	-0-	-0-	-0-	195	1	614	3	Y	-0-	-0-
09	730 X	730	-0-	-0-	-0-	207	1	523	3	Y	-0-	-0-
10	744 X	356	-0-	-388	-0-	51	1	305	3	Y	-0-	-0-
11	720 X	575	-0-	-145	-0-	146	1	429	3	Y	-0-	-0-

COX, G.A.		WELL #:		2	RRCID ->	076472	COMPL. DATE	03/25/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-		5	1		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1		N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 34		RRCID -> 076518		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	120 X	108	-0-	-12	-0-		38	1	70	3	Y	-0-
07	124 X	109	-0-	-15	-0-		46	1	63	3	Y	-0-
08	124 X	55	-0-	-69	-0-		13	1	42	3	Y	-0-
09	120 X	107	-0-	-13	-0-		30	1	77	3	Y	-0-
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-
11	120 X	48	-0-	-72	-0-		12	1	36	3	Y	-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #: 1		RRCID -> 078596		COMPL. DATE 09/05/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	372 N	251	-0-	-121	-0-		13	1	238	3	Y	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	3			Y	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-		238	3			Y	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 080429		COMPL. DATE 01/13/1979		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-		34	1	632	3	Y	-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-				230	3	Y	-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-		452	3			Y	-0-
10	651 N	472	-0-	-179	-0-		472	3			Y	-0-
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-		475	3			Y	-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #: 4		RRCID -> 081040		COMPL. DATE 02/11/1979		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-		3	1	51	3	Y	-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 081538		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-		12	1	217	3	Y	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 1501		RRCID -> 081546		COMPL. DATE 03/31/1979		TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683				
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-		204	1	564	3	N	-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-		31	1	579	3	N	-0-
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-		304	1	294	3	N	-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-		459	3			N	-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-		392	3			N	-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081550		COMPL. DATE 01/11/1979		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	186 N	81	-0-	-105	-0-		4	1	77	3	Y	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
COX, G.A.		WELL #: 4		RRCID -> 082020		COMPL. DATE 02/21/1979		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 1	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 082021		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	155 N	86	-0-	-69	-0-	4 1 82 3	Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	Y	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MANGUM BOOTH		WELL #: 2		RRCID -> 082557		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BEASLEY, CONNEVEY -C-		WELL #: 4		RRCID -> 083046		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710		
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #: 2		RRCID -> 083208		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850		
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-		-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-		-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-		-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-		-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	10 1 418 3	N	-0-		-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	17 1 450 3	N	-0-		-0-

SAUNDERS 108		WELL #: 1		RRCID -> 083810		COMPL. DATE 08/15/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469		
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-		-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	Y	-0-		-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		Y	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-		-0-

SAUNDERS 108		WELL #: 3		RRCID -> 084789		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-		-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
SAUNDERS 108		WELL #:		2	RRCID ->	084868	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6233 - 6498			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "47"		WELL #:		1	RRCID ->	085824	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6832 - 6898			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GARNER MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	088063	COMPL. DATE	05/17/1980	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6828 - 6923			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
07	186 N	89	-0-	-97	-0-	9	1	80	3		N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-			-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3				N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3				N	-0-			-0-

GARNER MITCHELL		WELL #:		2	RRCID ->	089116	COMPL. DATE	06/19/1980	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	6801 - 6906			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3				N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3				N	-0-			-0-

GONZALEZ		WELL #:		5	RRCID ->	092269	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	6797	PERF.	6592 - 6719			
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3		N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3		N	-0-			-0-

DIRKS BOOTH		WELL #:		3	RRCID ->	092283	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	6489	PERF.	6345 - 6428			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BARREDA		WELL #:		1	RRCID ->	093758	COMPL. DATE	04/11/1981	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	6489 - 6604			
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-			-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-						Y	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BARREDA		WELL #:		2	RRCID ->	094620	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	6590	PERF. 6408 - 6515			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			-0-
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		30	RRCID ->	098328	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	7494	PERF. 7063 - 7065			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		31	RRCID ->	098329	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	7462	PERF. 7118 - 7119			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARREDA A		WELL #:		1	RRCID ->	100471	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 6395 - 6503			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PALAFOX "B"		WELL #:		1	RRCID ->	100742	COMPL. DATE	05/16/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6587 - 6712			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	806 N	136	-0-	-670	-0-	136	3			N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX "B"		WELL #:		2	RRCID ->	102374	COMPL. DATE	08/15/1982	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6590 - 6730			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-

MEADOR STATE		WELL #:		4	RRCID ->	102627	COMPL. DATE	10/21/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6516 - 6636			
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
MEADOR STATE		WELL #:		5	RRCID ->	102628	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6543 - 6601		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARREDA		WELL #:		5	RRCID ->	104678	COMPL. DATE	02/23/1983	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6471 - 6620		
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
07	1009 N	-0-	-0-	-1009	-0-	1009	3			Y	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEADOR STATE		WELL #:		6	RRCID ->	107856	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	6519 - 6668		
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH, W.V. -B-		WELL #:		4	RRCID ->	109013	COMPL. DATE	12/28/1983	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6405 - 6756		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FASKEN, B.T.		WELL #:		1	RRCID ->	120233	COMPL. DATE	01/30/1986	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6220 - 6476		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-15	-0-	11	1	5	3	Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARREDA		WELL #:		1B	RRCID ->	138965	COMPL. DATE	06/24/1991	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	6519 - 6704		
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY		WELL #:		8	RRCID ->	142664	COMPL. DATE	03/01/1992	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6349 - 6408		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
RACHAL, ED		WELL #:		6	RRCID ->	150374	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6069 - 6297
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-						-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PALAFOX		WELL #:		10	RRCID ->	152917	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	6529	PERF. 6178 - 6290
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-	-0-
07	11 N	5	-0-	-6	-0-	3 1		2 3	Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1		3 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		242	RRCID ->	174968	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 6592 - 6736
06	25 X	-0-	-0-	-25	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		2040	RRCID ->	174969	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6468 - 6581
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-	-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-	-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		3040	RRCID ->	174971	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	6861	PERF. 6573 - 6720
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-	-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-	-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		4040	RRCID ->	174972	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	6879	PERF. 6616 - 6720
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		6040	RRCID ->	175019	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	6885	PERF. 6574 - 6714
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
H.I. PALAFOX		WELL #:		4042	RRCID ->	175021	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6534 - 6668
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	155 N	8	-0-	-147	-0-	8	1		Y	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		3039	RRCID ->	175030	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6470 - 6590
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		5040	RRCID ->	175035	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	6514 - 6660
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		3042	RRCID ->	175098	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	6545 - 6696
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-		-0-
07	558 N	5	-0-	-553	-0-	5	1		Y	-0-		-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		4039	RRCID ->	178622	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6484 - 6612
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		1	RRCID ->	180268	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6586 - 6692
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	103	1	432	3	N	-0-	-0-
07	806 N	547	-0-	-259	-0-	104	1	443	3	N	-0-	-0-
08	589 N	527	-0-	-62	-0-	261	1	266	3	N	-0-	-0-
09	540 N	420	-0-	-120	-0-	221	1	199	3	N	-0-	-0-
10	558 N	437	-0-	-121	-0-	106	1	331	3	N	-0-	-0-
11	510 N	461	-0-	-49	-0-	112	1	349	3	N	-0-	-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		6	RRCID ->	181251	COMPL. DATE	12/28/2000	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6583 - 6709
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	99	1	420	3	N	-0-	-0-
07	620 N	508	-0-	-112	-0-	96	1	412	3	N	-0-	-0-
08	589 N	420	-0-	-169	-0-	208	1	212	3	N	-0-	-0-
09	510 N	481	-0-	-29	-0-	253	1	228	3	N	-0-	-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	125	1	389	3	N	-0-	-0-
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	102	1	316	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		10	RRCID ->	181614	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6532 -	6550
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		3 T	RRCID ->	182707	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	6882	PERF. 6600 -	6704
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	115	1	483	3	N	-0-	-0-
07	620 N	566	-0-	-54	-0-	107	1	459	3	N	-0-	-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	-0-
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	337	1	304	3	N	-0-	-0-
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	156	1	485	3	N	-0-	-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	139	1	430	3	N	-0-	-0-

BARREDA 34		WELL #:		8	RRCID ->	182963	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	6929	PERF. 6618 -	6636
06	1020 N	796	-0-	-224	-0-	153	1	643	3	N	-0-	-0-
07	1054 N	806	-0-	-248	-0-	153	1	653	3	N	-0-	-0-
08	1054 N	767	-0-	-287	-0-	380	1	387	3	N	-0-	-0-
09	810 N	349	-0-	-461	-0-	183	1	166	3	N	-0-	-0-
10	806 N	191	-0-	-615	-0-	46	1	145	3	N	-0-	-0-
11	750 N	233	-0-	-517	-0-	57	1	176	3	N	-0-	-0-

PALAFOX 47		WELL #:		5B	RRCID ->	182964	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	7046	PERF. 6776 -	6784
06	840 N	179	-0-	-661	-0-	59	1	120	3	N	-0-	-0-
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-	-0-
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	558	1	773	3	N	-0-	-0-
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-	-0-
10	868 N	757	-0-	-111	-0-	58	1	699	3	N	-0-	-0-
11	840 N	670	-0-	-170	-0-	670	3			N	-0-	-0-

BARREDA 36		WELL #:		7	RRCID ->	183379	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	6809	PERF. 6508 -	6665
06	750 N	690	-0-	-60	-0-	132	1	558	3	N	-0-	-0-
07	775 N	548	-0-	-227	-0-	104	1	444	3	N	-0-	-0-
08	744 N	660	-0-	-84	-0-	327	1	333	3	N	-0-	-0-
09	690 N	609	-0-	-81	-0-	320	1	289	3	N	-0-	-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	167	1	519	3	N	-0-	-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	161	1	501	3	N	-0-	-0-

GONZALEZ, M. A.		WELL #:		8	RRCID ->	183432	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	6853	PERF. 6521 -	6630
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-	-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		8040	RRCID ->	183607	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	6927	PERF. 6576 -	6721
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A"		WELL #:		3	RRCID ->	184109	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 6677 - 6812				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	3		N	-0-				-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3		N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #:		5	RRCID ->	184979	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	6902	PERF. 6602 - 6718				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-		4	1	16	3	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-		133	1	121	3	N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-		41	1	126	3	N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-		37	1	113	3	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #:		4	RRCID ->	185249	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	6866	PERF. 6569 - 6636				
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
07	62 N	5	-0-	-57	-0-		1	1	4	3	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		2	1	3	3	N	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	185834	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	6832	PERF. 6526 - 6644				
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-		12	1	49	3	N	-0-			-0-
07	93 N	63	-0-	-30	-0-		12	1	51	3	N	-0-			-0-
08	93 N	62	-0-	-31	-0-		31	1	31	3	N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-		33	1	30	3	N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-		15	1	47	3	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-		15	1	45	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		9040	RRCID ->	186979	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6618 - 6774				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1040	RRCID ->	187202	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	6905	PERF. 6550 - 6689				
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1140	RRCID ->	188276	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6572 - 6730				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES WELL #: 35 RRCID -> 189380 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 1			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 1			N	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 1			N	-0-			-0-

FULLER 2292 WELL #: 2 RRCID -> 194258 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1340 RRCID -> 194672 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574

06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071

06	449 N	449	-0-	-0-	-0-		91 1	358 3	Y		-0-			6
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-		109 1	294 3	Y		-0-	6 1		-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-		108 1	289 3	Y		3			3
							3 9							
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-		154 1	350 3	Y		-0-			3
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-		106 1	390 3	Y		-0-			3
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-		123 1	366 3	Y		-0-	3 1		-0-

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL 9 WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957

06	1500 N	1292	-0-	-208	-0-		890 1	402 3	Y		-0-			2
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				Y		-0-			2
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-		22 1	1520 3	Y		-0-			2
09	1290 N	1219	-0-	-71	-0-		1219 3		Y		-0-			2
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-		1301 3		Y		-0-			2
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		1399 3		Y		-0-			2

H.I. PALAFOX WELL #: 1240 RRCID -> 195561 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768

06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)			//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978											
H.I. PALAFOX			WELL #:		5106	RRCID ->	198285	COMPL. DATE	01/01/2002	TOTAL DEPTH	6774	PERF. 6557 - 6569				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		31 N	4	-0-	-27	-0-		4	1		N	-0-			-0-	
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	1		N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

RETTIG, MABEL			WELL #:		P 42	RRCID ->	199808	COMPL. DATE	06/29/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6530 - 6616				
06		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-			-0-	
07		1023 N	724	-0-	-299	-0-		307	1	417	3	Y	-0-		-0-	
08		775 N	593	-0-	-182	-0-		143	1	450	3	Y	-0-		-0-	
09		650 N	650	-0-	-0-	-0-		185	1	465	3	Y	-0-		-0-	
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-		130	1	772	3	Y	-0-		-0-	
11		808 N	808	-0-	-0-	-0-		205	1	603	3	Y	-0-		-0-	

VT SLAUGHTER-WALKER			WELL #:		5	RRCID ->	200118	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7010 - 7143				
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-		75	1	291	3	N	-0-	9	1	4
07		530 N	530	-0-	-0-	-0-		143	1	387	3	N	-0-			4
08		445 N	445	-0-	-0-	-0-		122	1	323	3	N	-0-			4
09		431 N	431	-0-	-0-	-0-		132	1	299	3	N	-0-			4
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-		98	1	360	3	N	-0-			4
11		465 N	465	-0-	-0-	-0-		117	1	348	3	N	-0-			4

VT SLAUGHTER-WALKER			WELL #:		6	RRCID ->	202011	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7060 - 7232				
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-		52	1	201	3	N	-0-	22	1	7
07		248 N	216	-0-	-32	-0-		58	1	158	3	N	-0-			7
08		248 N	176	-0-	-72	-0-		48	1	128	3	N	-0-			7
09		240 N	173	-0-	-67	-0-		53	1	120	3	N	-0-			7
10		217 N	153	-0-	-64	-0-		33	1	120	3	N	-0-			7
11		180 N	121	-0-	-59	-0-		30	1	91	3	N	-0-			7

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL A			WELL #:		2	RRCID ->	202348	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 6871 - 6998				
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			2	
07		310 N	21	-0-	-289	-0-		5	1	16	3	N	-0-		2	
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			2	
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-		240	3			N	-0-		2	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			2	
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-		289	3			N	-0-		2	

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B"			WELL #:		4	RRCID ->	202704	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6694 - 6834				
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-	
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-	
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

H.I. PALAFOX			WELL #:		1439	RRCID ->	204412	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 6500 - 6519				
06		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			-0-	
07		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-	
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
H.I. PALAFOX		WELL #:		1440	RRCID ->	204413	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	6957	PERF.	6596 - 6730		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1540	RRCID ->	204414	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6595 - 6617		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1041	RRCID ->	204473	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6917	PERF.	6615 - 6635		
06	43 X	-0-	-0-	-43	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1339	RRCID ->	204767	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6446 - 6587		
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		5042	RRCID ->	205350	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6562 - 6668		
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		9	RRCID ->	206444	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7094 - 7243		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1	7
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	20	1	53	3	N	-0-			7
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			7
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	18	1	42	3	N	-0-			7
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			7
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	3	N	-0-			7

H. I. PALAFOX		WELL #:		1539	RRCID ->	206807	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6472 - 6586		
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 7		RRCID -> 206828		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	64 1	251 3	N	-0-	14 1	-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	113 1	305 3	N	-0-		-0-
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	108 1	288 3	N	-0-		-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	118 1	269 3	N	-0-		-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	69 1	256 3	N	-0-		-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	88 1	260 3	N	-0-		-0-

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 10		RRCID -> 206924		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13 1	-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	43 1	118 3	N	-0-		-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	39 1	103 3	N	-0-		-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	37 1	83 3	N	-0-		-0-
10	124 N	65	-0-	-59	-0-	14 1	51 3	N	-0-		-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	32 1	97 3	N	-0-		-0-

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 11		RRCID -> 207011		COMPL. DATE 11/21/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240			
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	47 1	183 3	N	-0-		3
07	248 N	211	-0-	-37	-0-	57 1	154 3	N	-0-		3
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	65 1	172 3	N	-0-		3
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	68 1	154 3	N	-0-		3
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	49 1	179 3	N	-0-		3
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	59 1	174 3	N	-0-	3 1	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 11		RRCID -> 207025		COMPL. DATE 11/28/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757			
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #: 24		RRCID -> 207027		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL B		WELL #: 805		RRCID -> 207631		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6748 - 6853			
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	941 1	425 3	N	-0-		2
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	282 1	1006 3	N	-0-		2
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	18 1	1268 3	N	-0-		2
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3		N	-0-		2
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3		N	-0-		2
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3		N	-0-		2

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #: 25		RRCID -> 207932		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		21	RRCID ->	207935	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6732 - 6774			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEADOR STATE		WELL #:		10	RRCID ->	208617	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	7019	PERF.	6534 - 6636			
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	3	Y	-0-				-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		12	RRCID ->	208754	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	7023	PERF.	6684 - 6811			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		48	RRCID ->	209131	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6814 - 6855			
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		22	RRCID ->	209194	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6696 - 6732			
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-				-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	61	1	34	3	Y	-0-				-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		39	RRCID ->	210523	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6692 - 6718			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MEADOR STATE		WELL #:		9	RRCID ->	211051	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6419 - 6746			
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
MEADOR STATE		WELL #:		8	RRCID ->	211053	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6558 - 6680		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1		4 3	Y		-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		49	RRCID ->	211152	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6830 - 6854		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

BEASLEY STATE 97		WELL #:		20	RRCID ->	211254	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6642 - 6680		
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

GONZALEZ 2292		WELL #:		9	RRCID ->	211488	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6566 - 6630		
06	810 N	698	-0-	-112	-0-	134	1	564	3	N	-0-	-0-	
07	837 N	618	-0-	-219	-0-	117	1	501	3	N	-0-	-0-	
08	713 N	589	-0-	-124	-0-	292	1	297	3	N	-0-	-0-	
09	790 N		-0-	-0-	-0-	415	1	375	3	N	-0-	-0-	
10	620 N	575	-0-	-45	-0-	140	1	435	3	N	-0-	-0-	
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	147	1	455	3	N	-0-	-0-	

GONZALEZ 2292		WELL #:		10	RRCID ->	211491	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	6915	PERF. 6528 - 6649		
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	71	1	302	3	Y	-0-	-0-	
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	68	1	293	3	Y	-0-	-0-	
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	199	1	202	3	Y	-0-	-0-	
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	193	1	174	3	Y	-0-	-0-	
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	90	1	281	3	Y	-0-	-0-	
11	390 N	335	-0-	-55	-0-	82	1	253	3	Y	-0-	-0-	

HIN PALAFOX 40		WELL #:		16	RRCID ->	212435	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6648 - 6846		
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-	
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		-0-	
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	1		N	-0-		-0-	
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		N	-0-		-0-	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-		-0-	
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-	

HIN PALAFOX 39		WELL #:		40	RRCID ->	212456	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6576 - 6599		
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-		-0-	
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		-0-	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BEASLEY STATE 97		WELL #: 28		RRCID -> 213788		COMPL. DATE 08/28/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-	1 3	-0-	
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-		-0-	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1	Y	-0-		-0-	
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #: 8		RRCID -> 214148		COMPL. DATE 11/01/2005			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6501 - 6774		
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	219 1	N	-0-	605 3	-0-	
07	713 N	712	-0-	-1	-0-	36 1	N	-0-	676 3	-0-	
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	414 1	N	-0-	399 3	-0-	
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3	N	-0-		-0-	
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3	N	-0-		-0-	
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3	N	-0-		-0-	

BEASLEY STATE 97		WELL #: 23		RRCID -> 214745		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753		
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

GONZALEZ 2292		WELL #: 13		RRCID -> 214748		COMPL. DATE 10/29/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	44 1	Y	-0-	186 3	-0-	
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-		-0-	
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	168 1	Y	-0-	151 3	-0-	
10	186 N	28	-0-	-158	-0-	7 1	Y	-0-	21 3	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

GONZALEZ 2292		WELL #: 7		RRCID -> 215249		COMPL. DATE 11/02/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641		
06	1200 N	946	-0-	-254	-0-	181 1	Y	-0-	765 3	-0-	
07	1116 N	495	-0-	-621	-0-	94 1	Y	-0-	401 3	-0-	
08	1209 N	1034	-0-	-175	-0-	512 1	Y	-0-	522 3	-0-	
09	960 N	761	-0-	-199	-0-	400 1	Y	-0-	361 3	-0-	
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	198 1	Y	-0-	619 3	-0-	
11	990 N	783	-0-	-207	-0-	191 1	Y	-0-	592 3	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 38		RRCID -> 215934		COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 40		RRCID -> 215953		COMPL. DATE 10/23/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730		
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3	Y	-0-		-0-	
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	3 1	Y	-0-	2 3	-0-	
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 1	Y	-0-		-0-	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-		-0-	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-	3 3	-0-	
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	Y	-0-		-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 63		WELL #:		6301	RRCID ->	216339	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6474 - 6756
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-		8 1	151 3	N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-		327 3		N	-0-		-0-
10	155 N	118	-0-	-37	-0-		118 3		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GONZALEZ 2292		WELL #:		14	RRCID ->	216542	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6552 - 6648
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-		79 1	331 3	Y	-0-		-0-
07	465 N	419	-0-	-46	-0-		79 1	340 3	Y	-0-		-0-
08	434 N	336	-0-	-98	-0-		166 1	170 3	Y	-0-		-0-
09	420 N	343	-0-	-77	-0-		180 1	163 3	Y	-0-		-0-
10	434 N	395	-0-	-39	-0-		96 1	299 3	Y	-0-		-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-		91 1	281 3	Y	-0-		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		30	RRCID ->	216723	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6662 - 6682
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GONZALEZ 2292		WELL #:		12	RRCID ->	216885	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6574 - 6713
06	330 N	319	-0-	-11	-0-		61 1	258 3	Y	-0-		-0-
07	341 N	333	-0-	-8	-0-		63 1	270 3	Y	-0-		-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-		172 1	175 3	Y	-0-		-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-		177 1	160 3	Y	-0-		-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-		83 1	258 3	Y	-0-		-0-
11	330 N	328	-0-	-2	-0-		80 1	248 3	Y	-0-		-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		14	RRCID ->	216899	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	6578 - 6692
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		29	RRCID ->	218297	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6720 - 6744
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BEASLEY STATE 97		WELL #:		37	RRCID ->	218387	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6535 - 6658
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-	2	3	-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		6601	RRCID ->	218750	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6628 - 6862
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-	654	3	-0-
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	161	1	N	-0-	465	3	-0-
08	837 N	617	-0-	-220	-0-	143	1	N	-0-	474	3	-0-
09	720 N	636	-0-	-84	-0-	97	1	N	-0-	539	3	-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-

SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		5	RRCID ->	218784	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6426 - 6444
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		26	RRCID ->	218787	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6449 - 6612
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		6	RRCID ->	218964	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6436 - 6446
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		16	RRCID ->	219273	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6560 - 6673
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEADOR STATE		WELL #:		12	RRCID ->	219280	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6581 - 6713
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		11	RRCID ->	219605	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6651 - 6774	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MEADOR STATE		WELL #:		18	RRCID ->	219617	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6560 - 6669	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1 1	4 3	Y	-0-			-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #:		6202	RRCID ->	219761	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	6237 - 6781	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-		17 1	311 3	N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-		214 3		N	-0-			-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-		489 3		N	-0-			-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-		430 3		N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		6201	RRCID ->	220753	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6402 - 6754	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-		31 1	574 3	N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-		154 3		N	-0-			-0-
10	465 N	366	-0-	-99	-0-		366 3		N	-0-			-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-		491 3		N	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		18	RRCID ->	220894	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6607 - 6778	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		5902	RRCID ->	220948	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6143 - 6729	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-		26 1	493 3	N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257 3		N	-0-			-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-		548 3		N	-0-			-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-		348 3		N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
VT PASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #: 6001		RRCID -> 221167		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	12 1	219 3	N	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #: 9		RRCID -> 221243		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	38 1	702 3	N	-0-		-0-
08	1584 N	1584	-0-	-0-	807 1	777 3	N	-0-		-0-
09	832 N	832	-0-	-0-	832 3		N	-0-		-0-
10	465 N	184	-0-	-281	184 3		N	-0-		-0-
11	450 N	368	-0-	-82	368 3		N	-0-		-0-

OWEN 3		WELL #: 4		RRCID -> 221264		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	34 1	156 3	Y	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	25 1	131 3	Y	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	4 1	134 3	Y	-0-		-0-

VT M. MARTIN ST OF TX		WELL #: 4901		RRCID -> 221528		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	155 N	108	-0-	-47	28 1	80 3	N	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	26 1	144 3	N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	133 3		N	-0-		-0-

VT. T. MARTIN ST OF TX		WELL #: 8001		RRCID -> 221694		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022		
06	630 N	629	-0-	-1	62 1	567 3	N	-0-		-0-
07	713 N	578	-0-	-135	149 1	429 3	N	-0-		-0-
08	651 N	469	-0-	-182	108 1	361 3	N	-0-		-0-
09	630 N	424	-0-	-206	64 1	360 3	N	-0-		-0-
10	589 N	182	-0-	-407	16 1	166 3	N	-0-		-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	543 3		N	-0-		-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 19		RRCID -> 221762		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 31		RRCID -> 221788		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680		
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
RETTIG, MABEL		WELL #: L 51		RRCID -> 222033		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	360 N	286	-0-	-74	-0-	100 1	186 3	N	-0-	-0-
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	141 1	192 3	N	-0-	-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	81 1	256 3	N	-0-	-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	101 1	256 3	N	-0-	-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	56 1	331 3	N	-0-	-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	87 1	258 3	N	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 44		RRCID -> 222607		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #: 33		RRCID -> 222610		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 32		RRCID -> 222686		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 35		RRCID -> 222687		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701		
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #: 5901		RRCID -> 222732		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6117 - 6667		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7 1	142 3	N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VT M. C. DAMMIER ST OF TX		WELL #: 5001		RRCID -> 222749		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6565 - 6847		
06	420 N	305	-0-	-115	-0-	30 1	275 3	N	-0-	-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	167 1	481 3	N	-0-	-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	140 1	467 3	N	-0-	-0-
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	111 1	618 3	N	-0-	-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-
11	420 N	336	-0-	-84	-0-	336 3		N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		60	RRCID ->	222790	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7011	PERF. 6658 - 6780				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BARREDA-GONZALEZ 2292		WELL #:		6	RRCID ->	222791	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6451 - 6674				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	65	1	279	3	N	-0-				-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	271	1	245	3	N	-0-				-0-
10	341 N	301	-0-	-40	-0-	73	1	228	3	N	-0-				-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	67	1	208	3	N	-0-				-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		27	RRCID ->	222819	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6534 - 6654				
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		55	RRCID ->	222942	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6560 - 6690				
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		15	RRCID ->	223093	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6631 - 6754				
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VT M. MARTIN ST OF TX		WELL #:		4902	RRCID ->	223556	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6753 - 6932				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	30	1	87	3	N	-0-				-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-				-0-

VT MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6601	RRCID ->	223567	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 6646 - 6866				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	100	1	289	3	N	-0-				-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	56	1	310	3	N	-0-				-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BEASLEY STATE 97		WELL #:		56	RRCID ->	223751	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6579 -	6704		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		63	RRCID ->	224044	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6504 -	6619		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-		12	1		6	3	Y	-0-		-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	1			Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		41	RRCID ->	224290	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6614 -	6740		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #:		61	RRCID ->	224295	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6770 -	6806		
06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 68-B		WELL #:		1	RRCID ->	224305	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6558 -	6804		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	10 N	6	-0-	-4	-0-		6	3			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		62	RRCID ->	224417	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6570 -	6685		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 70-B		WELL #:		1	RRCID ->	224684	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	6017 -	6431		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-		6	1		105	3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	3				N	-0-		-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	3				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BEASLEY STATE 97		WELL #:		34	RRCID ->	224729	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6552 - 6702		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-		1 1		1 3	Y	-0-			-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 53-A		WELL #:		1	RRCID ->	224733	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5839 - 6333		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-		22 1		415 3	N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-		450 3			N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		58	RRCID ->	224971	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6646 - 6802		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BEASLEY STATE 97		WELL #:		57	RRCID ->	225039	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	6567 - 6678		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BEASLEY STATE 97		WELL #:		67	RRCID ->	225136	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6518 - 6648		
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		64	RRCID ->	225665	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6707 - 6831		
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		7901	RRCID ->	225797	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6702 - 6930		
06	510 N	343	-0-	-167	-0-		34 1		309 3	N	-0-			-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-		202 1		581 3	N	-0-			-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-		136 1		453 3	N	-0-			-0-
09	330 N	211	-0-	-119	-0-		32 1		179 3	N	-0-			-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
VT MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 225842 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6649 - 6877												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	44 1	402 3	N	-0-			-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	101 1	290 3	N	-0-			-0-
08	465 N	438	-0-	-27	-0-	101 1	337 3	N	-0-			-0-
09	450 N	411	-0-	-39	-0-	62 1	349 3	N	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-

VT J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 226007 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845												
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	49 1	457 3	N	-0-			-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	133 1	384 3	N	-0-			-0-
08	465 N	419	-0-	-46	-0-	97 1	322 3	N	-0-			-0-
09	510 N	355	-0-	-155	-0-	54 1	301 3	N	-0-			-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 68 RRCID -> 226160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641												
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 36 RRCID -> 226161 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702												
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VT MANRY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332												
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	191 1	598 3	Y	-0-			3
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	281 1	529 3	Y	-0-			3
08	496 N	372	-0-	-124	-0-	88 1	284 3	Y	-0-			3
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	155 1	419 3	Y	-0-			3
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	125 1	379 3	Y	-0-			3
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	150 1	297 3	Y	-0-			3

MEADOR STATE WELL #: 7 RRCID -> 226257 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 6624 - 6688												
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAUNDERS 106 WELL #: 4 RRCID -> 226422 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433												
06	150 N	33	-0-	-117	-0-	2 1	31 3	N	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
08	310 N	32	-0-	-278	-0-	32 1		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	4 1	9 3	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 2 RRCID -> 226794 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5785 - 6354												
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	505 3		N	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236 3			N	-0-	-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

VT MANRY 2292 WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	107 1	201 3		Y	-0-	6
08	248 N	141	-0-	-107	-0-	-0-	33 1	108 3		Y	-0-	6
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	108 3		Y	-0-	6
10	248 N	160	-0-	-88	-0-	-0-	40 1	120 3		Y	-0-	6
11	150 N	93	-0-	-57	-0-	-0-	31 1	62 3		Y	-0-	6

VT MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 1 RRCID -> 226872 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424												
06	420 N	308	-0-	-112	-0-	-0-	75 1	233 3		Y	-0-	-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	109 1	205 3		Y	-0-	-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	80 1	257 3		Y	-0-	-0-
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	-0-	80 1	217 3		Y	-0-	-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	78 1	235 3		Y	-0-	-0-
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	-0-	107 1	212 3		Y	-0-	-0-

VT MANRY 2292 WELL #: 2 RRCID -> 226874 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7203 - 7332												
06	570 N	563	-0-	-7	-0-	-0-	137 1	426 3		Y	-0-	3
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	254 1	478 3		Y	-0-	3
08	558 N	475	-0-	-83	-0-	-0-	113 1	362 3		Y	-0-	3
09	570 N	357	-0-	-213	-0-	-0-	96 1	261 3		Y	-0-	3
10	589 N	524	-0-	-65	-0-	-0-	130 1	394 3		Y	-0-	3
11	450 N	409	-0-	-41	-0-	-0-	137 1	272 3		Y	-0-	3

MEADOR STATE WELL #: 14 RRCID -> 227366 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647												
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MEADOR STATE WELL #: 13 RRCID -> 227502 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670												
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 54 RRCID -> 227543 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848												
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		7	RRCID ->	227556	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6452 - 6475		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		3	RRCID ->	227872	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7267 - 7407		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	48	1	90	3	Y	-0-		1
08	279 N	91	-0-	-188	-0-	22	1	69	3	Y	-0-		1
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	38	1	103	3	Y	-0-		1
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	38	1	115	3	Y	-0-		1
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	42	1	82	3	Y	-0-		1

VT MANRY 2292		WELL #:		8	RRCID ->	228133	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7165 - 7303		
06	420 N	242	-0-	-178	-0-	59	1	183	3	Y	-0-		3
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	150	1	282	3	Y	-0-		3
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	87	1	279	3	Y	-0-		3
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	73	1	198	3	Y	-0-		3
10	434 N	265	-0-	-169	-0-	66	1	199	3	Y	-0-		3
11	360 N	260	-0-	-100	-0-	87	1	173	3	Y	-0-		3

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		69	RRCID ->	228454	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6665 - 6796		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MEADOR STATE		WELL #:		15	RRCID ->	228828	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6582 - 6722		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		5	RRCID ->	229001	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7206 - 7351		
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	73	1	228	3	Y	-0-		3
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	184	1	346	3	Y	-0-		3
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	89	1	288	3	Y	-0-		3
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	82	1	221	3	Y	-0-		3
10	310 N	249	-0-	-61	-0-	62	1	187	3	Y	-0-		3
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	117	1	232	3	Y	-0-		3

VT MANRY 2292		WELL #:		7	RRCID ->	229036	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7280 - 7422		
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			1
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	140	1	262	3	Y	-0-		1
08	279 N	220	-0-	-59	-0-	52	1	168	3	Y	-0-		1
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	96	1	260	3	Y	-0-		1
10	403 N	344	-0-	-59	-0-	86	1	258	3	Y	-0-		1
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	107	1	212	3	Y	-0-		1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
MEADOR STATE		WELL #:		19	RRCID ->	229377	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6610 -	6745			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		70	RRCID ->	229378	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6634 -	6754			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOR STATE		WELL #:		16	RRCID ->	229591	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	6544 -	6660			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		9	RRCID ->	230030	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7172 -	7308			
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	94	1	293	3	Y	-0-					3
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	202	1	380	3	Y	-0-					3
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	126	1	406	3	Y	-0-					3
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	99	1	268	3	Y	-0-					3
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	93	1	283	3	Y	-0-					3
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	151	1	297	3	Y	-0-					3

VT MANRY 2292		WELL #:		6	RRCID ->	230356	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7195 -	7318			
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					3
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	120	1	225	3	Y	-0-					3
08	341 N	151	-0-	-190	-0-	36	1	115	3	Y	-0-					3
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	32	1	87	3	Y	-0-					3
10	341 N	6	-0-	-335	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					3
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	96	1	189	3	Y	-0-					3

VT MANRY 2292		WELL #:		10	RRCID ->	230549	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7251 -	7392			
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					8
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	95	1	178	3	Y	-0-					8
08	217 N	118	-0-	-99	-0-	28	1	90	3	Y	-0-					8
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	97	1	261	3	Y	-0-					8
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	65	1	197	3	Y	-0-					8
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	64	1	126	3	Y	-0-					8

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
PALAFOX 59		WELL #:		2	RRCID ->	230727	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	6458 - 6644			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

COX 1047		WELL #:		1	RRCID ->	230739	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6650 - 6772			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-		3	1	2	3	Y	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	3			Y	-0-			-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		11	RRCID ->	231017	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7180 - 7312			
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-			8
07	310 N	118	-0-	-192	-0-		41	1	77	3	Y	-0-			8
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-		63	1	204	3	Y	-0-			8
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-		68	1	184	3	Y	-0-			8
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-		82	1	248	3	Y	-0-			8
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-		115	1	228	3	Y	-0-			8

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #:		9	RRCID ->	231214	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6690 - 6814			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			-0-
07	10 N	3	-0-	-7	-0-		2	1	1	3	Y	-0-			-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	1			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		12	RRCID ->	231959	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7264 - 7404			
06	270 N	218	-0-	-52	-0-		53	1	165	3	Y	-0-			3
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-		125	1	234	3	Y	-0-			3
08	248 N	169	-0-	-79	-0-		40	1	129	3	Y	-0-			3
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-		71	1	193	3	Y	-0-			3
10	372 N	92	-0-	-280	-0-		23	1	69	3	Y	-0-			3
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-		75	1	147	3	Y	-0-			3

SAUNDERS 108		WELL #:		9	RRCID ->	232467	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6140 - 6389			
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		18	RRCID ->	232770	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6662	PERF.	6232 - 6524			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 28		RRCID -> 232778		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN 3		WELL #: 3		RRCID -> 232779		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206								
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	69	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	51	1	235	3	Y	-0-					-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	5	1	275	3	Y	-0-					-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	44	1	234	3	Y	-0-					-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	264	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 45		RRCID -> 232782		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795								
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT MANRY 2292		WELL #: 14		RRCID -> 233067		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7260 - 7407								
06	480 N	329	-0-	-151	-0-	80	1	249	3	Y	-0-					3
07	403 N	316	-0-	-87	-0-	110	1	206	3	Y	-0-					3
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	87	1	282	3	Y	-0-					3
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	102	1	276	3	Y	-0-					3
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	89	1	268	3	Y	-0-					3
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	139	1	273	3	Y	-0-					3

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 65		RRCID -> 233160		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796								
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT MANRY 2292		WELL #: 13		RRCID -> 233200		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7217 - 7377								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	101	1	189	3	Y	-0-					3
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	60	1	191	3	Y	-0-					3
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	6	1	15	3	Y	-0-					3
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	37	1	73	3	Y	-0-					3

VT MANRY 2292		WELL #: 17		RRCID -> 233908		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7303 - 7454								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
VT MANRY 2292		WELL #: 15		RRCID -> 233970		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7362 - 7486								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	46	N	46	-0-	-0-		16 1		30 3	Y	-0-					3
08	62	N	11	-0-	-51		3 1		8 3	Y	-0-					3
09	30	N	30	-0-	-0-		8 1		22 3	Y	-0-					3
10	31	N	-0-	-0-	-31					Y	-0-					3
11	11	N	-0-	-0-	-11					Y	-0-					3

OWEN 4		WELL #: 3		RRCID -> 234817		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334								
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-		65 1		295 3	N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17		4 1		196 3	N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-		28 1		146 3	N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217					N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-		9 1		271 3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 33		RRCID -> 234827		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468								
06	30	N	-0-	-0-	-30					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 15		RRCID -> 234831		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474								
06	60	N	-0-	-0-	-60					Y	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 74		RRCID -> 234913		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750								
06	210	N	-0-	-0-	-210					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31					Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT MANRY ST OF TX 1138		WELL #: 5		RRCID -> 234926		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7301 - 7449								
06	480	N	284	-0-	-196		69 1		215 3	Y	-0-					-0-
07	496	N	388	-0-	-108		135 1		253 3	Y	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-		84 1		271 3	Y	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-		139 1		376 3	Y	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-		138 1		416 3	Y	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-		232 1		459 3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110		WELL #: 13		RRCID -> 235040		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378								
06	870	N	5	-0-	-865		5 3			Y	-0-					-0-
07	868	N	2	-0-	-866		1 1		1 3	Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		37	RRCID ->	235042	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6419 - 6435			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		81	RRCID ->	235512	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6136 - 6311			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		22	RRCID ->	235897	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6220 - 6495			
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		17	RRCID ->	236431	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6208 - 6309			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		18	RRCID ->	236503	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7742	PERF. 7297 - 7459			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	99	1	187	3	Y	-0-			1
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	145	1	466	3	Y	-0-			1
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	75	1	202	3	Y	-0-			1
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	32	1	96	3	Y	-0-			1
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	37	1	74	3	Y	-0-			1

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		20	RRCID ->	236512	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	6721	PERF. 6309 - 6409			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		73	RRCID ->	236650	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6612 - 6720			
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT MANNY ST OF TX 1138		WELL #:		3	RRCID ->	236707	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7368 - 7531	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	94 1	293 3	Y	-0-			-0-
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	104 1	197 3	Y	-0-			-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	87 1	279 3	Y	-0-			-0-
09	330 N	301	-0-	-29	-0-	81 1	220 3	Y	-0-			-0-
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	71 1	213 3	Y	-0-			-0-
11	330 N	220	-0-	-110	-0-	74 1	146 3	Y	-0-			-0-

VT MANNY 2292		WELL #:		16	RRCID ->	237024	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7668	PERF. 7264 - 7419	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	50 1	93 3	Y	-0-			3
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	35 1	112 3	Y	-0-			3
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	29 1	77 3	Y	-0-			3
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	35 1	105 3	Y	-0-			3
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	39 1	77 3	Y	-0-			3

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		54	RRCID ->	237478	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6448 - 6472	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		43	RRCID ->	238164	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6654 - 6772	
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		1502	RRCID ->	238468	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 6487 - 6629	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 3	N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		6603	RRCID ->	240259	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6644 - 6786	
06	420 N	322	-0-	-98	-0-	31 1	291 3	N	-0-			-0-
07	434 N	342	-0-	-92	-0-	88 1	254 3	N	-0-			-0-
08	372 N	355	-0-	-17	-0-	82 1	273 3	N	-0-			-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	50 1	282 3	N	-0-			-0-
10	341 N	232	-0-	-109	-0-	20 1	212 3	N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #:		6002	RRCID ->	240283	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	6860	PERF. 6429 - 6552	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	6 1	112 3	N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		70	RRCID ->	240289	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6180 - 6440			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX "C"		WELL #:		5701	RRCID ->	240379	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6442 - 6534			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	156 N	-0-	-0-	-156	-0-		8 1	148 3			N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
09	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		279 3				N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		76	RRCID ->	241011	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6262 - 6274			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		77	RRCID ->	241049	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6645 - 6764			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		72	RRCID ->	241604	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6675 - 6843			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		11	RRCID ->	241609	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6693	PERF.	6264 - 6397			
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-40	-0-		13 1	27 3			Y	-0-			-0-
11	347 N	347	-0-	-347	-0-		347 3				Y	-0-			-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		25	RRCID ->	241738	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6805	PERF.	6327 - 6628			
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-						Y	-0-			-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		21	RRCID ->	241740	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6444 - 6464
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07	186 N	15	-0-	-171	-0-	10 1	5 3	Y	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		Y	-0-		-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	7 1	16 3	Y	-0-		-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-		-0-

COX 1047		WELL #:		2	RRCID ->	241746	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6674 - 6804
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3 1	2 3	Y	-0-		-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-		-0-

SAUNDERS STATE 108 "A"		WELL #:		20	RRCID ->	241757	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6238 - 6342
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C"		WELL #:		3	RRCID ->	241766	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 7106 - 7260
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		87	RRCID ->	241928	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6560 - 6584
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAUNDERS 108		WELL #:		11	RRCID ->	241932	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6151 - 6430
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAUNDERS 108		WELL #:		16	RRCID ->	241933	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6245 - 6511
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
OWEN 4		WELL #:		4	RRCID ->	241938	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7122 - 7256		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		390 N	385	-0-	-5	-0-	98 1	287 3	Y	-0-				-0-
07		434 N	388	-0-	-46	-0-	70 1	318 3	Y	-0-				-0-
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	7 1	383 3	Y	-0-				-0-
09		390 N	375	-0-	-15	-0-	60 1	315 3	Y	-0-				-0-
10		403 N	393	-0-	-10	-0-	393 3		Y	-0-				-0-
11		390 N	362	-0-	-28	-0-	11 1	351 3	Y	-0-				-0-

VT MARIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6603	RRCID ->	242011	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6770 - 6798		
06		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	136 1	1255 3	N	-0-				-0-
07		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	363 1	1045 3	N	-0-				-0-
08		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	324 1	1078 3	N	-0-				-0-
09		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	205 1	1145 3	N	-0-				-0-
10		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	118 1	1257 3	N	-0-				-0-
11		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3		N	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		36	RRCID ->	242097	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6128 - 6392		
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-				-0-
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-				-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 109		WELL #:		42	RRCID ->	242198	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6468 - 6481		
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
07		310 N	2	-0-	-308	-0-	1 1	1 3	Y	-0-				-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-				-0-
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-				-0-

OWEN 3		WELL #:		6	RRCID ->	242222	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	7058 - 7186		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	43 1	198 3	Y	-0-				-0-
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	2 1	123 3	Y	-0-				-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	16 1	84 3	Y	-0-				-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	6 1	195 3	Y	-0-				-0-

PALAFOX 109		WELL #:		45	RRCID ->	243664	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6237 - 6478		
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		46	RRCID ->	243714	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6669 - 6796		
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-
08		7 N	4	-0-	-3	-0-	4 1		Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
PALAFOX STATE 107		WELL #:		40	RRCID ->	244622	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6551 - 6557	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COX 1047		WELL #:		5	RRCID ->	244636	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6630 - 6751	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	5 N	-0-	5	-0-	-0-		3	1	2	3	Y		-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
11	48 N	-0-	48	-0-	-0-		48	3	Y	-0-			-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #:		5	RRCID ->	244641	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6709 - 6848	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OWEN 3		WELL #:		7	RRCID ->	245170	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7080 - 7208	
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	68	1	201	3	Y	-0-		-0-
07	310 N	266	-0-	-44	-0-	48	1	218	3	Y	-0-		-0-
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	5	1	261	3	Y	-0-		-0-
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	40	1	209	3	Y	-0-		-0-
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3	Y	-0-	-0-			-0-
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	7	1	237	3	Y	-0-		-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		L 45A	RRCID ->	247265	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6802 - 6912	
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	242	1	452	3	Y	-0-		-0-
07	682 N	661	-0-	-21	-0-	281	1	380	3	Y	-0-		-0-
08	713 N	648	-0-	-65	-0-	156	1	492	3	Y	-0-		-0-
09	690 N	655	-0-	-35	-0-	186	1	469	3	Y	-0-		-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	96	1	567	3	Y	-0-		-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	167	1	492	3	Y	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		92	RRCID ->	247280	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	6717	PERF.	6451 - 6481	
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-			-0-
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				Y	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX "C"		WELL #:		5601	RRCID ->	247299	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	6712	PERF. 5942 - 5952	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-		14 1	255 3	N	-0-	-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-	
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257 3		N	-0-	-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		69	RRCID ->	247387	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6387 - 6410	
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-		-0-	
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-		-0-	
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		90	RRCID ->	247388	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6404 - 6440	
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-		-0-	
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-		-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		68	RRCID ->	247420	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6189 - 6290	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		53	RRCID ->	247494	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	7029	PERF. 6772 - 6791	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #:		6	RRCID ->	247807	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6694 - 6801	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-	
07	62 N	44	-0-	-18	-0-		28 1	16 3	Y	-0-	-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-	
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 1		Y	-0-	-0-	
10	31 N	12	-0-	-19	-0-		4 1	8 3	Y	-0-	-0-	
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-		472 3		Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #:		6203	RRCID ->	248057	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	6913	PERF. 6470 - 6546				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-		32 1	606 3	N	-0-				-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-		335 3		N	-0-				-0-
10	248 N	113	-0-	-135	-0-	-0-		113 3		N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		82	RRCID ->	248283	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6068 - 6320				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		66	RRCID ->	248442	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6734 - 6870				
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		91	RRCID ->	248487	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6848	PERF. 6562 - 6596				
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9 3		Y	-0-				-0-

OWEN 3		WELL #:		5	RRCID ->	249197	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7115 - 7251				
06	390 N	322	-0-	-68	-0-	-0-		82 1	240 3	Y	-0-				-0-
07	465 N	457	-0-	-8	-0-	-0-		82 1	375 3	Y	-0-				-0-
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	388 3	Y	-0-				-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-		58 1	306 3	Y	-0-				-0-
10	465 N	403	-0-	-62	-0-	-0-		403 3		Y	-0-				-0-
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	-0-		11 1	355 3	Y	-0-				-0-

COX 96		WELL #:		6	RRCID ->	250089	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6611 - 6724				
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
VT ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #:		8201	RRCID ->	252524	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	6918 - 6950			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	84	3	N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	165	3	N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VT ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #:		8301	RRCID ->	255921	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6850 - 6978			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	186 N	56	-0-	-130	-0-	-0-	14	1	42	3	N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	129	3	N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIDDLETON OIL COMPANY		565000		WELL #:		2	RRCID ->	057775	COMPL. DATE	06/24/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
MIDDLETON, TRIPHENE															
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	N	-0-			-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	-0-	3	1	108	2	N	-0-			-0-
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	-0-	2	1	76	2	N	-0-			-0-
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	-0-	2	1	72	2	N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	135	2	N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		1	RRCID ->	058512	COMPL. DATE	03/06/1973	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	N/A			
06	450 N	442	-0-	-8	-0-	-0-	13	1	429	2	N	-0-			-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	487	2	N	-0-			-0-
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	554	2	N	-0-			-0-
09	600 N	516	-0-	-84	-0-	-0-	13	1	503	2	N	-0-			-0-
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	511	2	N	-0-			-0-
11	540 N	465	-0-	-75	-0-	-0-	14	1	451	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		3	RRCID ->	060708	COMPL. DATE	10/05/1974	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A			
06	900 N	833	-0-	-67	-0-	-0-	25	1	808	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	800	-0-	-254	-0-	-0-	22	1	778	2	N	-0-			-0-
08	930 N	914	-0-	-16	-0-	-0-	23	1	891	2	N	-0-			-0-
09	1140 N	883	-0-	-257	-0-	-0-	22	1	861	2	N	-0-			-0-
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	874	2	N	-0-			-0-
11	870 N	846	-0-	-24	-0-	-0-	25	1	821	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2	RRCID ->	060709	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	N/A			
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	419	2	N	-0-			-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	459	2	N	-0-			-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	463	2	N	-0-			-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	389	2	N	-0-			-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	523	2	N	-0-			-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	566	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000											
MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		1	RRCID ->	060710	COMPL. DATE	09/24/1973	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	420 N	310	-0-	-110	-0-	9	1	301	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	403 N	342	-0-	-61	-0-	9	1	333	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	11	1	426	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	10	1	406	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	10	1	405	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	420 N	252	-0-	-168	-0-	7	1	245	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:		1	RRCID ->	060711	COMPL. DATE	10/13/1973	TOTAL DEPTH	6932	PERF. N/A				
06	420 N	300	-0-	-120	-0-	9	1	291	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	589 N	393	-0-	-196	-0-	11	1	382	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	15	1	597	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	630 N	510	-0-	-120	-0-	13	1	497	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	14	1	544	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	600 N	470	-0-	-130	-0-	14	1	456	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	060712	COMPL. DATE	10/16/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A				
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	9	1	285	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	7	1	241	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	7	1	280	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	360 N	324	-0-	-36	-0-	8	1	316	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	7	1	257	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	7	1	229	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		2	RRCID ->	060746	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A				
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	8	1	282	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	6	1	240	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	8	1	317	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	8	1	309	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	7	1	249	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MALTSBERGER, J. T. JR.		WELL #:		4	RRCID ->	060785	COMPL. DATE	07/23/1974	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A				
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	3	1	98	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	155 N	96	-0-	-59	-0-	3	1	93	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	3	1	121	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	2	1	90	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	3	1	109	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:		3	RRCID ->	060797	COMPL. DATE	08/07/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A				
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	349	1	516	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	16	1	516	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	15	1	600	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	14	1	543	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	13	1	525	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	510 N	464	-0-	-46	-0-	14	1	450	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:		1	RRCID ->	060879	COMPL. DATE	05/05/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A				
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	137	1	428	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	13	1	428	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	14	1	549	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	12	1	479	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	13	1	504	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	11	1	368	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000								
MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		1	RRCID ->	060880	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	236	1	210	2	N	-0-	-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	210	2	N	-0-	-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	7	1	267	2	N	-0-	-0-
09	420 N	279	-0-	-141	-0-	7	1	272	2	N	-0-	-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	237	2	N	-0-	-0-
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	7	1	242	2	N	-0-	-0-
MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		2	RRCID ->	061471	COMPL. DATE	09/25/1973	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	369	1	169	2	N	-0-	-0-
07	248 N	174	-0-	-74	-0-	5	1	169	2	N	-0-	-0-
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	5	1	199	2	N	-0-	-0-
09	300 N	168	-0-	-132	-0-	4	1	164	2	N	-0-	-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	191	2	N	-0-	-0-
11	210 N	122	-0-	-88	-0-	4	1	118	2	N	-0-	-0-
MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:		2	RRCID ->	061636	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	N/A
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	809	1	722	2	N	-0-	-0-
07	930 N	745	-0-	-185	-0-	23	1	722	2	N	-0-	-0-
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	23	1	897	2	N	-0-	-0-
09	1050 N	813	-0-	-237	-0-	20	1	793	2	N	-0-	-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	23	1	904	2	N	-0-	-0-
11	900 N	827	-0-	-73	-0-	24	1	803	2	N	-0-	-0-
COX, G.A.		WELL #:		2	RRCID ->	061637	COMPL. DATE	08/10/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A
06	390 N	383	-0-	-7	-0-	18	1	365	2	N	-0-	-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	11	1	365	2	N	-0-	-0-
08	372 N	160	-0-	-212	-0-	4	1	156	2	N	-0-	-0-
09	390 N	27	-0-	-363	-0-	1	1	26	2	N	-0-	-0-
10	372 N	86	-0-	-286	-0-	2	1	84	2	N	-0-	-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	3	1	116	2	N	-0-	-0-
COX, G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	061726	COMPL. DATE	07/05/1974	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	N/A
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	231	1	214	2	N	-0-	-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-	-0-
08	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-	-0-
09	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-	-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-	-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-	-0-
MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		3	RRCID ->	061875	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	208	1	186	2	N	-0-	-0-
07	248 N	192	-0-	-56	-0-	6	1	186	2	N	-0-	-0-
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	5	1	195	2	N	-0-	-0-
09	330 N	236	-0-	-94	-0-	6	1	230	2	N	-0-	-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	228	2	N	-0-	-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	N	-0-	-0-
MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		3	RRCID ->	061876	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	N/A
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	464	1	414	2	N	-0-	-0-
07	434 N	427	-0-	-7	-0-	13	1	414	2	N	-0-	-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	12	1	459	2	N	-0-	-0-
09	570 N	516	-0-	-54	-0-	13	1	503	2	N	-0-	-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	16	1	641	2	N	-0-	-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	16	1	545	2	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000											
MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		6	RRCID ->	061878	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	270 N	263	-0-	-7	-0-			8	1	255	2	N	-0-		-0-
07	341 N	247	-0-	-94	-0-			7	1	240	2	N	-0-		-0-
08	341 N	250	-0-	-91	-0-			6	1	244	2	N	-0-		-0-
09	390 N	314	-0-	-76	-0-			8	1	306	2	N	-0-		-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-			8	1	311	2	N	-0-		-0-
11	240 N	197	-0-	-43	-0-			6	1	191	2	N	-0-		-0-

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		5	RRCID ->	062001	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	7092	PERF.	N/A			
06	180 N	146	-0-	-34	-0-			4	1	142	2	N	-0-		-0-
07	186 N	139	-0-	-47	-0-			4	1	135	2	N	-0-		-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-			5	1	183	2	N	-0-		-0-
09	180 N	161	-0-	-19	-0-			4	1	157	2	N	-0-		-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-			4	1	139	2	N	-0-		-0-
11	180 N	144	-0-	-36	-0-			4	1	140	2	N	-0-		-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #:		3	RRCID ->	069914	COMPL. DATE	01/30/1977	TOTAL DEPTH	7013	PERF.	N/A			
06	210 N	130	-0-	-80	-0-			4	1	126	2	N	-0-		-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-			7	1	243	2	N	-0-		-0-
08	248 N	106	-0-	-142	-0-			3	1	103	2	N	-0-		-0-
09	270 N	108	-0-	-162	-0-			3	1	105	2	N	-0-		-0-
10	248 N	97	-0-	-151	-0-			2	1	95	2	N	-0-		-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-			3	1	84	2	N	-0-		-0-

TRIPHENE MIDDLETON -D-		WELL #:		1	RRCID ->	070395	COMPL. DATE	02/23/1977	TOTAL DEPTH	6947	PERF.	N/A			
06	390 N	329	-0-	-61	-0-			10	1	319	2	N	-0-		36
07	403 N	342	-0-	-61	-0-			9	1	333	2	N	-0-		36
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-			10	1	398	2	N	-0-		36
09	390 N	363	-0-	-27	-0-			9	1	354	2	N	-0-		36
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-			10	1	394	2	N	-0-		36
11	390 N	370	-0-	-20	-0-			11	1	359	2	N	-0-		36

MIDDLETON 25		WELL #:		1	RRCID ->	073754	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A			
06	210 X	168	-0-	-42	-0-			5	1	163	2	Y	-0-		10
07	248 X	170	-0-	-78	-0-			5	1	165	2	Y	-0-		10
08	248 X	181	-0-	-67	-0-			5	1	176	2	Y	-0-		10
09	270 X	178	-0-	-92	-0-			4	1	174	2	Y	-0-		10
10	229 X	229	-0-	-0-	-0-			6	1	223	2	Y	-0-		10
*11	238 X	238	-0-	-0-	-0-			7	1	231	2	Y	-0-		10

MIDDLETON		WELL #:		1	RRCID ->	073794	COMPL. DATE	08/13/1977	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	N/A			
06	322 X	322	-0-	-0-	-0-			10	1	312	2	Y	-0-		13
07	391 X	391	-0-	-0-	-0-			11	1	380	2	Y	-0-		13
08	402 X	402	-0-	-0-	-0-			10	1	392	2	Y	-0-		13
09	434 X	434	-0-	-0-	-0-			11	1	423	2	Y	-0-		13
10	403 X	317	-0-	-86	-0-			8	1	309	2	Y	-0-		13
11	390 X	294	-0-	-96	-0-			9	1	285	2	Y	-0-		13

MIDDLETON -16-		WELL #:		1	RRCID ->	074113	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	N/A			
06	120 X	41	-0-	-79	-0-			1	1	40	2	Y	-0-		9
07	124 X	36	-0-	-88	-0-			1	1	35	2	Y	-0-		9
08	124 X	44	-0-	-80	-0-			1	1	43	2	Y	-0-		9
09	120 X	34	-0-	-86	-0-			1	1	33	2	Y	-0-		9
10	91 X	91	-0-	-0-	-0-			2	1	89	2	Y	-0-		9
11	30 X	22	-0-	-8	-0-			1	1	21	2	Y	-0-		9

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000								
MIDDLETON "6"		WELL #:			RRCID -> 076578	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2019												

MIDDLETON -16-		WELL #:		2	RRCID -> 076599	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	N/A
06	270	X	219	-0-	-51	-0-	7 1	212 2	Y	-0-	10
07	279	X	260	-0-	-19	-0-	7 1	253 2	Y	-0-	10
08	294	X	294	-0-	-0-	-0-	7 1	287 2	Y	-0-	10
09	300	X	267	-0-	-33	-0-	7 1	260 2	Y	-0-	10
10	281	X	281	-0-	-0-	-0-	7 1	274 2	Y	-0-	10
11	270	X	255	-0-	-15	-0-	7 1	248 2	Y	-0-	10

MIDDLETON -25-		WELL #:		2	RRCID -> 076600	COMPL. DATE	04/24/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A
06	30	X	16	-0-	-14	-0-	16 2		Y	-0-	10
07	31	X	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-	10
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	10
09	30	X	5	-0-	-25	-0-	5 2		Y	-0-	10
10	31	X	14	-0-	-17	-0-	14 2		Y	-0-	10
11	30	X	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 2	Y	-0-	10

MIDDLETON -3-		WELL #:		1	RRCID -> 077494	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A
06	210	N	126	-0-	-84	-0-	4 1	122 2	Y	-0-	14
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	4 1	129 2	Y	-0-	14
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	8 1	321 2	Y	-0-	14
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	17 1	693 2	Y	-0-	14
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	6 1	254 2	Y	-0-	14
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	10 1	326 2	Y	-0-	14

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		E 5	RRCID -> 078038	COMPL. DATE	04/20/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A
06	330	N	232	-0-	-98	-0-	7 1	225 2	N	-0-	-0-
07	372	N	20	-0-	-352	-0-	1 1	19 2	N	-0-	-0-
08	372	N	6	-0-	-366	-0-	6 2		N	-0-	-0-
09	390	N	11	-0-	-379	-0-	11 2		N	-0-	-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1 1	59 2	N	-0-	-0-
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2 1	56 2	N	-0-	-0-

MIDDLETON '3'		WELL #:		2	RRCID -> 078830	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10 1	329 2	Y	-0-	-0-
07	620	N	321	-0-	-299	-0-	9 1	312 2	Y	-0-	-0-
08	620	N	470	-0-	-150	-0-	12 1	458 2	Y	-0-	-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	21 1	828 2	Y	-0-	-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	19 1	756 2	Y	-0-	-0-
*11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	24 1	801 2	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000											
MIDDLETON		WELL #:		2201	RRCID ->	080266	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	7121	PERF. 6938 -	7069			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	690 N	576	-0-	-114	-0-	17	1	559	2	Y	-0-				11
07	775 N	672	-0-	-103	-0-	19	1	653	2	Y	-0-				11
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	18	1	704	2	Y	-0-				11
09	810 N	678	-0-	-132	-0-	17	1	661	2	Y	-0-				11
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	17	1	673	2	Y	-0-				11
11	690 N	539	-0-	-151	-0-	16	1	523	2	Y	-0-				11

MIDDLETON		WELL #:		1401	RRCID ->	080267	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	6966	PERF. 6775 -	6894
06	1080 N	949	-0-	-131	-0-	29	1	920	2	Y	-0-	10
07	1147 N	1058	-0-	-89	-0-	29	1	1029	2	Y	-0-	10
08	1054 N	753	-0-	-301	-0-	19	1	734	2	Y	-0-	10
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	28	1	1129	2	Y	-0-	10
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	27	1	1065	2	Y	-0-	10
*11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	30	1	988	2	Y	-0-	10

MIDDLETON FEE		WELL #:		2	RRCID ->	080448	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	6887	PERF. 6695 -	6830
06	270 N	191	-0-	-79	-0-	6	1	185	2	Y	-0-	1
07	310 N	273	-0-	-37	-0-	8	1	265	2	Y	-0-	1
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	7	1	263	2	Y	-0-	1
09	300 N	257	-0-	-43	-0-	6	1	251	2	Y	-0-	1
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	7	1	268	2	Y	-0-	1
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	7	1	235	2	Y	-0-	1

MIDDLETON FEE		WELL #:		3	RRCID ->	080449	COMPL. DATE	12/15/1978	TOTAL DEPTH	6918	PERF. 6782 -	6846
06	600 N	508	-0-	-92	-0-	15	1	493	2	Y	-0-	3
07	620 N	550	-0-	-70	-0-	15	1	535	2	Y	-0-	3
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	15	1	592	2	Y	-0-	3
09	690 N	518	-0-	-172	-0-	13	1	505	2	Y	-0-	3
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	14	1	536	2	Y	-0-	3
11	600 N	565	-0-	-35	-0-	17	1	548	2	Y	-0-	3

MIDDLETON FEE		WELL #:		1	RRCID ->	080612	COMPL. DATE	12/17/1978	TOTAL DEPTH	6788	PERF. 6563 -	6671
06	450 N	390	-0-	-60	-0-	12	1	378	2	Y	-0-	3
07	589 N	392	-0-	-197	-0-	11	1	381	2	Y	-0-	3
08	496 N	397	-0-	-99	-0-	10	1	387	2	Y	-0-	3
09	960 N	423	-0-	-537	-0-	10	1	413	2	Y	-0-	3
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	11	1	435	2	Y	-0-	3
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	11	1	378	2	Y	-0-	3

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		4	RRCID ->	084375	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6690 -	6799
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98

PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2024 - WELL PLUGGED 03/12/24

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//	565000								
MIDDLETON FEE		WELL #:	4	RRCID ->	092019	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6610 - 6770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		330 N	289	-0-	-41	-0-	9 1	280 2	Y	-0-	1
07		403 N	195	-0-	-208	-0-	5 1	190 2	Y	-0-	1
08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	9 1	349 2	Y	-0-	1
09		390 N	338	-0-	-52	-0-	8 1	330 2	Y	-0-	1
10		506 N	506	-0-	-0-	-0-	13 1	493 2	Y	-0-	1
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	11 1	363 2	Y	-0-	1

MIDDLETON FEE		WELL #:	5	RRCID ->	092020	COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6648 - 6772
06		840 N	712	-0-	-128	-0-	22 1	690 2	Y	-0-	15
07		899 N	738	-0-	-161	-0-	20 1	718 2	Y	-0-	15
08		859 N	859	-0-	-0-	-0-	21 1	838 2	Y	-0-	15
09		900 N	745	-0-	-155	-0-	18 1	727 2	Y	-0-	15
10		788 N	788	-0-	-0-	-0-	20 1	768 2	Y	-0-	15
11		840 N	1	-0-	-839	-0-	1 2	Y	-0-	-0-	15

MIDDLETON FEE		WELL #:	6	RRCID ->	092021	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6622 - 6740
06		750 N	500	-0-	-250	-0-	15 1	485 2	Y	-0-	3
07		775 N	701	-0-	-74	-0-	19 1	682 2	Y	-0-	3
08		747 N	747	-0-	-0-	-0-	19 1	728 2	Y	-0-	3
09		810 N	687	-0-	-123	-0-	17 1	670 2	Y	-0-	3
10		730 N	730	-0-	-0-	-0-	18 1	712 2	Y	-0-	3
11		720 N	666	-0-	-54	-0-	19 1	647 2	Y	-0-	3

MIDDLETON		WELL #:		RRCID ->	092022	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7071 - 7179
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	43
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	43
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	43
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	43
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	43
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	43

MIDDLETON		WELL #:	2002	RRCID ->	092023	COMPL. DATE	01/14/1981	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6814 - 6942
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	10 1	317 2	Y	-0-	17
07		405 N	405	-0-	-0-	-0-	11 1	394 2	Y	-0-	17
08		473 N	473	-0-	-0-	-0-	12 1	461 2	Y	-0-	17
09		793 N	793	-0-	-0-	-0-	19 1	774 2	Y	-0-	17
10		978 N	978	-0-	-0-	-0-	24 1	954 2	Y	-0-	17
11		844 N	844	-0-	-0-	-0-	25 1	819 2	Y	-0-	17

MIDDLETON, TRIPHENE "E"		WELL #:	6	RRCID ->	093416	COMPL. DATE	04/27/1981	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6712 - 6820
06		510 N	379	-0-	-131	-0-	11 1	368 2	N	-0-	-0-
07		527 N	399	-0-	-128	-0-	11 1	388 2	N	-0-	-0-
08		482 N	482	-0-	-0-	-0-	12 1	470 2	N	-0-	-0-
09		510 N	460	-0-	-50	-0-	11 1	449 2	N	-0-	-0-
10		563 N	563	-0-	-0-	-0-	14 1	549 2	N	-0-	-0-
11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	16 1	524 2	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2022

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000								
BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:		7	RRCID ->	144319	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6688 - 6708
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188 2		N	-0-		-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-		335 2		N	-0-		-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-		313 2		N	-0-		-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183 2		N	-0-		-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-		289 2		N	-0-		-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-		195 2		N	-0-		-0-

BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:		8	RRCID ->	146423	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	6532 - 6654
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MIDDLETON TR. 26		WELL #:		3	RRCID ->	171051	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	6718 - 6836
06	360 N	87	-0-	-273	-0-		3 1	84 2	N	-0-		143
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-		9 1	309 2	N	-0-		143
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-		13 1	493 2	N	-0-		143
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-		15 1	590 2	N	-0-		143
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-		12 1	471 2	N	-0-		143
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-		15 1	509 2	N	-0-		143

MIDDLETON, TRIPHENE ET AL		WELL #:		F 4	RRCID ->	199392	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7075 - 7100
06	570 N	492	-0-	-78	-0-		15 1	477 2	N	-0-		-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-		15 1	519 2	N	-0-		-0-
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-		15 1	594 2	N	-0-		-0-
09	840 N	563	-0-	-277	-0-		14 1	549 2	N	-0-		-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-		15 1	578 2	N	-0-		-0-
11	600 N	516	-0-	-84	-0-		15 1	501 2	N	-0-		-0-

MEADOR, BEASLEY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	205422	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	6568 - 6746
06	150 N	52	-0-	-98	-0-		52 2		N	-0-		-0-
07	186 N	165	-0-	-21	-0-		165 2		N	-0-		-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-		345 2		N	-0-		-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249 2		N	-0-		-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-		200 2		N	-0-		-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-		202 2		N	-0-		-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E		WELL #:		7	RRCID ->	214718	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	6917 - 6941
06	690 N	591	-0-	-99	-0-		18 1	573 2	N	-0-		15
07	713 N	591	-0-	-122	-0-		16 1	575 2	N	-0-		15
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-		19 1	756 2	N	-0-		15
09	930 N	706	-0-	-224	-0-		17 1	689 2	N	-0-		15
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-		18 1	712 2	N	-0-		15
11	750 N	652	-0-	-98	-0-		19 1	633 2	N	-0-		15

BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:		12	RRCID ->	226026	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6522 - 6640
06	570 N	397	-0-	-173	-0-		397 2		N	-0-		-0-
07	558 N	533	-0-	-25	-0-		533 2		N	-0-		-0-
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-		633 2		N	-0-		-0-
09	570 N	486	-0-	-84	-0-		486 2		N	-0-		-0-
10	527 N	526	-0-	-1	-0-		526 2		N	-0-		-0-
11	570 N	422	-0-	-148	-0-		422 2		N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000									
BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:		11	RRCID ->	226102	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6618 - 6718	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		990 N	566	-0-	-424	-0-	566 2		N	-0-			-0-
07		899 N	493	-0-	-406	-0-	493 2		N	-0-			-0-
08		1023 N	996	-0-	-27	-0-	996 2		N	-0-			-0-
09		990 N	773	-0-	-217	-0-	773 2		N	-0-			-0-
10		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-			-0-
11		960 N	783	-0-	-177	-0-	783 2		N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:		3	RRCID ->	233235	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	6798	PERF.	6528 - 6638	
06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	12 1	387 2	N	-0-			19
07		217 N	217	-0-	-0-	-0-	6 1	211 2	N	-0-			19
08		594 N	594	-0-	-0-	-0-	15 1	579 2	N	-0-			19
09		750 N	618	-0-	-132	-0-	15 1	603 2	N	-0-			19
10		591 N	591	-0-	-0-	-0-	15 1	576 2	N	-0-			19
11		570 N	484	-0-	-86	-0-	14 1	470 2	N	-0-			19

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2801	RRCID ->	233639	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6598 - 6704	
06		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	35 1	1118 2	N	-0-			38
07		1240 N	975	-0-	-265	-0-	27 1	948 2	N	-0-			38
08		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	43 1	1685 2	N	-0-			38
09		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	40 1	1605 2	N	-0-			38
10		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	47 1	1833 2	N	-0-			38
11		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	44 1	1451 2	N	-0-			38

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2701	RRCID ->	260748	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6598 - 6692	
06		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	46 1	1469 2	N	-0-			118
07		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	51 1	1802 2	N	-0-			120
							2 9						
08		1550 N	1003	-0-	-547	-0-	25 1	978 2	N	-0-			120
09		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	41 1	1632 2	N	-0-			120
10		1550 N	1317	-0-	-233	-0-	33 1	1284 2	N	-0-			120
11		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	49 1	1626 2	N	-0-			120

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:		4	RRCID ->	260749	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6652 - 6742	
06		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	36 1	1169 2	N	-0-			59
07		1178 N	1152	-0-	-26	-0-	32 1	1120 2	N	-0-			59
08		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	37 1	1443 2	N	-0-			59
09		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	30 1	1185 2	N	-0-			59
10		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	32 1	1257 2	N	-0-			59
11		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	35 1	1165 2	N	-0-			59

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:		5	RRCID ->	260829	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6621 - 6731	
06		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	38 1	1206 2	N	-0-			42
07		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	45 1	1601 2	N	-0-			42
08		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	54 1	2094 2	N	-0-			42
09		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	45 1	1777 2	N	-0-			42
10		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	49 1	1914 2	N	-0-			42
11		1110 N	1030	-0-	-80	-0-	30 1	1000 2	N	-0-			42

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000											
UVALLE STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260904	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	6833	PERF. 8906 - 11026				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		3001	RRCID ->	270189	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6600 - 7020
06	900 N	721	-0-	-179	-0-	22 1	699 2	N	-0-		14
07	899 N	819	-0-	-80	-0-	23 1	796 2	N	-0-		14
08	899 N	885	-0-	-14	-0-	22 1	863 2	N	-0-		14
09	1050 N	785	-0-	-265	-0-	19 1	766 2	N	-0-		14
10	806 N	779	-0-	-27	-0-	19 1	760 2	N	-0-		14
11	870 N	554	-0-	-316	-0-	16 1	538 2	N	-0-		14

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		WELL #:		781915	RRCID ->	212450	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6532 - 6716
FASKEN				2							
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3		N	-0-		-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3		N	-0-		-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-

FASKEN		WELL #:		1	RRCID ->	212452	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6563 - 6753
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3		N	-0-		-0-
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	115 3		N	-0-		-0-
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3		N	-0-		-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-		-0-

FASKEN		WELL #:		3	RRCID ->	214161	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6422 - 6598
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		-0-
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	81 3		N	-0-		-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3		N	-0-		-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-

FASKEN		WELL #:		4	RRCID ->	214771	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6106 - 6514
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-		-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3		N	-0-		-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-		-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915							
FASKEN				WELL #: 10	RRCID -> 214775	COMPL. DATE 09/08/2005	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6490	- 6674		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-			-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-			-0-

FASKEN				WELL #: 5	RRCID -> 215045	COMPL. DATE 07/24/2005	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6296	- 6550		
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-			-0-
08	186 N	141	-0-	-45	-0-	141 3	N	-0-			-0-
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	135 3	N	-0-			-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3	N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			-0-

FASKEN B				WELL #: 6	RRCID -> 215053	COMPL. DATE 08/22/2005	TOTAL DEPTH 7107	PERF. 5850	- 6474		
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-			-0-
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3	N	-0-			-0-
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	115 3	N	-0-			-0-
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3	N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-			-0-

FASKEN B				WELL #: 9	RRCID -> 215098	COMPL. DATE 09/08/2005	TOTAL DEPTH 6704	PERF. 5890	- 6312		
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-			-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-			-0-

FASKEN				WELL #: 7	RRCID -> 215193	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6356	- 6635		
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-			-0-
08	186 N	141	-0-	-45	-0-	141 3	N	-0-			-0-
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	135 3	N	-0-			-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3	N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			-0-

FASKEN B				WELL #: 19	RRCID -> 215215	COMPL. DATE 11/18/2005	TOTAL DEPTH 6912	PERF. 6364	- 6616		
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-			-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			-0-

FASKEN B				WELL #: 15	RRCID -> 215216	COMPL. DATE 11/07/2005	TOTAL DEPTH 6603	PERF. 6059	- 6217		
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-			-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3	N	-0-			-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3	N	-0-			-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3	N	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
FASKEN B		WELL #:		17	RRCID ->	215217	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	6140 - 6296	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FASKEN B		WELL #:		14	RRCID ->	215218	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	6198 - 6287	
06		191 N	191	-0-	-0-	191	3			N	-0-		-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	188	3			N	-0-		-0-
08		161 N	161	-0-	-0-	161	3			N	-0-		-0-
09		154 N	154	-0-	-0-	154	3			N	-0-		-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	158	3			N	-0-		-0-
11		193 N	193	-0-	-0-	193	3			N	-0-		-0-

FASKEN		WELL #:		11	RRCID ->	215223	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	6315 - 6587	
06		168 N	168	-0-	-0-	168	3			N	-0-		-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	165	3			N	-0-		-0-
08		186 N	141	-0-	-45	141	3			N	-0-		-0-
09		180 N	135	-0-	-45	135	3			N	-0-		-0-
10		155 N	138	-0-	-17	138	3			N	-0-		-0-
11		169 N	169	-0-	-0-	169	3			N	-0-		-0-

FASKEN B		WELL #:		13	RRCID ->	215241	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	6288 - 6382	
06		168 N	168	-0-	-0-	168	3			N	-0-		-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	165	3			N	-0-		-0-
08		186 N	141	-0-	-45	141	3			N	-0-		-0-
09		180 N	135	-0-	-45	135	3			N	-0-		-0-
10		155 N	138	-0-	-17	138	3			N	-0-		-0-
11		169 N	169	-0-	-0-	169	3			N	-0-		-0-

FASKEN		WELL #:		12	RRCID ->	216707	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6393 - 6462	
06		168 N	168	-0-	-0-	168	3			N	-0-		-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	165	3			N	-0-		-0-
08		186 N	141	-0-	-45	141	3			N	-0-		-0-
09		180 N	135	-0-	-45	135	3			N	-0-		-0-
10		155 N	138	-0-	-17	138	3			N	-0-		-0-
11		169 N	169	-0-	-0-	169	3			N	-0-		-0-

FASKEN B		WELL #:		21	RRCID ->	217386	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6238 - 6396	
06		144 N	144	-0-	-0-	144	3			N	-0-		-0-
07		141 N	141	-0-	-0-	141	3			N	-0-		-0-
08		155 N	121	-0-	-34	121	3			N	-0-		-0-
09		150 N	115	-0-	-35	115	3			N	-0-		-0-
10		155 N	118	-0-	-37	118	3			N	-0-		-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120					N	-0-		-0-

FASKEN B		WELL #:		27	RRCID ->	217394	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6274 - 6346	
06		144 N	144	-0-	-0-	144	3			N	-0-		-0-
07		141 N	141	-0-	-0-	141	3			N	-0-		-0-
08		155 N	121	-0-	-34	121	3			N	-0-		-0-
09		150 N	115	-0-	-35	115	3			N	-0-		-0-
10		155 N	118	-0-	-37	118	3			N	-0-		-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	145	3			N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
FASKEN, S.		WELL #:		26	RRCID ->	217426	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6640 - 6716		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-				-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-				-0-
08		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-				-0-
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3	N	-0-				-0-
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-				-0-
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-				-0-

FASKEN		WELL #:		18	RRCID ->	219770	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6420 - 6516		
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-				-0-
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-				-0-
08		155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3	N	-0-				-0-
09		150 N	115	-0-	-35	-0-	115	3	N	-0-				-0-
10		155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3	N	-0-				-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-				-0-

FASKEN B		WELL #:		16	RRCID ->	220017	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6723	PERF.	6258 - 6332		
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-				-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-				-0-
08		186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3	N	-0-				-0-
09		180 N	135	-0-	-45	-0-	135	3	N	-0-				-0-
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-				-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-				-0-

FASKEN		WELL #:		31	RRCID ->	222382	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6227 - 6378		
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-				-0-
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-				-0-
08		155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3	N	-0-				-0-
09		150 N	115	-0-	-35	-0-	115	3	N	-0-				-0-
10		155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3	N	-0-				-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-				-0-

FASKEN B		WELL #:		23	RRCID ->	222392	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	5926 - 5938		
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-				-0-
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-				-0-
08		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-				-0-
09		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3	N	-0-				-0-
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-				-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-				-0-

FASKEN B		WELL #:		22	RRCID ->	222430	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	6642	PERF.	6050 - 6201		
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-				-0-
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-				-0-
08		155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3	N	-0-				-0-
09		150 N	115	-0-	-35	-0-	115	3	N	-0-				-0-
10		155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3	N	-0-				-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				-0-

FASKEN B		WELL #:		24	RRCID ->	222959	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6206 - 6606		
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-				-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-				-0-
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-				-0-
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-				-0-
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-				-0-
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN B		WELL #:		25	RRCID ->	223060	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6340 - 6606	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		-0-
08		186 N	141	-0-	-45	-0-	141 3		N	-0-		-0-
09		180 N	135	-0-	-45	-0-	135 3		N	-0-		-0-
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		N	-0-		-0-
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		-0-

FASKEN		WELL #:		29	RRCID ->	223066	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 6320 - 6438	
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		-0-
08		186 N	141	-0-	-45	-0-	141 3		N	-0-		-0-
09		180 N	135	-0-	-45	-0-	135 3		N	-0-		-0-
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		N	-0-		-0-
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		-0-

FASKEN B		WELL #:		28	RRCID ->	223067	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6046 - 6180	
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		-0-
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-
08		155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3		N	-0-		-0-
09		150 N	115	-0-	-35	-0-	115 3		N	-0-		-0-
10		155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3		N	-0-		-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-		-0-

FASKEN		WELL #:		32	RRCID ->	223089	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6418 - 6680	
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		-0-
08		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3		N	-0-		-0-
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3		N	-0-		-0-
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		N	-0-		-0-
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		-0-

FASKEN		WELL #:		34	RRCID ->	223293	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6412 - 6586	
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		-0-
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-
08		155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3		N	-0-		-0-
09		150 N	115	-0-	-35	-0-	115 3		N	-0-		-0-
10		155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3		N	-0-		-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-		-0-

FASKEN		WELL #:		33	RRCID ->	223304	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 6528 - 6700	
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		-0-
08		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3		N	-0-		-0-
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3		N	-0-		-0-
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		N	-0-		-0-
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		-0-

FASKEN		WELL #:		30	RRCID ->	223362	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6512 - 6684	
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		-0-
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-
08		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-		-0-
09		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3		N	-0-		-0-
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-		-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN B WELL #: 35 RRCID -> 225840 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6376 - 6526												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-			-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-			-0-
08		186 N	141	-0-	-45	-0-	141 3	N	-0-			-0-
09		180 N	135	-0-	-45	-0-	135 3	N	-0-			-0-
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3	N	-0-			-0-
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC 100291												
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 9 RRCID -> 259324 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2804 - 3605												

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780												

06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781												

06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-			-0-
07		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-			-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 045631 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734												

06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 054199 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960												

06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

 LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 091696 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2533 - 2962

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		5 X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 091697 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 2702

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

 BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 C RRCID -> 182705 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 2872 - 2878

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 W. V. BOOTH ET AL WELL #: 12 RRCID -> 197792 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2838 - 2841

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

 BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 7 RRCID -> 254643 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 2806 - 2816

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

 LAS TIENDAS (WILCOX 2600) 52211 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 SAUNDERS 106 WELL #: 3 RRCID -> 181385 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2581 - 2585

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

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (WILCOX 2800)			52211 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978									
DIRKS BOOTH			WELL #: 1		RRCID -> 256646		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 6807		PERF. 2817 - 2827	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	275 1	1162 3	Y	-0-		-0-
07		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	282 1	1208 3	Y	-0-		-0-
08		1364 N	1180	-0-	-184	-0-	585 1	595 3	Y	-0-		-0-
09		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	938 1	846 3	Y	-0-		-0-
10		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	427 1	1329 3	Y	-0-		-0-
11		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	392 1	1216 3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS)			52215 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978									
BOOTH, W. V.			WELL #: B 1		RRCID -> 075410		COMPL. DATE 04/12/1977		TOTAL DEPTH 9803		PERF. 9596 - 9785	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800)			52220 420		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978									
H.I. PALAFOX			WELL #: 9039		RRCID -> 181767		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2839 - 2841	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 1		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-		-0-
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-		-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900)			52220 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978									
MEADOR STATE			WELL #: 20		RRCID -> 249033		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 2895 - 2906	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAUREL (975)			52299 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
VILLARREAL, J. GAS UNIT			WELL #: 1-C		RRCID -> 146963		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 970 - 980	
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEONARDO (WILCOX)		53291 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LEONARDO		WELL #: 3R		RRCID -> 114114		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6489 - 6494			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEONOR (FRIO S-5)		53297 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
ARCADIO		WELL #: 1		RRCID -> 212679		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8760 - 8782			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	
06	1620 N	42	-0-	-1578	-0-	2 1	40 3	Y	-0-		101
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		Y	-0-		101
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		Y	-0-		101
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		Y	-0-		101
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		Y	-0-		101
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3		Y	-0-		101

ARCADIO		WELL #: 2		RRCID -> 216346		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786			
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-		57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		57
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		57

ARCADIO		WELL #: 3		RRCID -> 219399		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LEPRECHAUN (3RD PUIG)		53306 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 16		RRCID -> 242207		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
DULANEY-BRUNI		3									
WELL #: 3		RRCID -> 257483		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9426 - 9456					
06	480 N	49	-0-	-431	-0-	25 1	24 2	N	-0-		33
07	341 N	37	-0-	-304	-0-	22 1	15 2	N	-0-		33
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		33
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		33
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

OIL AND GAS DIVISION

LEYENDECKER (6100)		53484 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC		251741									
BARRERA-LEYENDECKER GU 1		WELL #:	2	RRCID ->	169825	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6421 - 6427	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

LEYENDECKER (6900)		53484 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652									
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #:	5-C	RRCID ->	154059	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	8917	PERF. 6913 - 6981	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:	3	RRCID ->	204766	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6888 - 6912	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LIBRE (QUEEN CITY)		53518 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
LIBRE		WELL #:	1	RRCID ->	181308	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10402 - 10430	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIBRE		53518 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
LIBRE		WELL #:	4	RRCID ->	182808	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	10725	PERF.10372 - 10407	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53

LIBRE		53518 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
LIBRE		WELL #:	2	RRCID ->	183733	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10372 - 10407	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//	53518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	412178												
LIBRE		WELL #:		6	RRCID ->	184940	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10421 - 10450				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LIBRE		WELL #:		9	RRCID ->	186059	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10408 - 10438				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
LIBRE		WELL #:		11	RRCID ->	186070	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10412 - 10435				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
LIBRE		WELL #:		8	RRCID ->	187009	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	10715	PERF.10465 - 10484				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-				-0-
LIBRE		WELL #:		12	RRCID ->	197731	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
LIBRE		WELL #:		14	RRCID ->	211545	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10489 - 10514				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
LIBRE		WELL #:		13	RRCID ->	212273	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10448 - 10481				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
LIBRE				WELL #: 15	RRCID -> 212459	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10422	- 10448					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137

LIBRE				WELL #: 18	RRCID -> 213312	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10373	- 10387					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127

LIBRE				WELL #: 19	RRCID -> 213690	COMPL. DATE 09/30/2005	TOTAL DEPTH 10718	PERF.10506	- 10525					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199

LIBRE EAST				WELL #: 1	RRCID -> 214704	COMPL. DATE 10/20/2005	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10520	- 10544					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

LIBRE EAST				WELL #: 3	RRCID -> 215120	COMPL. DATE 11/19/2005	TOTAL DEPTH 10710	PERF.10401	- 10424					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

LIBRE				WELL #: 17	RRCID -> 216115	COMPL. DATE 12/31/2005	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10405	- 10442					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

LIBRE				WELL #: 27	RRCID -> 216535	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10434	- 10448					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
LIBRE				WELL #: 16	RRCID -> 216582	COMPL. DATE 01/09/2006	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10472	- 10502					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

LIBRE				WELL #: 23	RRCID -> 216709	COMPL. DATE 11/10/2005	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10400	- 10422					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

LIBRE				WELL #: 20	RRCID -> 216976	COMPL. DATE 02/07/2006	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10400	- 10422					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79

LIBRE				WELL #: 21	RRCID -> 217473	COMPL. DATE 02/24/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10480	- 10508					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

LIBRE				WELL #: 5R	RRCID -> 218281	COMPL. DATE 03/17/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10415	- 10436					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

LIBRE				WELL #: 28	RRCID -> 218283	COMPL. DATE 03/24/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10512	- 10532					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

LIBRE EAST				WELL #: 8	RRCID -> 218645	COMPL. DATE 04/06/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10433	- 10452					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
LIBRE		WELL #:		24	RRCID ->	219891	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10471 - 10489				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LIBRE EAST		WELL #:		9	RRCID ->	221278	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	10758	PERF.10168 - 10200				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				80
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				80
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				80
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				80
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				80
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				80

LIBRE		WELL #:		32	RRCID ->	221540	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10412 - 10434				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

LIBRE		WELL #:		31	RRCID ->	221621	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10525 - 10555				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33

LIBRE		WELL #:		34	RRCID ->	222129	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10490 - 10510				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14

LIBRE		WELL #:		33	RRCID ->	222202	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10340 - 10370				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22

LIBRE		WELL #:		35	RRCID ->	222349	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10400 - 10419				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
LIBRE		WELL #:		36	RRCID ->	222399	COMPL. DATE	09/03/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10391 - 10413		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
LIBRE		WELL #:		26	RRCID ->	222579	COMPL. DATE	08/20/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10416 - 10435		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
LIBRE		WELL #:		37	RRCID ->	225664	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10560 - 10577		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LIBRE		WELL #:		25	RRCID ->	230017	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10473 - 10505		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
LIBRE EAST		WELL #:		10	RRCID ->	230535	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10599 - 10631		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
LIL MISS (PETTUS)				53567 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
3D OIL COMPANY, LLC				953807									
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #:		4 C	RRCID ->	130008	COMPL. DATE	01/19/1989	TOTAL DEPTH	4716	PERF. 4596 - 4602		
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIL MISS (PETTUS 3290)		53567 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
3D OIL COMPANY, LLC		953807		RRCID -> 123154		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH 5007		PERF. 3289 - 3297					
MOFFETT L.P. EST		WELL #: 2026		RRCID -> 123154		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH 5007		PERF. 3289 - 3297					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137	1		53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35				88

MOFFETT, L.P.		WELL #: 4277		RRCID -> 126054		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 3412		PERF. 3263 - 3269					
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIL MISS (P-2)		53567 606		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
3D OIL COMPANY, LLC		953807		RRCID -> 165117		COMPL. DATE 01/19/1989		TOTAL DEPTH 4716		PERF. 4644 - 4649					
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #: 4 T		RRCID -> 165117		COMPL. DATE 01/19/1989		TOTAL DEPTH 4716		PERF. 4644 - 4649					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LILIA (WILCOX)		53571 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652		RRCID -> 085338		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 9135 - 9264					
BRUNI, LILIA		WELL #: 1		RRCID -> 085338		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 9135 - 9264					
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	271	2	3	9	N	3	3	1		18
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-				18
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-				18
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-				18
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				18
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-				18

BRUNI, LILIA		WELL #: 6		RRCID -> 163688		COMPL. DATE 05/21/1997		TOTAL DEPTH 9494		PERF. 9116 - 9312					
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	313	2	4	9	N	4	4	1		-0-
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-				-0-
08	372 N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-				-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-				-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				-0-
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-				-0-

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 8		RRCID -> 164874		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8982 - 9364					
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	151	2	2	9	Y	2	2	1		7
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-				7
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-				7
09	270 N	140	-0-	-130	-0-	136	2	4	9	Y	4	4	1		7
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				7
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				7

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652													
BRUNI-SUMMERS WELL #: 11 RRCID -> 169608 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 9360													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		750 N	530	-0-	-220	-0-	522 2	8 9	Y	7	7 1	5	
07		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		Y	-0-		5	
08		1116 N	556	-0-	-560	-0-	556 2		Y	-0-		5	
09		810 N	476	-0-	-334	-0-	462 2	14 9	Y	13	13 1	5	
10		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		5	
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT		5	

BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290													
06		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2573 2	29 9	Y	26	26 1	21	
07		2635 X	2193	-0-	-442	-0-	2193 2		Y	-0-		21	
08		2635 X	2472	-0-	-163	-0-	2472 2		Y	-0-		21	
09		2550 X	2170	-0-	-380	-0-	2104 2	66 9	Y	60	60 1	21	
10		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT		21	
11		2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-			Y	NO RPT		21	

BRUNI-SUMMERS WELL #: 16 RRCID -> 174429 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 9086													
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	Y	1	1 1	9	
07		155 N	51	-0-	-104	-0-	51 2		Y	-0-		9	
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-		9	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9	

BRUNI-SUMMERS WELL #: 15 RRCID -> 175840 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8769 - 9352													
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	1	1 1	2	
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		2	
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		2	
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	47 2	1 9	N	1	1 1	2	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	

BRUNI-SUMMERS WELL #: 18 RRCID -> 177871 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9311 - 9478													
06		960 N	772	-0-	-188	-0-	762 2	10 9	Y	9	9 1	12	
07		713 N	649	-0-	-64	-0-	649 2		Y	-0-		12	
08		899 N	818	-0-	-81	-0-	818 2		Y	-0-		12	
09		1170 N	627	-0-	-543	-0-	608 2	19 9	Y	17	17 1	12	
10		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT		12	
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT		12	

BRUNI-SUMMERS WELL #: 17 RRCID -> 183605 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600													
06		180 N	168	-0-	-12	-0-	167 2	1 9	Y	1	1 1	17	
07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-		17	
08		248 N	215	-0-	-33	-0-	215 2		Y	-0-		17	
09		330 N	167	-0-	-163	-0-	161 2	6 9	Y	5	5 1	17	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17	

BRUNI-SUMMERS WELL #: 19 RRCID -> 184068 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 9313													
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	255 2	2 9	Y	2	2 1	4	
07		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-		4	
08		279 N	162	-0-	-117	-0-	162 2		Y	-0-		4	
09		300 N	197	-0-	-103	-0-	191 2	6 9	Y	5	5 1	4	
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		4	
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		4	

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
 BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		240 N	214	-0-	-26	-0-	212 2	2 9	Y	2	2 1		5
07		186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2		Y	-0-			5
08		248 N	158	-0-	-90	-0-	158 2		Y	-0-			5
09		330 N	144	-0-	-186	-0-	140 2	4 9	Y	4	4 1		5
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
 BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

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

LILIA (WILCOX 8700) 53571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
 BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 215506 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8770 - 8806

06		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1123 2	11 9	N	10	10 1		5
07		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-			5
08		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-			5
09		420 N	143	-0-	-277	-0-	139 2	4 9	N	4	4 1		5
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			5
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			5

LIZ (LOBO 6) 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HUBBERD TRUST WELL #: 5 RRCID -> 221759 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8895 - 9061

06		150 N	99	-0-	-51 B	-22806	5 1	93 2	N	1			1
							1 9						
07		155 N	86	-0-	-69 B	-22806	5 1	80 2	N	1	1 1		1
							1 9						
08		93 N	77	-0-	-16 B	-22806	4 1	73 2	N	-0-			1
09		90 N	97	-0-	7 B	-22799	5 1	92 2	N	-0-			1
10		93 N	56	-0-	-37 B	-22799	3 1	53 2	N	-0-			1
11		60 N	44	-0-	-16 B	-22799	2 1	42 2	N	-0-			1

LIZ (LOBO 6) //CONT.// 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 45 RRCID -> 262327 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	960 N	205	-0-	-755 B	-45926	8	1	197	2	N	-0-		14
07	713 N	67	-0-	-646 B	-45926	2	1	55	2	N	9	12 1	11
						10	9						
08	372 N	40	-0-	-332 B	-45926	2	1	38	2	N	-0-		11
09	210 N	72	-0-	-138 B	-45926	2	1	57	2	N	12	8 1	15
						13	9						
10	62 N	93	-0-	31 B	-45895	3	1	86	2	N	4	11 1	8
						4	9						
11	30 N	879	-0-	849 B	-45046	29	1	843	2	N	6	11 1	3
						7	9						

LIZ (8100) 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 15-C RRCID -> 152892 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8056 - 8082

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2024

HUBBERD WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106

06	360 N	209	-0-	-151	-0-	12	1	197	3	N	-0-		28
07	372 N	34	-0-	-338	-0-	2	1	32	3	N	-0-		28
08	310 N	104	-0-	-206	-0-	5	1	99	3	N	-0-		28
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	-0-		28
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	N	-0-		28
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	3	N	-0-		28

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

06	900 N	631	-0-	-269	-0-	36	1	595	3	N	-0-		9
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	43	1	870	3	N	-0-		9
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	43	1	954	3	N	-0-		9
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	43	1	925	3	N	-0-		9
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	42	1	898	3	N	-0-		9
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	37	1	901	3	N	-0-		9

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

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

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

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

LIZ (8100)		COLUMBUS ENERGY, LLC		HUBBERD		//CONT.//	54194 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
						//CONT.//	169313										
						WELL #:	79	RRCID ->	214259	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8193	-	8377
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		HUBBERD "B"				386310	5	RRCID ->	210522	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8538	-	8582
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

LIZ (8200)		HILCORP ENERGY COMPANY		HUBBERD "B"		54194 350	386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
						WELL #:	7	RRCID ->	211342	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8478	-	8566
06	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	634	1	12059	2	N	1	41	1			-0-
07	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	555	1	9825	2	N	-0-					-0-
08	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	547	1	9152	2	N	9					9
09	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	430	1	7645	2	N	42					51
10	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	454	1	7857	2	N	-0-					51
11	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	392	1	6858	2	N	5					56

HUBBERD "B"						WELL #:	6	RRCID ->	212827	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	8991	PERF.	8624	-	8710
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	76	1	1437	2	N	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	82	1	1447	2	N	-0-					-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	86	1	1437	2	N	-0-					-0-
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	77	1	1360	2	N	-0-					-0-
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	89	1	1547	2	N	-0-					-0-
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	88	1	1548	2	N	-0-					-0-

LIZ (8840)		COLUMBUS ENERGY, LLC		HUBBERD TRUST		54194 500	169313	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB						
						WELL #:	74	RRCID ->	215850	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	9281	PERF.	8788	-	9024
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LIZ (9200)		54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
HUBBERD		WELL #: 2		RRCID -> 149470		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 9118		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	360 N	309	-0-	-51	-0-	18 1	291 3	N	-0-	-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	15 1	311 3	N	-0-	-0-
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	11 1	249 3	N	-0-	-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14 1	293 3	N	-0-	-0-
10	341 N	164	-0-	-177	-0-	8 1	156 3	N	-0-	-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	10 1	244 3	N	-0-	-0-

HUBBERD		WELL #: 4		RRCID -> 149895		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237		
06	1320 N	1297	-0-	-23	-0-	73 1	1224 3	N	-0-	41
07	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	72 1	1470 3	N	-0-	41
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	74 1	1639 3	N	-0-	41
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	73 1	1559 3	N	-0-	41
10	1550 N	1481	-0-	-69	-0-	67 1	1414 3	N	-0-	41
11	1650 N	1520	-0-	-130	-0-	60 1	1460 3	N	-0-	41

HUBBERD		WELL #: 3		RRCID -> 149907		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128		
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	51 1	864 3	N	5	101
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	48 1	972 3	N	-0-	101
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	52 1	1145 3	N	-0-	101
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	47 1	1007 3	N	-0-	101
10	1023 N	967	-0-	-56	-0-	43 1	917 3	N	6	107
11	1170 N	881	-0-	-289	-0-	34 1	830 3	N	15	122

HUBBERD		WELL #: 5		RRCID -> 150071		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUBBERD		WELL #: 8		RRCID -> 150833		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053		
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	17 1	288 3	N	-0-	23
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	14 1	287 3	N	-0-	23
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	15 1	333 3	N	-0-	23
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11 1	226 3	N	-0-	23
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	6 1	112 3	N	-0-	23
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	8 1	185 3	N	-0-	23

HUBBERD		WELL #: 6		RRCID -> 151297		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904		
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	7 1	120 3	N	-0-	39
07	217 N	158	-0-	-59	-0-	7 1	151 3	N	-0-	39
08	186 N	116	-0-	-70	-0-	5 1	111 3	N	-0-	39
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5 1	116 3	N	-0-	39
10	155 N	51	-0-	-104	-0-	2 1	49 3	N	-0-	39
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5 1	129 3	N	-0-	39

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HUBBERD		WELL #: 12		RRCID -> 152213		COMPL. DATE 12/02/1994		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD		WELL #: 13		RRCID -> 152583		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD		WELL #: 15 T		RRCID -> 153746		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2024																

HUBBERD		WELL #: 11		RRCID -> 154061		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024								
06	390 N	274	-0-	-116	-0-	16	1	258	3	N	-0-					23
07	434 N	423	-0-	-11	-0-	20	1	403	3	N	-0-					23
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	N	-0-					23
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	N	-0-					23
10	434 N	276	-0-	-158	-0-	12	1	264	3	N	-0-					23
11	420 N	217	-0-	-203	-0-	9	1	208	3	N	-0-					23

HUBBERD		WELL #: 14		RRCID -> 154103		COMPL. DATE 01/31/1995		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM HUBBERD "C1"		WELL #: 55		RRCID -> 191700		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486								
06	1140 N	939	-0-	-201	-0-	53	1	886	3	N	-0-					73
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	53	1	1090	3	N	-0-					73
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	54	1	1191	3	N	-0-					73
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	53	1	1122	3	N	-0-					73
10	1147 N	1051	-0-	-96	-0-	47	1	1004	3	N	-0-					73
11	1200 N	937	-0-	-263	-0-	37	1	893	3	N	6					79
7 9																

HUBBERD		WELL #: 61		RRCID -> 196616		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456								
06	1800 N	1553	-0-	-247	-0-	87	1	1466	3	N	-0-					71
07	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	85	1	1747	3	N	-0-					71
08	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	86	1	1903	3	N	-0-					71
09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	84	1	1786	3	N	-0-					71
10	1829 N	1695	-0-	-134	-0-	77	1	1618	3	N	-0-					71
11	1920 N	1839	-0-	-81	-0-	73	1	1766	3	N	-0-					71

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #:		63	RRCID ->	197020	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8536 - 8638	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #:		66	RRCID ->	197029	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9322 - 9616	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #:		64	RRCID ->	197051	COMPL. DATE	12/29/2003	TOTAL DEPTH	9866	PERF.	8606 - 9600	
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-		59
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	3	N	-0-		59
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	3	N	-0-		59
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-		59
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		59
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-		59

HUBBERD		WELL #:		71	RRCID ->	205357	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8958 - 8978	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUBBERD ESTATE "D"		WELL #:		68ST	RRCID ->	209836	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8456 - 9025	
06	1680 N	1302	-0-	-378	-0-	73	1	1229	3	N	-0-		95
07	1612 N	1610	-0-	-2	-0-	75	1	1535	3	N	-0-		95
08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	79	1	1744	3	N	-0-		95
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	75	1	1597	3	N	3	85 1	13
						3	9						
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	76	1	1624	3	N	14		27
						15	9						
11	1770 N	1701	-0-	-69	-0-	68	1	1633	3	N	-0-		27

HUBBERD, WM. "C-1"		WELL #:		76	RRCID ->	210773	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	8138 - 8964	
06	2550 X	1101	-0-	-1449	-0-	62	1	1039	3	N	-0-		27
07	2635 X	1347	-0-	-1288	-0-	63	1	1284	3	N	-0-		27
08	2046 X	627	-0-	-1419	-0-	27	1	600	3	N	-0-		27
09	1320 X	472	-0-	-848	-0-	21	1	451	3	N	-0-		27
10	1333 X	578	-0-	-755	-0-	26	1	552	3	N	-0-		27
11	600 N	500	-0-	-100	-0-	20	1	480	3	N	-0-		27

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 15			RRCID -> 135275	COMPL. DATE 06/16/1990	TOTAL DEPTH	9354	PERF. 8257	- 8356		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	71 1	1369 2	Y	-0-		6
07		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	70 1	1272 2	Y	2		8
							2 9					
08		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	66 1	1227 2	Y	-0-		8
09		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	62 1	1206 2	Y	-0-		8
10		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	79 1	1219 2	Y	-0-		8
11		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	65 1	1158 2	Y	-0-		8

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 17			RRCID -> 146527	COMPL. DATE 08/27/1993	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8662	- 8940		
06		8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	417 1	8092 2	Y	-0-		42
07		9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	468 1	8557 2	Y	-0-		42
08		8959 X	8617	-0-	-342	-0-	440 1	8177 2	Y	-0-		42
09		8670 X	8438	-0-	-232	-0-	410 1	8028 2	Y	-0-		42
10		8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	523 1	8126 2	Y	-0-		42
11		8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	426 1	7603 2	Y	-0-		42

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 19			RRCID -> 153505	COMPL. DATE 06/20/1995	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8636	- 8756		
06		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	41 1	1051 2	Y	-0-		6
07		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	37 1	1023 2	Y	5	6 1	5
							6 9					
08		1054 N	1031	-0-	-23	-0-	39 1	992 2	Y	-0-		5
09		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	34 1	989 2	Y	8	4 1	9
							9 9					
10		1054 N	1032	-0-	-22	-0-	39 1	991 2	Y	2	6 1	5
							2 9					
11		990 N	965	-0-	-25	-0-	32 1	929 2	Y	4	7 1	2
							4 9					

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 20			RRCID -> 153506	COMPL. DATE 03/12/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7982	- 8040		
06		480 N	475	-0-	-5	-0-	18 1	457 2	Y	-0-		6
07		496 N	481	-0-	-15	-0-	17 1	464 2	Y	-0-	3 1	3
08		496 N	473	-0-	-23	-0-	18 1	455 2	Y	-0-		3
09		480 N	456	-0-	-24	-0-	15 1	438 2	Y	3	2 1	4
							3 9					
10		496 N	474	-0-	-22	-0-	18 1	455 2	Y	1	3 1	2
							1 9					
11		473 N	473	-0-	-0-	-0-	16 1	455 2	Y	2	3 1	1
							2 9					

HUBBERD TRUST		WELL #: 2			RRCID -> 153621	COMPL. DATE 02/21/1995	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8990	- 9034		
06		810 N	470	-0-	-340	-0-	11 1	208 2	N	228		283
							251 9					
07		682 N	107	-0-	-575	-0-	6 1	101 2	N	-0-	145 1	138
08		403 N	3	-0-	-400	-0-	3 2		N	-0-		138
09		480 N	1	-0-	-479	-0-	1 2		N	-0-		138
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		138
11		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-		138

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 21		RRCID -> 153714	COMPL. DATE 04/01/1995	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 8155	-	8278					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	44	1	846	2	Y	-0-				5
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	49	1	895	2	Y	1				6
						1	9								
08	930 N	905	-0-	-25	-0-	46	1	859	2	Y	-0-				6
09	900 N	863	-0-	-37	-0-	42	1	821	2	Y	-0-				6
10	930 N	790	-0-	-140	-0-	48	1	742	2	Y	-0-				6
11	870 N	720	-0-	-150	-0-	38	1	682	2	Y	-0-				6
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 22		RRCID -> 154928	COMPL. DATE 07/24/1995	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 9178	-	9294					
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	71	1	1372	2	Y	-0-				3
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	62	1	1132	2	Y	2				5
						2	9								
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	83	1	1540	2	Y	-0-				5
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	71	1	1393	2	Y	-0-				5
10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	87	1	1347	2	Y	-0-				5
11	1530 N	429	-0-	-1101	-0-	23	1	406	2	Y	-0-				5
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 24		RRCID -> 156918	COMPL. DATE 01/20/1996	TOTAL DEPTH	8628	PERF. 8268	-	8342					
06	1800 N	1736	-0-	-64	-0-	65	1	1671	2	Y	-0-				-0-
07	2046 N	1800	-0-	-246	-0-	62	1	1738	2	Y	-0-				-0-
08	1891 N	1621	-0-	-270	-0-	62	1	1557	2	Y	2				2
						2	9								
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	72	1	2108	2	Y	10	2	1		10
						11	9								
10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	76	1	1951	2	Y	3	7	1		6
						3	9								
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	52	1	1501	2	Y	5	8	1		3
						6	9								
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 25		RRCID -> 157551	COMPL. DATE 04/25/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8254	-	8361					
06	7950 X	7429	-0-	-521	-0-	276	1	7153	2	Y	-0-				38
07	8215 X	7772	-0-	-443	-0-	266	1	7455	2	Y	46	48	1		36
						51	9								
08	8215 X	7725	-0-	-490	-0-	295	1	7423	2	Y	6				42
						7	9								
09	7680 X	7342	-0-	-338	-0-	241	1	7050	2	Y	46	31	1		57
						51	9								
10	7626 X	7520	-0-	-106	-0-	281	1	7222	2	Y	15	42	1		30
						17	9								
11	7380 X	7272	-0-	-108	-0-	241	1	7003	2	Y	25	42	1		13
						28	9								
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 28		RRCID -> 171237	COMPL. DATE 12/13/1998	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8568	-	8573					
06	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	145	1	2806	2	N	-0-				18
07	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	153	1	2798	2	N	1				19
						1	9								
08	2697 X	2690	-0-	-7	-0-	137	1	2553	2	N	-0-				19
09	2610 X	2507	-0-	-103	-0-	122	1	2385	2	N	-0-				19
10	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	165	1	2567	2	N	-0-				19
11	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	142	1	2543	2	N	-0-				19

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 30		RRCID -> 173048		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
									BALANCE		
06	3570 X	3473	-0-	-97	-0-	170 1	3303 2	Y	-0-	15	
07	3689 X	3550	-0-	-139	-0-	184 1	3366 2	Y	-0-	15	
08	3658 X	3642	-0-	-16	-0-	186 1	3456 2	Y	-0-	15	
09	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	173 1	3382 2	Y	-0-	15	
10	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	214 1	3325 2	Y	-0-	15	
11	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	192 1	3437 2	Y	-0-	15	

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 18		RRCID -> 183083		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117			
06	450 N	433	-0-	-17	-0-	16 1	417 2	Y	-0-	11	
07	465 N	451	-0-	-14	-0-	15 1	434 2	Y	2	3 1	10
						2 9					
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	17 1	423 2	Y	1		11
						1 9					
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	15 1	428 2	Y	2	2 1	11
						2 9					
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	17 1	442 2	Y	2	3 1	2
						2 9					
11	420 N	367	-0-	-53	-0-	12 1	353 2	Y	2	3 1	1
						2 9					

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 32		RRCID -> 195183		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 8582			
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	55 1	1435 2	Y	-0-		4
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	49 1	1370 2	Y	4	4 1	4
						4 9					
08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	52 1	1314 2	Y	-0-		4
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	43 1	1267 2	Y	9	3 1	10
						10 9					
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	55 1	1419 2	Y	4	8 1	6
						4 9					
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	46 1	1350 2	Y	5	8 1	3
						6 9					

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 29		RRCID -> 197445		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586			
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-		2
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	7 2	1 9	Y	1		3
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	1 1	16 2	Y	-0-		3
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		3
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11 1	175 2	Y	-0-		3
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	Y	-0-		3

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 37		RRCID -> 213305		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599			
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	N	1		1
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		1
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		1
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		1
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		1

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 41		RRCID -> 222956		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566			
06	4350 X	4257	-0-	-93	-0-	209 1	4048 2	N	-0-		31
07	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	222 1	4047 2	N	-0-		31
08	4619 X	4376	-0-	-243	-0-	223 1	4153 2	N	-0-		31
09	4470 X	4126	-0-	-344	-0-	200 1	3926 2	N	-0-		31
10	4619 X	4286	-0-	-333	-0-	259 1	4027 2	N	-0-		24
11	4260 X	4065	-0-	-195	-0-	216 1	3849 2	N	-0-		24

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1)		54354 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
ABACO OPERATING, LLC		000894														
CLARK-SAIN		WELL #: 2		RRCID -> 187581		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 12732 PERF.12013 - 12128								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4

CLARK-SAIN		WELL #: 3		RRCID -> 189119		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11855 - 11887								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-					3
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-					3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3

CLARK-SAIN		WELL #: 4		RRCID -> 190023		COMPL. DATE 07/05/2002		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11655 - 11690								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					57
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					57
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					57
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					57
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					57
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					57

CLARK-SAIN		WELL #: 7		RRCID -> 195640		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412								
06		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-					41
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					41
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					41
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-					41
10		T. A.	1590	-0-	1590	1590	124	1	1436	3	Y	27				68
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1590	30	9			Y	NO RPT				68

CLARK-SAIN		WELL #: 14		RRCID -> 213684		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799								
06		1086 N	91	-0-	-995	-0-	91	3		Y	-0-					12
07		465 N	36	-0-	-429	-0-	36	3		Y	-0-					12
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	31	1	171	3	Y	-0-				12
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		Y	-0-					12
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					12

LOMA BLANCA (FRIO 7300)		54492 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS								
WELDERXP LTD.		907320														
BROOKS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 267336		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (9000)		54492 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
LOGAS ENERGY, LLC		505860														
TRAD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 030457		COMPL. DATE 01/04/1963		TOTAL DEPTH 9610 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS		54492 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
		505860														
		WELL #: 1		RRCID -> 030641		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

WELDERXP LTD.		907320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
BROOKS - HEIRS		505860														
		WELL #: 1		RRCID -> 181316		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (9400)		54492 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
LOGAS ENERGY, LLC		505860														
TRAD, HANNA		WELL #: 2		RRCID -> 197105		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570								
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE)		54507 219		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
REMORA OPERATING, LLC		701613														
STATE 214		WELL #: 1		RRCID -> 159064		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10990 - 11038								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDERS HEIRS 215		54507 219		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
		701613														
		WELL #: 1		RRCID -> 162909		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714								
06	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					308
07	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					308
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308

OIL AND GAS DIVISION

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX)			54509 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
REMORA OPERATING, LLC			701613							
EXXON STATE			WELL #: 3		RRCID -> 198019		COMPL. DATE 11/06/2003		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8744 - 8810	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

EXXON STATE			WELL #: 4		RRCID -> 200643		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8766 - 8883	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	99
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	99
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	99
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	99
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	99
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	99

WELDER GU 217			WELL #: 1 C		RRCID -> 213015		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WELDERS HEIRS 71			WELL #: 2		RRCID -> 271240		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 15050 PERF. 8823 - 8865	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	12652		N	-0-	194
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	12652		N	-0-	194
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12652		N	-0-	194
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12652		N	-0-	194
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12652		N	-0-	194
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12652		N	-0-	194

EXXON STATE			WELL #: 1		RRCID -> 274742		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 14762 PERF. 9268 - 9278	
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	147
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	147
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	147
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	147
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	147
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	147

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK)			54509 535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
REMORA OPERATING, LLC			701613							
WELDER GU 217			WELL #: 1		RRCID -> 212340		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOMA VIEJA (WILCOX)		54520 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
TD NATURAL RESOURCES LLC		100234											
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 141922		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11585 - 11682					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	8	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 145748		COMPL. DATE 09/10/1995		TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 146166		COMPL. DATE 06/14/1993		TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LOMA VIEJA		WELL #: 4		RRCID -> 147016		COMPL. DATE 08/22/1993		TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 166416		COMPL. DATE 12/25/1997		TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 178461		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 201092		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312					
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOMA VIEJA (WILCOX)		//CONT.//	54520 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
JENNINGS			WELL #: 70	RRCID -> 176680	COMPL. DATE 03/03/2000	TOTAL DEPTH 12700	PERF.12160	- 12190								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MERIT ENERGY COMPANY			561136	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
GARZA HEIRS			WELL #: 1	RRCID -> 195059	COMPL. DATE 04/24/2003	TOTAL DEPTH 15647	PERF.10013	- 10027								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.			612858	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
VELA ESTATE			WELL #: 1	RRCID -> 181119	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 14530	PERF.12267	- 12330								
06	360 N	120	-0-	-240	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
VELA ESTATE			WELL #: 2	RRCID -> 184035	COMPL. DATE 10/26/2002	TOTAL DEPTH 15363	PERF.12241	- 12263								
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					20
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					20
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					20
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					20
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
LONDON, DEEP (LEHMAN GAS)			54543 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
XOG OPERATING LLC			945921													
LEHMAN			WELL #: A 7	RRCID -> 230547	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH 8067	PERF. 7916	- 7921								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONDON, WEST (4200)			54550 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925													
HORNE			WELL #: 1	RRCID -> 254089	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 4206	- 4210								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONGHORN, MIDDLE (5800)		54760 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
THREE C EXPLORATION, LLC		857512									
MILLER, M. M.		WELL #: 1		RRCID -> 068658		COMPL. DATE 03/11/1976		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5802 - 5812			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LONGHORN, SOUTH (4200)		54762 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
MILLER		WELL #: 5		RRCID -> 164361		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4201 - 4213		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE)		54765 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 163480		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3944 - 3952		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT	-0-

LONGHORN, WEST (3700)		54765 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 184942		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752				
06	390 N	195	-0-	-195 B	-0-	182	3	13	9	Y	12	1057
07	372 N	182	-0-	-190 B	-0-	182	3			Y	-0-	1057
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-	1057
09	210 N	162	-0-	-48 B	-0-	151	3	11	9	Y	10	1067
10	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	156	3	9	9	Y	8	1075
11	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	134	3	9	9	Y	8	1083

LOPENO (CONSOLIDATED)		54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750										
ESPERANZA		WELL #: 4		RRCID -> 179848		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612				
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-	62
07	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-	62
08	248 N	54	-0-	-194	-0-	54	3			N	-0-	62
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	62
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	62
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	62

ESPERANZA		54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ESPERANZA		061750										
ESPERANZA		WELL #: 1		RRCID -> 181315		COMPL. DATE 01/28/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705				
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-	2
07	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-	2
08	310 N	62	-0-	-248	-0-	62	3			N	-0-	2
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	2
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	2
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	2

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
PALOMA OPERATING, LLC				100344							
PALMYRA				WELL #: 3	RRCID -> 170339	COMPL. DATE 08/30/1998	TOTAL DEPTH 8640	PERF. 7885	- 7902		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685				CNTY: ZAPATA			
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON				WELL #: 1	RRCID -> 184854	COMPL. DATE 08/09/2001	TOTAL DEPTH 11990	PERF. 11650	- 11685		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELA, J.				WELL #: 1	RRCID -> 246911	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 7824	- 9272		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310				CNTY: ZAPATA			
WORLEY GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 235722	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8040	- 8456		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WORLEY GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 236754	COMPL. DATE 09/13/2007	TOTAL DEPTH 9440	PERF. 8250	- 8516		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WORLEY GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 238108	COMPL. DATE 04/17/2008	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9910	- 10614		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FALCON WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12878 - 12984

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

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10538 - 11084

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

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022

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

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335

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

PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728

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

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276

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

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						32
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						32
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						32
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						32
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						32

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						84
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						84
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						84
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						84
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						84
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						84

PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						8

PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						114
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						114
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						114
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						114
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						114
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						114

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//	54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	412178									
PALMYRA		WELL #:	12	RRCID ->	215456	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	7392 -	8030
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	AMT	
								CODE	CODE	CODE	CODE	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					37
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					37
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					37
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					37
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					37

PALMYRA		WELL #:	17	RRCID ->	215920	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	7870 -	10001
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PALMYRA		WELL #:	18	RRCID ->	217000	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7170 -	8994
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					43

PALMYRA		WELL #:	19	RRCID ->	217017	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	6808 -	9859
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					35
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					35
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					35
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					35
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					35
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					35

PALMYRA		WELL #:	20	RRCID ->	217107	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	10247	PERF.	6822 -	8930
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					78
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					78
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					78
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					78
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					78
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					78

PALMYRA		WELL #:	21	RRCID ->	217221	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	6446 -	8948
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15

PALMYRA		WELL #:	16	RRCID ->	224996	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8080 -	9925
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
THREE C EXPLORATION, LLC				857512						
EL MILAGRO "B"				WELL #: B 2	RRCID -> 232961	COMPL. DATE 10/18/2009	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8344	- 8454	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

EL MILAGRO "B"				WELL #: B 1	RRCID -> 233632	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8326	- 8530	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

EL MILAGRO "B"				WELL #: B 3	RRCID -> 233795	COMPL. DATE 04/01/2009	TOTAL DEPTH 9143	PERF. 8162	- 8185	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		68
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		68
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		68
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		68
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		68
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		68

EL MILAGRO "B"				WELL #: B 4	RRCID -> 235282	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8838	PERF. 8388	- 8500	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VANTAGE OPERATING II, LLC				882605						
RAMIREZ, JOSEFA				WELL #: 1 L	RRCID -> 011537	COMPL. DATE 01/28/1959	TOTAL DEPTH 9653	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRA, AVELINO				WELL #: 1	RRCID -> 011540	COMPL. DATE 10/09/1959	TOTAL DEPTH 9512	PERF. N/A		
06	1650 N	132	-0-	-1518	-0-	132 2	N	-0-		-0-
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2	N	-0-		-0-
08	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2	N	-0-		-0-
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2	N	-0-		-0-
10	1581 N	6	-0-	-1575	-0-	6 2	N	-0-		-0-
11	1680 N NO RPT		-0-	-1680	-0-		N	NO RPT		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605														
RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 2		RRCID -> 011546		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-					-0-
07	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	2		N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, BLAS		WELL #: 4		RRCID -> 093342		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090								
06	1140	N	163	-0-	-977	-0-	163	2		N	-0-					-0-
07	1054	N	339	-0-	-715	-0-	339	2		N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-					-0-
10	341	N	41	-0-	-300	-0-	41	2		N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT					-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 2A		RRCID -> 117458		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210								
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-					-0-
10	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	2		N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT					-0-

RAMOS, BALTAZAR ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 120605		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854								
06	390	N	199	-0-	-191	-0-	199	2		N	-0-					-0-
07	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2		N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 1 S		RRCID -> 127850		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334								
06	750	N	607	-0-	-143	-0-	607	2		N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-					-0-
10	992	N	821	-0-	-171	-0-	821	2		N	-0-					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 1		RRCID -> 127855		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352								
06	390	N	50	-0-	-340	-0-	50	2		N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-					-0-
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2		N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//	54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//	882605							
RAMIREZ, M.R.		WELL #:	3	RRCID ->	129645	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	11251	PERF. 9166 - 10942
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1500 N	385	-0-	-1115	-0-	385 2	N	-0-		-0-
07	1519 N	686	-0-	-833	-0-	686 2	N	-0-		-0-
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-		N	-0-		-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-		-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:	2	RRCID ->	129648	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11285	PERF. 9127 - 9136
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-		-0-
07	248 N	143	-0-	-105	-0-	143 2	N	-0-		-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-
09	150 N	85	-0-	-65	-0-	85 2	N	-0-		-0-
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	105 2	N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #:	4	RRCID ->	130138	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 8762 - 8952
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SERNA, DONATO		WELL #:	1 U	RRCID ->	134251	COMPL. DATE	03/02/1990	TOTAL DEPTH	11409	PERF.10944 - 10960
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DONATO SERNA		WELL #:	1 L	RRCID ->	134269	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	11409	PERF.11302 - 11318
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TESORO-YZAGUIRRE		WELL #:	1	RRCID ->	137162	COMPL. DATE	09/09/1990	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11060 - 11082
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #:	1 A	RRCID ->	149135	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9474 - 9488
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605								
RAMOS, FELIX		WELL #: 1R		RRCID -> 153559	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 10712	PERF. 8632	- 10484		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 5		RRCID -> 161346	COMPL. DATE 08/18/2008	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 8750	- 10208		
06	1620 N	303	-0-	-1317	-0-	303 2	N	-0-		-0-
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2	N	-0-		-0-
08	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	3002 2	N	-0-		-0-
09	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628 2	N	-0-		-0-
10	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699 2	N	-0-		-0-
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 3A		RRCID -> 161358	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 12100	PERF. 9991	- 11225		
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-		N	-0-		-0-
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2	N	-0-		-0-
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2	N	-0-		-0-
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-		-0-
10	775 N	641	-0-	-134	-0-	641 2	N	-0-		-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT		-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 2		RRCID -> 161739	COMPL. DATE 04/22/2008	TOTAL DEPTH 14090	PERF. 9203	- 10034		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FERNANDO MUNOZ G. U.		WELL #: 3T		RRCID -> 161962	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 11786	PERF.10236	- 11208		
06	3450 X	149	-0-	-3301	-0-	149 2	N	-0-		-0-
07	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723 2	N	-0-		-0-
08	3472 X	3101	-0-	-371	-0-	3101 2	N	-0-		-0-
09	3360 X	2527	-0-	-833	-0-	2527 2	N	-0-		-0-
10	3751 X	1852	-0-	-1899	-0-	1852 2	N	-0-		-0-
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRA, AVELINA		WELL #: 4AT		RRCID -> 163335	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 12250	PERF.10032	- 10492		
06	1170 N	372	-0-	-798	-0-	372 2	N	-0-		-0-
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2	N	-0-		-0-
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2	N	-0-		-0-
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2	N	-0-		-0-
10	1302 N	1113	-0-	-189	-0-	1113 2	N	-0-		-0-
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-		N	NO RPT		-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 3		RRCID -> 164394	COMPL. DATE 04/23/2008	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9911	- 10472		
06	840 N	150	-0-	-690	-0-	150 2	N	-0-		-0-
07	899 N	799	-0-	-100	-0-	799 2	N	-0-		-0-
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2	N	-0-		-0-
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2	N	-0-		-0-
10	806 N	705	-0-	-101	-0-	705 2	N	-0-		-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605														
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 5 C		RRCID -> 166019		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-					-0-
07		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2			N	-0-					-0-
08		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2			N	-0-					-0-
09		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2			N	-0-					-0-
10		465 N	325	-0-	-140	-0-	325 2			N	-0-					-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 5 T		RRCID -> 166022		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 6		RRCID -> 166806		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874								
06		630 N	260	-0-	-370	-0-	260 2			N	-0-					-0-
07		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2			N	-0-					-0-
08		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2			N	-0-					-0-
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2			N	-0-					-0-
10		713 N	538	-0-	-175	-0-	538 2			N	-0-					-0-
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT					-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 4 T		RRCID -> 167483		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446								
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-					-0-
07		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2			N	-0-					-0-
08		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2			N	-0-					-0-
09		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2			N	-0-					-0-
10		589 N	571	-0-	-18	-0-	571 2			N	-0-					-0-
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT					-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 4 C		RRCID -> 167488		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172								
06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-					-0-
07		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 4 C		RRCID -> 168411		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780								
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GUERRA, AVELINA		WELL #: 5A		RRCID -> 170486		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502								
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					-0-
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2			N	-0-					-0-
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-					-0-
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	1662 2			N	-0-					-0-
10		124 N	69	-0-	-55	-0-	69 2			N	-0-					-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605							
RAMIREZ, M. R.		WELL #:		6	RRCID ->	171958	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11320	PERF.10142 - 10180
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	150 N	21	-0-	-129	-0-	21	2	N	-0-		-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2	N	-0-		-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-		-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
10	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	2	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		10	RRCID ->	176543	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	10910	PERF. 9291 - 10733
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
07	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2	N	-0-		-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-		-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-		-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-		-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		7	RRCID ->	177583	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	11103	PERF. 9822 - 10995
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		7	RRCID ->	177815	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11249	PERF. 6996 - 10711
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-		-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-		-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-		-0-
10	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	2	N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		4	RRCID ->	178068	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7325 - 10784
06	540 N	142	-0-	-398	-0-	142	2	N	-0-		-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-		-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-		-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-		-0-
10	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	2	N	-0-		-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		9	RRCID ->	178277	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11210	PERF. 7138 - 7972
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		8	RRCID ->	179188	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10979	PERF. 8005 - 10914
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		-0-
07	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2	N	-0-		-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605														
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 4 RRCID -> 179209 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
06	3900 X	913	-0-	-2987	-0-	913	2			N	-0-			-0-
07	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-			-0-
08	4030 X	2985	-0-	-1045	-0-	2985	2			N	-0-			-0-
09	3780 X	2224	-0-	-1556	-0-	2224	2			N	-0-			-0-
10	4030 X	3638	-0-	-392	-0-	3638	2			N	-0-			-0-
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200														
06	3090 X	326	-0-	-2764	-0-	326	2			N	-0-			-0-
07	3193 X	2664	-0-	-529	-0-	2664	2			N	-0-			-0-
08	3038 X	1651	-0-	-1387	-0-	1651	2			N	-0-			-0-
09	2760 X	769	-0-	-1991	-0-	769	2			N	-0-			-0-
10	2666 X	2183	-0-	-483	-0-	2183	2			N	-0-			-0-
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3 C RRCID -> 179421 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 9 RRCID -> 179529 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272														
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 179660 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1074					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	54	-0-	54	1128	54	2			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT			-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316														
06	1410 N	149	-0-	-1261	-0-	149	2			N	-0-			-0-
07	1488 N	1467	-0-	-21	-0-	1467	2			N	-0-			-0-
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-			-0-
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-			-0-
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432														
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
10	465 N	387	-0-	-78	-0-	387	2			N	-0-			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605																	
AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2				N	-0-			-0-
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2				N	-0-			-0-
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2				N	-0-			-0-
10		217 N	83	-0-	-134	-0-	-0-	83	2				N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 180361 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496																	
06		H15 VIOL	229	-0-	229	3649	229	2					N	-0-			-0-
07		H15 VIOL	168	-0-	168	3817	168	2					N	-0-			-0-
08		14B DENY	118	-0-	118	3935	118	2					N	-0-			-0-
09		14B DENY	161	-0-	161	4096	161	2					N	-0-			-0-
10		14B DENY	43	-0-	43	4139	43	2					N	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4139							N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896																	
06		690 N	581	-0-	-109	-0-	581	2					N	-0-			-0-
07		899 N	848	-0-	-51	-0-	848	2					N	-0-			-0-
08		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2					N	-0-			-0-
09		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2					N	-0-			-0-
10		837 N	710	-0-	-127	-0-	710	2					N	-0-			-0-
11		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-							N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784																	
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575																	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450																	
06		810 N	105	-0-	-705	-0-	105	2					N	-0-			-0-
07		775 N	653	-0-	-122	-0-	653	2					N	-0-			-0-
08		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2					N	-0-			-0-
09		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2					N	-0-			-0-
10		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2					N	-0-			-0-
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-							N	NO RPT			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																			
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605																			
GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552																			
06		3390	X	406	-0-	-2984	-0-	406	2				N	-0-					-0-
07		3503	X	1203	-0-	-2300	-0-	1203	2				N	-0-					-0-
08		3503	X	1163	-0-	-2340	-0-	1163	2				N	-0-					-0-
09		3390	X	1153	-0-	-2237	-0-	1153	2				N	-0-					-0-
10		2387	X	1605	-0-	-782	-0-	1605	2				N	-0-					-0-
11		1170	X	NO	RPT	-0-	-1170	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532																			
06		2010	N	372	-0-	-1638	-0-	372	2				N	-0-					-0-
07		2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2				N	-0-					-0-
08		1209	N	1101	-0-	-108	-0-	1101	2				N	-0-					-0-
09		700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2				N	-0-					-0-
10		2077	N	833	-0-	-1244	-0-	833	2				N	-0-					-0-
11		1080	N	NO	RPT	-0-	-1080	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280																			
06		6690	X	760	-0-	-5930	-0-	760	2				N	-0-					-0-
07		6913	X	6157	-0-	-756	-0-	6157	2				N	-0-					-0-
08		6913	X	5359	-0-	-1554	-0-	5359	2				N	-0-					-0-
09		6690	X	5187	-0-	-1503	-0-	5187	2				N	-0-					-0-
10		8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2				N	-0-					-0-
11		5970	X	NO	RPT	-0-	-5970	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380																			
06		1500	N	384	-0-	-1116	-0-	384	2				N	-0-					-0-
07		1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2				N	-0-					-0-
08		1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2				N	-0-					-0-
09		706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2				N	-0-					-0-
10		1333	N	1007	-0-	-326	-0-	1007	2				N	-0-					-0-
11		1260	N	NO	RPT	-0-	-1260	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 5 RRCID -> 188134 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472																			
06		60	N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-
07		62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2				N	-0-					-0-
08		62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2				N	-0-					-0-
09		50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-					-0-
10		37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-					-0-
11		60	N	NO	RPT	-0-	-60	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

SERNA, DONATA WELL #: 2 RRCID -> 189565 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430																			
06		390	N	76	-0-	-314	-0-	76	2				N	-0-					-0-
07		453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2				N	-0-					-0-
08		414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2				N	-0-					-0-
09		408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2				N	-0-					-0-
10		428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2				N	-0-					-0-
11		390	N	NO	RPT	-0-	-390	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605									
RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 6		RRCID -> 189841		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4170 X	984	-0-	-3186	-0-	984	2	N	-0-		-0-
07	3751 X	3509	-0-	-242	-0-	3509	2	N	-0-		-0-
08	3689 X	2986	-0-	-703	-0-	2986	2	N	-0-		-0-
09	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2	N	-0-		-0-
10	3503 X	2616	-0-	-887	-0-	2616	2	N	-0-		-0-
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 10		RRCID -> 190602		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 8		RRCID -> 190707		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380			
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-		-0-
07	1674 N	1043	-0-	-631	-0-	1043	2	N	-0-		-0-
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-		-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-		-0-
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2	N	-0-		-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		-0-

SERNA, DONATO		WELL #: 3		RRCID -> 191625		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985			
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-		-0-
07	1116 N	230	-0-	-886	-0-	230	2	N	-0-		-0-
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-		-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-		-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-		-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 6		RRCID -> 191850		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618			
06	270 N	32	-0-	-238	-0-	32	2	N	-0-		-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-		-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-		-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-		-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 3 T		RRCID -> 192170		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	834			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	47	-0-	47	881	47	2	N	-0-		-0-
08	14B DENY	51	-0-	51	932	51	2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	932			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	932			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	932			N	NO RPT		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 3 C		RRCID -> 192171		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605											
GUERRA, RAUL		WELL #:		1	RRCID ->	192390	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	2936	-	3730	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		15	RRCID ->	193940	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8850	-	8884	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3		WELL #:		7A	RRCID ->	194552	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10400	-	11512	
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-			-0-
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2				N	-0-			-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2				N	-0-			-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2				N	-0-			-0-
10	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	2				N	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-						N	NO RPT			-0-

SERNA, DONATO		WELL #:		4	RRCID ->	196181	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9286	-	9306	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		5	RRCID ->	197322	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11401	PERF.	7360	-	7370	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1231						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1231						N	-0-			-0-
08	14B DENY	52	-0-	52	1283	52	2				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1283						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1283						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1283						N	NO RPT			-0-

RAMOS, FELIX		WELL #:		4	RRCID ->	198103	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11773	PERF.	11184	-	11594	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE		WELL #:		2	RRCID ->	199383	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	10824	-	11252	
06	2610 X	432	-0-	-2178	-0-	432	2				N	-0-			-0-
07	2635 X	2232	-0-	-403	-0-	2232	2				N	-0-			-0-
08	2449 X	1396	-0-	-1053	-0-	1396	2				N	-0-			-0-
09	1800 X	1214	-0-	-586	-0-	1214	2				N	-0-			-0-
10	2232 X	1149	-0-	-1083	-0-	1149	2				N	-0-			-0-
11	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-						N	NO RPT			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605														
GUERRA, AVELINO		WELL #: 6A		RRCID -> 201377		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 15		RRCID -> 202589		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE		WELL #: 3		RRCID -> 204756		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680								
06	1050 N	352	-0-	-698	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 12		RRCID -> 212790		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334								
06	1080 N	256	-0-	-824	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	868 N	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-					-0-
08	806 N	532	-0-	-274	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	806 N	608	-0-	-198	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 7		RRCID -> 214032		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430								
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 5		RRCID -> 219772		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888								
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	1581 X	1529	-0-	-52	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
08	1550 X	1509	-0-	-41	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
09	1500 X	1124	-0-	-376	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
10	1519 X	1200	-0-	-319	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
11	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

BALTAZAR RAMOS		WELL #: 8		RRCID -> 220127		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502								
06	330 N	127	-0-	-203	-0-	127	2			N	-0-					96
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					96
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					96
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					96
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					96
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					96

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605											
MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		9	RRCID ->	222577	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL DEPTH	11461	PERF. 8942 - 9347				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		18	RRCID ->	222928	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 5278 - 8300				
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		6	RRCID ->	222933	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11516 - 11532				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		10	RRCID ->	242203	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	14400	PERF.10296 - 10774				
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-				-0-
07	1116 N	372	-0-	-744	-0-	372	2			N	-0-				-0-
08	713 N	453	-0-	-260	-0-	453	2			N	-0-				-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-				-0-
10	372 N	258	-0-	-114	-0-	258	2			N	-0-				-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #:		7A	RRCID ->	245801	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10254 - 10676				
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-
07	465 N	210	-0-	-255	-0-	210	2			N	-0-				-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-				-0-
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-				-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		12	RRCID ->	247396	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	11269	PERF. 9324 - 9601				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		19	RRCID ->	249617	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	10779	PERF.10202 - 10270				
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-				-0-
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-				-0-
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-				-0-
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-				-0-
10	651 N	319	-0-	-332	-0-	319	2			N	-0-				-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT				-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605									
GUERRA, AVELINO		WELL #:		8A	RRCID ->	251689	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	11292	PERF.	11070 - 11380	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1650 N	822	-0-	-828	-0-	822 2			N	-0-			-0-
07	3100 N	3970	-0-	870	870	3970 2			N	-0-			-0-
08	2970 N	2100	-0-	-870	-0-	2100 2			N	-0-			-0-
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2			N	-0-			-0-
10	2077 X	935	-0-	-1142	-0-	935 2			N	-0-			-0-
11	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-				N	NO RPT			-0-

VANTAGE OPERATING, LLC				882608		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
GUERRA, AVELINO		WELL #:		5	RRCID ->	196032	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER)				54866 215	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC				882605									
GUERRA, RAUL		WELL #:		16	RRCID ->	236704	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2230 - 2374	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPENO (REKLAW B)				54866 344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
ALEXANDER		WELL #:		3	RRCID ->	225320	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	4865	PERF.	4471 - 4494	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLARS						CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
		WELL #:		1	RRCID ->	247236	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	12016	PERF.	4908 - 4919	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA, M						CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
		WELL #:		01	RRCID ->	289827	COMPL. DATE	05/02/2020	TOTAL DEPTH	11309	PERF.	4326 - 4406	
06	31700 X	31700	-0-	-0-	-0-	1175 1	30525 2		N	-0-			-0-
07	27590 X	26962	-0-	-628	-0-	1271 1	25691 2		N	-0-			-0-
08	27590 X	26098	-0-	-1492	-0-	1274 1	24824 2		N	-0-			-0-
09	26700 X	24843	-0-	-1857	-0-	1202 1	23641 2		N	-0-			-0-
10	27590 X	23368	-0-	-4222	-0-	1254 1	22114 2		N	-0-			-0-
11	26700 X	25294	-0-	-1406	-0-	1254 1	24040 2		N	-0-			-0-

LOPENO (REKLAW B)		//CONT.//		54866 344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
THREE C EXPLORATION, LLC				857512						
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW)		WELL #: B 1		RRCID -> 244176	COMPL. DATE 08/13/2008	TOTAL DEPTH 4730	PERF. 4508	- 4520		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		13

VANTAGE OPERATING II, LLC				882605						
RAMIREZ, MANUEL RAMOS		WELL #: 2		RRCID -> 022896	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 9266	PERF. 4907	- 4911		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 1 U		RRCID -> 030390	COMPL. DATE 05/04/1963	TOTAL DEPTH 9653	PERF. N/A			
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-		-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-		-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-		-0-
10	279 N	74	-0-	-205	-0-	74 2	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD		WELL #: 3		RRCID -> 193147	COMPL. DATE 08/15/2002	TOTAL DEPTH 11285	PERF. 4582	- 4596		
06	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2	N	-0-		47
07	2418 N	1247	-0-	-1171	-0-	1247 2	N	-0-		47
08	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 2	N	-0-		47
09	2040 N	575	-0-	-1465	-0-	575 2	N	-0-		47
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-		N	-0-		47
11	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-		N	NO RPT		47

GUERRA, RAUL		WELL #: 8		RRCID -> 193818	COMPL. DATE 03/09/2003	TOTAL DEPTH 9712	PERF. 4728	- 4736		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E		WELL #: 1		RRCID -> 196865	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 9431	PERF. 4626	- 4630		
06	360 N	7	-0-	-353	-0-	7 2	Y	-0-		-0-
07	372 N	68	-0-	-304	-0-	68 2	Y	-0-		-0-
08	372 N	40	-0-	-332	-0-	40 2	Y	-0-		-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPENO (REKLAW B)		//CONT.//		54866 344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605										
MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		2	RRCID ->	197202	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 4947 - 4958			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E		WELL #:		2	RRCID ->	199820	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	9793	PERF. 4736 - 4742			
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		Y	-0-				-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		Y	-0-				-0-
08	620 N	598	-0-	-22	-0-	598	2		Y	-0-				-0-
09	540 N	226	-0-	-314	-0-	226	2		Y	-0-				-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-				-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				Y	NO RPT				-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		11	RRCID ->	200885	COMPL. DATE	07/20/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4712 - 4721			
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-				-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-				-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		17	RRCID ->	202136	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4722 - 4730			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LOPENO, NE (A-3)		54869 003		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
GGP EXPLORATION, LTD.		302567												
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	221640	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 7636 - 8043			
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC		883803		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
BENAVIDES STATE GU		WELL #:		2	RRCID ->	261625	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	9850	PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LOPENO, SW (WILCOX 7380)		54872 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING, LLC		882608										
BENAVIDES MINERAL TRUSTS		WELL #: 1		RRCID -> 294552		COMPL. DATE 11/07/2022		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7478 - 7505				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ, NORTH (COLE)		54885 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE		216741										
DCRC SECTION 194		WELL #: 3		RRCID -> 277956		COMPL. DATE 07/18/2015		TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1227 - 1229				
06	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	1	N	-0-			-0-
07	248 N	171	-0-	-77	-0-	171	1	N	-0-			-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	1	N	-0-			-0-
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	1	N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1	N	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	1	N	-0-			-0-

LOPEZ, NW (WILCOX)		54887 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
JENCO PETROLEUM CORPORATION		431128										
DUVAL COUNTY RANCH CO.		WELL #: 1		RRCID -> 101202		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8834 - 8859				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2021												

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926										
GRUY		WELL #: 1		RRCID -> 223011		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

GRUY		54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
		237926										
		WELL #: 2		RRCID -> 223085		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480				
06	330 N	151	-0-	-179	B	-0-	42 1	107 2	Y	2	54 1	20
07	608 N	608	-0-	-0-	B	-0-	86 1	515 2	Y	6		26
08	978 N	978	-0-	-0-	B	-0-	106 1	862 2	Y	9		35
09	966 N	966	-0-	-0-	B	-0-	224 1	742 2	Y	-0-		35
10	727 N	727	-0-	-0-	B	-0-	204 1	523 2	Y	-0-		35
11	960 N	122	-0-	-838	B	-0-	38 1	84 2	Y	-0-		35

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		//CONT.//		237926									
GRUY		WELL #:		4	RRCID -> 226975		COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7973 - 8607	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1200 N	925	-0-	-275 B	-0-	256	1	659	2	Y	9	127 1	56
07	2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	286	1	1714	2	Y	20		76
08	2479 N	2479	-0-	-0- B	-0-	269	1	2184	2	Y	24		100
09	2607 N	2607	-0-	-0- B	-0-	607	1	2000	2	Y	-0-		100
10	2347 N	2347	-0-	-0- B	-0-	659	1	1688	2	Y	-0-		100
11	900 N	756	-0-	-144 B	-0-	234	1	522	2	Y	-0-		100
GRUY		WELL #:		6	RRCID -> 226976		COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8185 - 8347	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
GRUY		WELL #:		3	RRCID -> 232259		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7950 - 8578	
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	2	1	5	2	Y	1	2 1	1
07	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	4	1	15	2	Y	2		3
08	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	4	2	1	9	Y	1		4
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-		4
10	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	5	1	14	2	Y	-0-		4
11	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	3	1	6	2	Y	-0-		4
FINALY RESOURCES LLC		268323		RRCID -> 211514		COMPL. DATE 07/26/2005			TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8219 - 8258		
FROST BANK		WELL #:		1									
06	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-		-0-
07	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-		-0-
08	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3			N	-0-		-0-
09	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3			N	-0-		-0-
10	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3			N	-0-		-0-
*11	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3			N	-0-		-0-
FROST BANK		WELL #:		2	RRCID -> 212586		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8030 - 8282	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
FROST BANK		WELL #:		3	RRCID -> 221497		COMPL. DATE 05/31/2006			TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8073 - 8204	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

 LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 FINALY RESOURCES LLC //CONT.// 268323
 FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	217	-0-	217 B	1974	217	3			N	-0-			-0-
07	T. A.	213	-0-	213 B	2187	213	3			N	-0-			-0-
08	T. A.	241	-0-	241 B	2428	241	3			N	-0-			-0-
09	T. A.	162	-0-	162 B	2590	162	3			N	-0-			-0-
10	T. A.	204	-0-	204 B	2794	204	3			N	-0-			-0-
11	T. A.	193	-0-	193 B	2987	193	3			N	-0-			-0-

 FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

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

 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168

06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

 F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			186
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			186
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			186
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			186
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			186
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			186

 GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

06	T. A.	227	-0-	227 B	-609898	34	1	193	2	Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-609898					Y	-0-			1
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-609898					Y	-0-			1
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-609898					Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-609898					Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-609898					Y	-0-			1

 GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-361980					Y	-0-			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-361980					Y	-0-			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-361980					Y	-0-			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-361980					Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-361980					Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-361980					Y	-0-			3

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
GRUY, DAGMAR		WELL #:		3	RRCID ->	223750	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	8744	PERF. 7916 - 8180
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-307572			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-307572			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-307572			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-307572			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-307572			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-307572			Y	-0-	-0-
GRUY, DAGMAR		WELL #:		6	RRCID ->	223959	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7980 - 8628
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-660592			Y	-0-	1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-660592			Y	-0-	1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-660592			Y	-0-	1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-660592			Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-660592			Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-660592			Y	-0-	1
GRUY, DAGMAR		WELL #:		5	RRCID ->	224738	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7953 - 8596
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-613536			Y	-0-	1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-613536			Y	-0-	1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-613536			Y	-0-	1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-613536			Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-613536			Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-613536			Y	-0-	1
GRUY, DAGMAR		WELL #:		7	RRCID ->	224747	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7902 - 8520
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-662779			Y	-0-	1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-662779			Y	-0-	1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-662779			Y	-0-	1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-662779			Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-662779			Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-662779			Y	-0-	1
GRUY, DAGMAR		WELL #:		8	RRCID ->	224748	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7908 - 8522
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-781619			Y	-0-	3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-781619			Y	-0-	3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-781619			Y	-0-	3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-781619			Y	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-781619			Y	-0-	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-781619			Y	-0-	3
GRUY, DAGMAR		WELL #:		10	RRCID ->	225178	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	8933	PERF. 7958 - 8598
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-520901			Y	-0-	3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-520901			Y	-0-	3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-520901			Y	-0-	3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-520901			Y	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-520901			Y	-0-	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-520901			Y	-0-	3
GRUY, DAGMAR		WELL #:		13	RRCID ->	227114	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7830 - 9190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956			Y	-0-	-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
GRUY, DAGMAR		WELL #:		12	RRCID ->	227456	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7928 - 9322	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-85691				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-85691				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-85691				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-85691				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-85691				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-85691				Y	-0-	-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		16	RRCID ->	227774	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7948 - 8560	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-406413				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-406413				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-406413				Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-406413				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-406413				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-406413				Y	-0-	-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		11	RRCID ->	227977	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 7940 - 8568	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9				Y	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9				Y	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9				Y	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9				Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9				Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9				Y	-0-	1

GRUY, DAGMAR		WELL #:		17	RRCID ->	228945	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7848 - 8464	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-	-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		14	RRCID ->	229012	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7874 - 8148	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	6

GRUY, DAGMAR		WELL #:		15	RRCID ->	229698	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7952 - 8588	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-77374				Y	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-77374				Y	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-77374				Y	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-77374				Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-77374				Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-77374				Y	-0-	1

GRUY, DAGMAR		WELL #:		22	RRCID ->	230962	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7872 - 8464	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17718				Y	-0-	2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17718				Y	-0-	2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17718				Y	-0-	2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17718				Y	-0-	2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17718				Y	-0-	2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17718				Y	-0-	2

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
GRUY, DAGMAR		WELL #:		23	RRCID ->	232682	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7878 - 8496		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-262712			Y	-0-			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-262712			Y	-0-			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-262712			Y	-0-			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-262712			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-262712			Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-262712			Y	-0-			3
GRUY, DAGMAR		WELL #:		24	RRCID ->	233196	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8055 - 8582		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			4
GRUY, DAGMAR		WELL #:		25	RRCID ->	233216	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7834 - 8440		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-539617			Y	-0-			4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-539617			Y	-0-			4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-539617			Y	-0-			4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-539617			Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-539617			Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-539617			Y	-0-			4
GRUY, DAGMAR		WELL #:		18	RRCID ->	234646	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7908 - 8538		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-85955			Y	-0-			12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-85955			Y	-0-			12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-85955			Y	-0-			12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-85955			Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-85955			Y	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-85955			Y	-0-			12
GRUY, DAGMAR		WELL #:		20	RRCID ->	235499	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7904 - 8490		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-7693			Y	-0-			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-7693			Y	-0-			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-7693			Y	-0-			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-7693			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7693			Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7693			Y	-0-			3
GONZALEZ, F. GU		WELL #:		4	RRCID ->	237402	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7970 - 8568		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			8
GRUY, DAGMAR		WELL #:		21	RRCID ->	241765	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	8752	PERF. 7892 - 8508		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
GRUY, DAGMAR		WELL #:		28H	RRCID ->	242975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9492	PERF. 9193 - 13210
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	287			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	287			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	287			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	287			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	287			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	287			Y	-0-	-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		26H	RRCID ->	245001	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	9472	PERF. 9305 - 11570
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		1ST	RRCID ->	249056	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	15300	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		19H	RRCID ->	253002	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	9468	PERF. 10377 - 13412
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	9
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	9
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	9
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	9

GRUY, DAGMAR		WELL #:		39H	RRCID ->	256531	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	9376	PERF. 9629 - 12491
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	2
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	2
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	2
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	2
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	2
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	2

GRUY, DAGMAR		WELL #:		29H	RRCID ->	256725	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	9418	PERF. 9053 - 13080
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		40H	RRCID ->	257129	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9900 - 12751
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	4
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	4
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	4
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	4

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
GRUY, DAGMAR		WELL #:		41H	RRCID ->	257164	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	9498	PERF.10123	- 12128	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			2

ORX RESOURCES, L.L.C.				627136									
PEAL RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	201324	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8032	- 8278
06	450 N	448	-0-	-2 B	-0-	49	1	398	2	N	1		21
07	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	44	1	433	2	N	1		22
08	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	52	1	450	2	N	3	16	9
09	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	48	1	411	2	N	5		14
10	465 N	441	-0-	-24 B	-0-	52	1	388	2	N	1		15
11	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	56	1	579	2	N	1		16
						1	9						

PEAL RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	201429	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8000	- 8232
06	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	3	1	23	2	N	-0-		11
07	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	2	1	24	2	N	-0-		11
08	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	3	1	25	2	N	-0-	8	3
09	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	3	1	23	2	N	-0-		3
10	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	9	1	80	2	N	-0-		3
11	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	14	1	141	2	N	-0-		3

PEAL RANCH				WELL #:	5	RRCID ->	202605	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8624	PERF. 8044	- 8286
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-		-0-

PEAL RANCH				WELL #:	6	RRCID ->	203152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7965	- 8201
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-		-0-

PETERS RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	204320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7900	- 8235
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-		-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
 PETERS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207097 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8024 - 8270

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

PEAL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 209771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7970 - 8222

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

PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218

06	2460 X	2364	-0-	-96 B	-0-	267	1	2097	2	N	-0-					86
07	2962 X	2962	-0-	-0- B	-0-	288	1	2674	2	N	-0-					86
08	2716 X	2716	-0-	-0- B	-0-	270	1	2437	2	N	8	24	1			70
09	2370 X	1959	-0-	-411 B	-0-	208	1	1748	2	N	3					73
10	2976 X	1777	-0-	-1199 B	-0-	203	1	1574	2	N	-0-					73
11	2880 X	2513	-0-	-367 B	-0-	230	1	2283	2	N	-0-					73

PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122

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

PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					-0-

PEAL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 223235 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 8857

06	4860 X	4407	-0-	-453 B	-0-	476	1	3917	2	N	13					148
07	5022 X	4960	-0-	-62 B	-0-	453	1	4499	2	N	7					155
08	5146 X	4619	-0-	-527 B	-0-	451	1	4137	2	N	28	93	1			90
09	4980 X	4868	-0-	-112 B	-0-	506	1	4314	2	N	44					134
10	5208 X	4638	-0-	-570 B	-0-	542	1	4089	2	N	6					140
11	5628 X	5628	-0-	-0- B	-0-	513	1	5103	2	N	11					151

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136										
PEAL RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	227246	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8302 - 8306		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PEAL RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	229034	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	9035	PERF.	7720 - 8170		
06	1008 X	1008	-0-	-0- B	-0-	105	1	900	2	N	3			66
						3	9							
07	1327 X	1327	-0-	-0- B	-0-	113	1	1211	2	N	3			69
						3	9							
08	1450 X	1450	-0-	-0- B	-0-	143	1	1297	2	N	9	28	1	50
						10	9							
09	1412 X	1412	-0-	-0- B	-0-	146	1	1252	2	N	13			63
						14	9							
10	1333 X	1074	-0-	-259 B	-0-	125	1	946	2	N	3			66
						3	9							
11	1410 X	1225	-0-	-185 B	-0-	110	1	1112	2	N	3			69
						3	9							

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230687	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7991 - 8236		
06	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	11	1	89	2	N	1			73
						1	9							
07	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	10	1	99	2	N	-0-			73
08	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	12	1	100	2	N	1	10	1	64
						1	9							
09	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	11	1	91	2	N	1			65
						1	9							
10	124 N	97	-0-	-27 B	-0-	11	1	86	2	N	-0-			65
						1	9							
11	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	11	1	107	2	N	-0-			65
						1	9							

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		54895 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS						
ANDERSON OIL LTD.		022499												
SCOTT & HOPPER		WELL #:		1	RRCID ->	199341	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	10393	PERF.	8812 - 9210		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

SCOTT & HOPPER		WELL #:		2	RRCID ->	208804	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8864 - 8904		
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/11/2022

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
BESCO OPERATING, L.P.				068208								
LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #:		7	RRCID ->	143027	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	9817 - 12200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	88 1	992 2	Y	21	23 1		15
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	23 9						
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	94 1	1071 2	Y	22	20 1		17
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	24 9						
10	DLQ G-10	1158	-0-	1158	1158	104 1	1301 2	Y	32	23 1		26
11	2515 N	1357	-0-	-1158	-0-	35 9						
						84 1	1133 2	Y	25	41 1		10
						28 9						
						88 1	1051 2	Y	17	11 1		16
						19 9						
						100 1	1228 2	Y	26	24 1		18
						29 9						

BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	147263	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	12148	PERF.	10356 - 11082
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	106 1	1191 2	Y	-0-			-0-
07	1550 N	1417	-0-	-133	-0-	114 1	1303 2	Y	-0-			-0-
08	1395 N	1277	-0-	-118	-0-	95 1	1182 2	Y	-0-			-0-
09	1290 N	992	-0-	-298	-0-	69 1	923 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	999	-0-	999	999	77 1	922 2	Y	-0-			-0-
11	2059 N	1060	-0-	-999	-0-	80 1	980 2	Y	-0-			-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	156299	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	11704	PERF.	10220 - 11572
06	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	185 1	2088 2	Y	51	48 1		37
07	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	56 9						
08	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	185 1	2121 2	Y	56	50 1		43
09	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	62 9						
10	DLQ G-10	2395	-0-	2395	2395	158 1	1975 2	Y	43	51 1		35
11	2600 N	2591	-0-	-9	2386	47 9						
						170 1	2287 2	Y	64	73 1		26
						70 9						
						182 1	2166 2	Y	43	28 1		41
						47 9						
						190 1	2346 2	Y	50	56 1		35
						55 9						

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	159812	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5070 - 5756
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	170475	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	9682 - 9720
06	720 N	637	-0-	-83	-0-	52 1	585 2	Y	-0-			-0-
07	775 N	707	-0-	-68	-0-	57 1	650 2	Y	-0-			-0-
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	51 1	642 2	Y	-0-			-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	46 1	621 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	692	-0-	692	692	54 1	638 2	Y	-0-			-0-
11	1460 N	768	-0-	-692	-0-	58 1	710 2	Y	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS	
WADI OPERATING, LLC				100779						
GLORIA G. LOPEZ		WELL #:		1	RRCID ->	277700	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	12400 PERF.10900 - 11396
06	5010 X	4061	-0-	-949	-0-	192 1	3772 2	N	88	242
07	4867 X	3939	-0-	-928	-0-	222 1	3621 2	N	87 180 1	149
08	4588 X	3920	-0-	-668	-0-	206 1	3609 2	N	95	244
09	4440 X	3759	-0-	-681	-0-	226 1	3393 2	N	127 177 1	194
10	4309 X	3884	-0-	-425	-0-	202 1	3525 2	N	143 180 1	157
11	4050 X	3442	-0-	-608	-0-	194 1	3157 2	N	83 183 1	57

GLICK RANCH		WELL #:		L 1	RRCID ->	279142	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	11900 PERF.10680 - 10858
06	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	240 1	1006 2	N	29	194
07	636 X	636	-0-	-0-	-0-	248 1	368 2	N	18	212
08	954 X	954	-0-	-0-	-0-	248 1	667 2	N	35	247
09	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	240 1	899 2	N	41 143 1	145
10	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	248 1	829 2	N	32	177
*11	886 X	886	-0-	-0-	-0-	855 2	31 9	N	28	205

GLORIA G. LOPEZ		WELL #:		2	RRCID ->	279600	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	11400 PERF.10592 - 11018
06	2190 X	1404	-0-	-786	-0-	192 1	1138 2	N	67	199
07	1922 X	1274	-0-	-648	-0-	222 1	973 2	N	72 179 1	92
08	1922 X	1131	-0-	-791	-0-	206 1	856 2	N	63	155
09	1860 X	1493	-0-	-367	-0-	226 1	1136 2	N	119	274
10	1829 X	1583	-0-	-246	-0-	202 1	1293 2	N	80 185 1	169
*11	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	194 1	1216 2	N	70 181 1	58

CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC		101557								
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	112164	COMPL. DATE	07/10/1984	TOTAL DEPTH	12689 PERF.10384 - 10520
06	DLQ G-10	842	-0-	842	11917	743 2	99 9	Y	90 84 0	19
07	13104 X	1187	-0-	-11917	-0-	1148 2	39 9	Y	35 10 0	44
08	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1074 2	57 9	Y	52 72 0	24
09	888 X	888	-0-	-0-	-0-	851 2	37 9	Y	34 57 0	1
10	833 X	833	-0-	-0-	-0-	779 2	54 9	Y	49 48 0	2
11	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT	2

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	112176	COMPL. DATE	07/18/1996	TOTAL DEPTH	12630 PERF. 9930 - 10410
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1039 2	88 9	Y	80 68 0	29
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	952 2	53 9	Y	48 58 0	19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	19

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC //CONT.// 101557												
LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125												
06	DLQ	G-10	472	-0-	472	6847	472 2		Y	-0-		-0-
07		3000 N	728	-0-	-2272	4575	728 2		Y	-0-		-0-
08		3100 N	681	-0-	-2419	2156	681 2		Y	-0-		-0-
09		2784 N	628	-0-	-2156	-0-	628 2		Y	-0-		-0-
10		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		Y	-0-		-0-
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT		-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472												
06	DLQ	G-10	1071	-0-	1071	15317	981 2	90 9	Y	82	81 0	5
07		3000 N	1542	-0-	-1458	13859	1514 2	28 9	Y	25	10 0	20
08		3100 N	1479	-0-	-1621	12238	1417 2	62 9	Y	56	70 0	6
09		3000 N	1014	-0-	-1986	10252	959 2	55 9	Y	50	55 0	1
10		3100 N	928	-0-	-2172	8080	878 2	50 9	Y	45	46 0	-0-
11		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	6730			Y	NO RPT		-0-

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340												
06	DLQ	G-10	645	-0-	645	9332	630 2	15 9	Y	14	12 0	4
07		3000 N	975	-0-	-2025	7307	973 2	2 9	Y	2	1 0	5
08		3100 N	918	-0-	-2182	5125	911 2	7 9	Y	6	10 0	1
09		3000 N	712	-0-	-2288	2837	701 2	11 9	Y	10	11 0	-0-
10		3100 N	653	-0-	-2447	390	642 2	11 9	Y	10	10 0	-0-
11		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT		-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500												
06	DLQ	G-10	987	-0-	987	14055	912 2	75 9	Y	68	62 0	31
07		3000 N	1414	-0-	-1586	12469	1407 2	7 9	Y	6	8 0	29
08		3100 N	1350	-0-	-1750	10719	1317 2	33 9	Y	30	53 0	6
09		3000 N	901	-0-	-2099	8620	867 2	34 9	Y	31	36 0	1
10		3100 N	833	-0-	-2267	6353	794 2	39 9	Y	35	31 0	5
11		900 N	NO RPT	-0-	-900	5453			Y	NO RPT		5

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858												
06	DLQ	G-10	814	-0-	814	11821	814 2		Y	-0-		-0-
07		3000 N	1257	-0-	-1743	10078	1257 2		Y	-0-		-0-
08		3100 N	1176	-0-	-1924	8154	1176 2		Y	-0-		-0-
09		3000 N	1014	-0-	-1986	6168	1014 2		Y	-0-		-0-
10		3100 N	929	-0-	-2171	3997	929 2		Y	-0-		-0-
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	3247			Y	NO RPT		-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290												
06	DLQ	G-10	472	-0-	472	6847	472 2		Y	-0-		-0-
07		3000 N	728	-0-	-2272	4575	728 2		Y	-0-		-0-
08		3100 N	681	-0-	-2419	2156	681 2		Y	-0-		-0-
09		2784 N	628	-0-	-2156	-0-	628 2		Y	-0-		-0-
10		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		Y	-0-		-0-
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT		-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC //CONT.// 101557
 O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	182	-0-	182	2644	182	2		Y	-0-			-0-
07	2925 N	281	-0-	-2644	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	-0-			-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT			-0-

L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

L. LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	10179				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	10179				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	10179				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	10179				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	10179				Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10179				Y	NO RPT			-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

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

CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 GLORIA LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 280268 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13438

06	6120 X	4535	-0-	-1585	-0-	4124	2	411	9	N	374	333	1	225
07	6200 X	4377	-0-	-1823	-0-	3906	2	471	9	N	428	471	1	182
08	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	7602	2	571	9	N	519	601	1	100
09	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	6754	2	430	9	N	391	404	1	87
10	5518 X	3166	-0-	-2352	-0-	3004	2	162	9	N	147	148	1	86
11	6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-			86

GLORIA LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 282310 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13135 - 13460

06	4680 X	4561	-0-	-119	-0-	4285	2	276	9	N	251	225	1	165
07	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4361	2	293	9	N	266	293	1	138
08	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5105	2	320	9	N	291	337	1	92
09	4560 X	3167	-0-	-1393	-0-	2992	2	175	9	N	159	164	1	87
10	4712 X	3476	-0-	-1236	-0-	3234	2	242	9	N	220	221	1	86
11	5250 X	4093	-0-	-1157	-0-	3794	2	299	9	N	272	188	1	170

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
D90 ENERGY, LLC				195797								
SCOTT & HOPPER		WELL #:		RRCID -> 070596	COMPL. DATE 03/30/1976	TOTAL DEPTH 11067	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED											12/02/2019	

SCOTT & HOPPER		WELL #:		4	RRCID -> 213616	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL DEPTH 9725	PERF. 9090 - 9112				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82

SCOTT & HOPPER		WELL #:		3	RRCID -> 242257	COMPL. DATE 06/14/2008	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9104 - 9126				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		2	RRCID -> 222996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9663	PERF. 9206 - 9646		
06	1200 N	293	-0-	-907	-0-	293	2		N	-0-			227
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1428	2	45 9	N	41			268
08	2976 X	2195	-0-	-781	-0-	2138	2	57 9	N	52			320
09	2880 X	1128	-0-	-1752	-0-	1108	2	20 9	N	18			338
10	2976 X	749	-0-	-2227	-0-	728	2	21 9	N	19			357
11	2130 X	707	-0-	-1423	-0-	639	2	68 9	N	62	184 1		235

SKIPPER		WELL #:		1	RRCID -> 225202	COMPL. DATE 01/26/2007	TOTAL DEPTH 10034	PERF. 9336 - 9366				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SKIPPER		WELL #:		4	RRCID -> 230772	COMPL. DATE 06/11/2007	TOTAL DEPTH 10505	PERF. 9727 - 9746				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SKIPPER		WELL #: 3		RRCID -> 233967		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8254 - 9510		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-			212
07	1426 N	607	-0-	-819	-0-	607	2			N	-0-			212
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1373	2	9	9	N	8			220
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			220
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			220
11	1350 N	970	-0-	-380	-0-	968	2	2	9	N	2			222

SKIPPER		WELL #: 6		RRCID -> 241985		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9370 - 10524				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2023

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 240990		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 11705		PERF.10164 - 11556				
LOPEZ, H.		WELL #: 1												
06	262	-0-	-0-	-262	-0-					N	173	186	1	40
07	14B2 EXT	119	-0-	119	-0-	1	1	10	2	N	98			138
08	14B2 EXT	159	-0-	159	159	108	9	15	2	N	130	186	1	82
09	14B2 EXT	213	-0-	213	372	143	9	24	2	N	171	186	1	67
10	14B2 EXT	146	-0-	146	518	188	9	32	2	N	102			169
11	14B2 EXT	120	-0-	120	638	112	9	28	2	N	83	189	1	63

LOPEZ, H.		WELL #: 2		RRCID -> 242334		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11530		PERF.10566 - 11155				
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	93	1	1607	2	N	73			374
07	1891 N	1761	-0-	-130	-0-	80	9	1572	2	N	86	179	1	281
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	94	1	1432	2	N	78			359
09	1770 N	1505	-0-	-265	-0-	95	9	1345	2	N	73	190	1	242
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	82	1	1724	2	N	100			342
11	1560 N	1522	-0-	-38	-0-	86	9	1373	2	N	76	177	1	241

LOPEZ, H.		WELL #: 3		RRCID -> 247316		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10701 - 11475				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
LOPEZ, H.		WELL #: 4		RRCID -> 251217		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL DEPTH 11409 PERF.10237 - 11324				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	116	1	2019	2	N	33	206
07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	124	1	2072	2	N	62	268
08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	111	1	1926	2	N	21	184 1 105
09	2130 N	1891	-0-	-239	-0-	103	1	1730	2	N	53	158
10	2201 N	2197	-0-	-4	-0-	117	1	2040	2	N	36	194
11	1980 N	1854	-0-	-126	-0-	82	1	1740	2	N	29	223
LOPEZ, H.		WELL #: 5		RRCID -> 253094		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 11406		PERF.10831 - 11075		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
LOPEZ, H.		WELL #: 6		RRCID -> 255447		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10526 - 10985		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2018												
LOPEZ, H.		WELL #: 7		RRCID -> 256388		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10888 - 11188		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
LOPEZ, H.		WELL #: 8		RRCID -> 257989		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 11260		PERF.10511 - 11135		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
LOPEZ, H.		WELL #: 9		RRCID -> 265953		COMPL. DATE 08/13/2014		TOTAL DEPTH 11803		PERF.10474 - 11032		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
LOPEZ, H.		WELL #:		10	RRCID ->	265954	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	11890	PERF.10630	- 11267		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOPEZ, H.		WELL #:		11	RRCID ->	270281	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	11427	PERF.10538	- 11334		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LOPEZ, H.		WELL #:		12	RRCID ->	270285	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11070	- 11600		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LOPEZ, H.		WELL #:		13	RRCID ->	271189	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10690	- 11840		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LOPEZ, H.		WELL #:		14	RRCID ->	272979	COMPL. DATE	05/24/2014	TOTAL DEPTH	11987	PERF.10594	- 11850		
06	9270 X	9216	-0-	-54	-0-	496	1	8603	2	Y	106	177	1	202
						117	9							
07	9424 X	9165	-0-	-259	-0-	508	1	8481	2	Y	160			362
						176	9							
08	9145 X	8731	-0-	-414	-0-	466	1	8102	2	Y	148	182	1	328
						163	9							
09	9210 X	7991	-0-	-1219	-0-	444	1	7438	2	Y	99	179	1	248
						109	9							
10	9517 X	8673	-0-	-844	-0-	459	1	7991	2	Y	203	178	1	273
						223	9							
11	9210 X	8033	-0-	-1177	-0-	353	1	7503	2	Y	161	189	1	245
						177	9							
LOPEZ, H.		WELL #:		16	RRCID ->	274763	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	12119	PERF.10686	- 11550		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
LOPEZ, H.		WELL #:		15	RRCID ->	275432	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10520 - 11630	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LOPEZ, H.		WELL #:		6	RRCID ->	285161	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAQUERO OPERATING				882776									
SCOTT & HOPPER 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	193837	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	10483	PERF.	8912 - 9090	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (D)				54955 058	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
HILL, J. H. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	146475	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	16900	PERF.	5884 - 5896	
06	14B2 EXT	2	-0-	2	9	2	1		N	-0-			2
07	14B2 EXT	2	-0-	2	11	2	1		N	-0-			2
08	14B2 EXT	2	-0-	2	13	2	1		N	-0-			2
09	14B2 EXT	2	-0-	2	15	2	1		N	-0-			2
*10	14B2 EXT	2	-0-	2	17	2	1		N	-0-			2
11	14B2 EXT	3	-0-	3	20	3	1		N	-0-			2

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		29 F	RRCID ->	190599	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	5275 - 5896	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS INDIOS (E)				54955 116	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		42 F	RRCID ->	140049	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	N/A	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS INDIOS (F)		54955 174		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 42 D		RRCID -> 144278		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 5964		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LOS INDIOS (F-2)		54955 232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 43 F		RRCID -> 140466		COMPL. DATE 08/28/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LOS INDIOS (H)		54955 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 F		RRCID -> 135600		COMPL. DATE 05/28/1990		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321		
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LOS INDIOS (K)		54955 406		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 45 F		RRCID -> 137951		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762		
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LOS INDIOS (L)		54955 464		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 137422		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 48-D		RRCID -> 153413		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB)		54955 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SCHALEBEN		WELL #: 6		RRCID -> 226484		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 13404 - 13446		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-	12
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-	12
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-	12
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-	12
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	Y	1	13
*11	180 N	85	-0-	-95	-0-	83	2	2	9	Y	2	15

LOS INDIOS (M)		54955 522		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 D		RRCID -> 132624		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 6792 - 6810		
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-	3
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-	3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 28 F		RRCID -> 133154		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 6881 - 6900		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LOS INDIOS (0)		54955 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 28 D		RRCID -> 133151		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7118 - 7126		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 45 D		RRCID -> 138357		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7070 - 7080	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

LOS INDIOS (UF-50)		54955 696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 32 D		RRCID -> 140473		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 4206 - 4210		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LOS INDIOS (UF-50)		//CONT.//		54955 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		39 D	RRCID -> 160053	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	7739	PERF. 4124 - 4134		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
*10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		47 D	RRCID -> 165221	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 4302 - 4317		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOS INDIOS (UF-90)				54955 754	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		43 D	RRCID -> 144279	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 4317 - 4363		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)				54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
SCHALEBEN		WELL #:		4	RRCID -> 199168	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16186	PERF.10785 - 13492		
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		Y	-0-		123
07	899 N	670	-0-	-229	-0-	666	2	4	9	Y		127
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	557	2	3	9	Y		130
09	600 N	474	-0-	-126	-0-	465	2	9	9	Y		138
10	682 N	539	-0-	-143	-0-	533	2	6	9	Y		143
*11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	659	2	4	9	Y		147

SCHALEBEN		WELL #:		7	RRCID -> 208792	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	5007	PERF. 4144 - 4162		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 121394 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12745 - 12831															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-			15
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-			15
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF.13296 - 13459															
06		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	2	1	1310	2	N	-0-			22
07		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	2	1	1138	2	N	-0-			22
08		707 N	707	-0-	-0-	-0-	2	1	705	2	N	-0-			22
09		840 N	663	-0-	-177	-0-	2	1	661	2	N	-0-			22
*10		868 N	638	-0-	-230	-0-	2	1	636	2	N	-0-			22
11		690 N	314	-0-	-376	-0-	3	1	311	2	N	-0-			22

HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			15
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			15
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			15
*10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			15
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	6	1	11	2	Y	-0-			15

GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672															
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			4
07		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			4
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			4
09		90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-			4
*10		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			4
11		60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-			4

SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478															
06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	6	1	374	2	N	-0-			16
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	6	1	325	2	N	-0-			16
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	N	-0-			16
09		210 N	195	-0-	-15	-0-	6	1	189	2	N	-0-			16
*10		217 N	188	-0-	-29	-0-	6	1	182	2	N	-0-			16
11		210 N	96	-0-	-114	-0-	7	1	89	2	N	-0-			16

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679															
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	N	-0-			16
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	N	-0-			16
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	331			347
							364	9							
09		150 N	75	-0-	-75	-0-	4	1	71	2	N	-0-			347
*10		124 N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	2	N	-0-			347
11		420 N	36	-0-	-384	-0-	3	1	33	2	N	-0-			347

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327													
SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995										TOTAL DEPTH	13500	PERF.12179 - 12278	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		751 X	751	-0-	-0-	-0-	2	1	749 2	Y	-0-	33	
07		652 X	652	-0-	-0-	-0-	2	1	650 2	Y	-0-	33	
08		405 X	405	-0-	-0-	-0-	2	1	403 2	Y	-0-	33	
09		750 X	380	-0-	-370	-0-	2	1	378 2	Y	-0-	33	
*10		496 N	365	-0-	-131	-0-	2	1	363 2	Y	-0-	33	
11		390 N	181	-0-	-209	-0-	3	1	178 2	Y	-0-	33	

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996										TOTAL DEPTH	13100	PERF.11897 - 12000	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-	3	
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-	3	
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-	3	
*10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	3	
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11 2	Y	-0-	3	

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997										TOTAL DEPTH	14830	PERF.10937 - 10941	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	1	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1		N	-0-	1	

GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998										TOTAL DEPTH	14830	PERF.12704 - 12820	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4	
07		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-	4	
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-	4	
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-	4	
*10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	4	
11		150 N	71	-0-	-79	-0-	4	1	67 2	N	-0-	4	

SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998										TOTAL DEPTH	12887	PERF. 9684 - 9696	
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1		Y	-0-	13	
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1		Y	-0-	13	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13	

SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006										TOTAL DEPTH	13250	PERF.10336 - 10342	
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140 2	Y	-0-	1	
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122 2	Y	-0-	1	
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76 2	Y	-0-	1	
09		150 N	75	-0-	-75	-0-	4	1	71 2	Y	-0-	1	
*10		124 N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68 2	Y	-0-	1	
11		90 N	35	-0-	-55	-0-	2	1	33 2	Y	-0-	1	

LOS INDIOS (3850 STRAY)		54955 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 48 F		RRCID -> 172253		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3493 - 3496			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	

LOS INDIOS (5100)		54955 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W.L.		WELL #: 7		RRCID -> 098428		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5089 - 5095			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	

LOS INDIOS, W. (MF- 51)		54962 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
BNR OPERATING, LLC		077577									
BEAURLINE (M&S)		WELL #: 1		RRCID -> 138012		COMPL. DATE 04/11/1991		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5120 - 5126			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 32 F		RRCID -> 133970		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
*10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	

GOLDSTON, W. L. ET AL		54962 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
WELL #: 39 F		RRCID -> 136185		COMPL. DATE 07/06/1990		TOTAL DEPTH 7739 PERF. 5294 - 5304					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LOS INDIOS, W. (MF- 70)		54962 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 31 F		RRCID -> 165465		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5336 - 5350			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS, W. (MF- 81)		54962 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC		261666										
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 6		RRCID -> 181383		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5250 - 5258				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			180
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			180
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			180
LOS INDIOS, W. (MF-113)		54962 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 35 F		RRCID -> 135941		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5188 - 5760				
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LOS INDIOS, W. (MF-121)		54962 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
BNR OPERATING, LLC		077577										
BEAURLINE (M&S)		WELL #: 2		RRCID -> 114770		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5536 - 5544				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LOS INDIOS, W. (UF-50)		54962 926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC		261666										
BEAURLINE, A W		WELL #: 2D		RRCID -> 160727		COMPL. DATE 01/09/1996		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4190 - 4200				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BEAURLINE, A W		WELL #: 1		RRCID -> 162807		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LOS INDIOS, W. (UF-90)		54962 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC		261666										
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 2F		RRCID -> 114769		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4391 - 4404				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90)		//CONT.//		54962 928	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		47 F	RRCID ->	162728	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4511 - 4535		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LOS INDIOS, W. (UF-90-2)				54962 929	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC				261666							
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		2H	RRCID ->	119542	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4410 - 4426		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		29D	RRCID ->	188370	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4394 - 4408		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LOS MOGOTES (QUEEN CITY)				54976 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA				
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657							
HAYNES ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	011580	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH 8520 PERF. 4018 - 4026		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159			Y	-0-		118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159			Y	-0-		118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159			Y	-0-		118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159			Y	-0-		118
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159			Y	NO RPT		118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159			Y	-0-		118
LOS MOGOTES (QUEEN CITY H-1)				54976 666	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ZAPATA				
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657							
HAYNES ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	292324	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3598 - 3617		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
HAYNES ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	293579	COMPL. DATE	06/30/2022	TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3392 - 3407		
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-30789		N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-30789		N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-30789		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-24164		CANCELLED UNDERAGE ->	-6625					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24164		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-24164		N	NO RPT		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24164		N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1)			54976 772		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178												
FGG RANCHES			WELL #: 1		RRCID -> 174042		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11305		PERF.10759 - 11065		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	660	1	2594	2	N	-0-			-0-
07		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	564	1	2235	2	N	-0-			-0-
08		1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	348	1	1293	2	N	-0-			-0-
09		2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	485	1	1886	2	N	-0-			-0-
10		2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	432	1	1811	2	N	-0-			-0-
11		1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	373	1	1472	2	N	-0-			-0-
FGG RANCHES			WELL #: 2		RRCID -> 180622		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11307		PERF.10960 - 11102		
06		1740 X	270	-0-	-1470	-0-	55	1	215	2	N	-0-			-0-
07		1798 X	767	-0-	-1031	-0-	155	1	612	2	N	-0-			-0-
08		2573 X	1263	-0-	-1310	-0-	268	1	995	2	N	-0-			-0-
09		2490 X	1168	-0-	-1322	-0-	239	1	929	2	N	-0-			-0-
10		2573 X	451	-0-	-2122	-0-	87	1	364	2	N	-0-			-0-
11		1230 X	70	-0-	-1160	-0-	14	1	56	2	N	-0-			-0-
MANN, E. E. TRUST ETAL			WELL #: 3		RRCID -> 182805		COMPL. DATE 05/09/2001				TOTAL DEPTH 11350		PERF.10990 - 11090		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MERIT ENERGY COMPANY RANCHES, F. G. G.			561136		RRCID -> 169743		COMPL. DATE 03/27/2002				TOTAL DEPTH 12867		PERF.11072 - 12585		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEEL, BESS			WELL #: 4		RRCID -> 170415		COMPL. DATE 07/21/2000				TOTAL DEPTH 12963		PERF.11102 - 11170		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAYNES, L.			WELL #: 67		RRCID -> 187147		COMPL. DATE 05/29/2002				TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8369 - 13070		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	106	1	1361	2	N	-0-					1
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	102	1	1317	2	N	-0-					1
08	1395 N	1373	-0-	-22	-0-	103	1	1270	2	N	-0-					1
09	1470 N	1313	-0-	-157	-0-	97	1	1216	2	N	-0-					1
10	1426 N	1262	-0-	-164	-0-	96	1	1166	2	N	-0-					1
11	1320 N	1103	-0-	-217	-0-	87	1	1016	2	N	-0-					1

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136

06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-

NEEL, BESS WELL #: 6 RRCID -> 204958 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10748 - 11072

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

F. G. G. RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 228765 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12444 PERF. 10434 - 11178

06	3000 N	3391	-0-	391	391	244	1	3147	2	N	-0-					1
07	2299 N	1908	-0-	-391	-0-	137	1	1771	2	N	-0-					1
08	1674 N	1384	-0-	-290	-0-	104	1	1280	2	N	-0-					1
09	2640 X	1018	-0-	-1622	-0-	76	1	942	2	N	-0-					1
10	2728 X	677	-0-	-2051	-0-	51	1	626	2	N	-0-					1
11	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	237	1	2776	2	N	-0-					2
						1	9									

HAYNES, L. WELL #: 177 RRCID -> 228788 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10340 - 10603

06	1380 N	926	-0-	-454	-0-	67	1	859	2	N	-0-					1
07	1581 N	1443	-0-	-138	-0-	104	1	1339	2	N	-0-					1
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	114	1	1400	2	N	-0-					1
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	70	1	871	2	N	-0-					1
10	1457 N	957	-0-	-500	-0-	73	1	884	2	N	-0-					1
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	152	1	1786	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (LOBO 6)		54976 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
HAYNES, LEONARD		WELL #: 31		RRCID -> 167995		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11004 - 11016		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 196221		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 12930		
06	750 N	611	-0-	-139	-0-	44 1	567 2	N	-0-	-0-
07	620 N	435	-0-	-185	-0-	31 1	403 2	N	1	1
						1 9				
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-	1
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-	1
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MARSHALL, S. G.		WELL #: 11		RRCID -> 137350		COMPL. DATE 02/09/1991		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539		
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12 1	182 2	N	-0-	-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13 1	202 2	N	-0-	-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14 1	203 2	N	-0-	-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13 1	180 2	N	-0-	-0-
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	14 1	184 2	N	-0-	-0-
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	12 1	160 2	N	-0-	-0-

MANN		WELL #: 1		RRCID -> 157333		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544		
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	28 1	422 2	N	-0-	-0-
07	434 N	389	-0-	-45	-0-	24 1	365 2	N	-0-	-0-
08	465 N	287	-0-	-178	-0-	18 1	269 2	N	-0-	-0-
09	450 N	322	-0-	-128	-0-	22 1	300 2	N	-0-	-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	39 1	507 2	N	-0-	-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	26 1	331 2	N	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 20		RRCID -> 171108		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DELOZEIS "A"		WELL #: B 1		RRCID -> 235509		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434		
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-	-0-
07	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	Y	-0-	-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-	-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-	-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		Y	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		4	RRCID -> 148985	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 7422 - 7434	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		220 N	220	-0-	-0-	29 1	191 2	N	-0-	-0-	
07		224 N	224	-0-	-0-	27 1	197 2	N	-0-	-0-	
08		211 N	211	-0-	-0-	26 1	185 2	N	-0-	-0-	
09		194 N	194	-0-	-0-	21 1	173 2	N	-0-	-0-	
10		62 N	13	-0-	-49	1 1	12 2	N	-0-	-0-	
11		236 N	236	-0-	-0-	24 1	212 2	N	-0-	-0-	

MANN, E. E. TRUST ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 262701	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	11940	PERF. 7611 - 7671	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MARTINEZ, S.		WELL #:		1	RRCID -> 274966	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 7001 - 7062	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BENAVIDES, BELIA R. B		WELL #:		1	RRCID -> 275532	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7212 - 7220	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MERIT ENERGY COMPANY		561136									
HAYNES, LEONARD		WELL #:		9	RRCID -> 117516	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	14700	PERF. 7417 - 7568	
06		270 N	249	-0-	-21	18 1	231 2	Y	-0-	-0-	
07		294 N	294	-0-	-0-	21 1	273 2	Y	-0-	-0-	
08		248 N	240	-0-	-8	18 1	222 2	Y	-0-	-0-	
09		313 N	313	-0-	-0-	23 1	290 2	Y	-0-	-0-	
10		382 N	382	-0-	-0-	29 1	353 2	Y	-0-	-0-	
11		299 N	299	-0-	-0-	23 1	275 2	Y	1	1	

HAYNES, LEONARD		WELL #:		10	RRCID -> 118406	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9062 - 9090	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HAYNES, LEONARD		WELL #: 12		RRCID -> 124485		COMPL. DATE 06/27/1987		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10014 - 10136					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	95	1 1311	2	Y	-0-					1
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	90	1 1373	2	Y	-0-					1
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	91	1 1324	2	Y	-0-					1
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	100	1 1312	2	Y	-0-					1
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	99	1 1230	2	Y	-0-					1
11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	76	1 1635	2	Y	-0-					1

HAYNES, LEONARD		WELL #: 14		RRCID -> 127932		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 7697		PERF. 5198 - 5663					
06	2280 N	2279	-0-	-1	-0-	164	1 2114	2	Y	1					2
07	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	167	1 2154	2	Y	-0-					2
08	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	173	1 2127	2	Y	-0-					2
09	2280 N	2195	-0-	-85	-0-	163	1 2032	2	Y	-0-					2
10	2325 N	2289	-0-	-36	-0-	174	1 2115	2	Y	-0-					2
11	2220 N	2090	-0-	-130	-0-	164	1 1926	2	Y	-0-					2

HAYNES, LEONARD		WELL #: 15		RRCID -> 130482		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7362 - 7678					
06	4290 X	4246	-0-	-44	-0-	306	1 3939	2	Y	1					4
07	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	329	1 4233	2	Y	-0-					4
08	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	342	1 4211	2	Y	-0-					4
09	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	344	1 4285	2	Y	-0-					4
10	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	359	1 4381	2	Y	-0-					4
11	4410 X	4111	-0-	-299	-0-	323	1 3787	2	Y	1					5

HAYNES, LEONARD		WELL #: 16		RRCID -> 133456		COMPL. DATE 11/24/1989		TOTAL DEPTH 8137		PERF. 7370 - 7600					
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	87	1 1124	2	Y	-0-					1
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	91	1 1168	2	Y	-0-					1
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	95	1 1165	2	Y	-0-					1
09	1200 N	1128	-0-	-72	-0-	84	1 1044	2	Y	-0-					1
10	1271 N	1079	-0-	-192	-0-	82	1 997	2	Y	-0-					1
11	1230 N	981	-0-	-249	-0-	77	1 904	2	Y	-0-					1

HAYNES, LEONARD		WELL #: 17		RRCID -> 136855		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7491 - 7521					
06	1920 N	1705	-0-	-215	-0-	123	1 1582	2	Y	-0-					1
07	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	136	1 1753	2	Y	1					2
08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	146	1 1796	2	Y	-0-					2
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	138	1 1725	2	Y	-0-					2
10	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	151	1 1844	2	Y	-0-					2
11	1890 N	1834	-0-	-56	-0-	144	1 1690	2	Y	-0-					2

HAYNES, LEONARD		WELL #: 19		RRCID -> 136857		COMPL. DATE 10/16/1990		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7400 - 7544					
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1 146	2	Y	-0-					-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1 157	2	Y	-0-					-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	14	1 167	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	11	1 137	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	9	1 111	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	112	-0-	-68	-0-	9	1 103	2	Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, LEONARD		WELL #:		21	RRCID ->	137351	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9852 - 9958	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	21 1	266 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13 1	168 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	341 N	209	-0-	-132	-0-	16 1	193 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	300 N	110	-0-	-190	-0-	8 1	102 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17 1	212 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	210 N	127	-0-	-83	-0-	10 1	117 2	Y	-0-	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		20	RRCID ->	137352	COMPL. DATE	09/05/1990	TOTAL DEPTH	12495	PERF.	10002 - 10220	
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	25 1	346 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	39 1	598 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	341 N	157	-0-	-184	-0-	10 1	147 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	26 1	334 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	589 N	334	-0-	-255	-0-	25 1	309 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12 1	258 2	Y	-0-	-0-			-0-

NEEL, BESS M.		WELL #:		1	RRCID ->	137881	COMPL. DATE	01/22/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7432 - 7652	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			14

NEEL, BESS M.		WELL #:		2	RRCID ->	138577	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7358 - 7542	
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	1 1	7 2	N	-0-	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		22 A	RRCID ->	138969	COMPL. DATE	05/31/1991	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9150 - 9276	
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	21 1	297 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	18 1	280 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	18 1	262 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	300 N	271	-0-	-29	-0-	19 1	252 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	310 N	241	-0-	-69	-0-	18 1	223 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	13 1	271 2	Y	-0-	-0-			-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #:		1	RRCID ->	139723	COMPL. DATE	08/22/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7576 - 7848	
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	8 1	108 2	N	-0-	-0-			-0-
07	186 N	143	-0-	-43	-0-	10 1	133 2	N	-0-	-0-			-0-
08	93 N	3	-0-	-90	-0-	3 2		N	-0-	-0-			-0-
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	6 1	79 2	N	-0-	-0-			-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	12 1	141 2	N	-0-	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10 1	123 2	N	-0-	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		26	RRCID ->	143002	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7420 - 7494	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		24	RRCID ->	143690	COMPL. DATE	12/02/1992	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8106 - 8204		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEEL, BESS M.		WELL #:		3	RRCID ->	147497	COMPL. DATE	12/02/1993	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7513 - 7607		
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	116	1	1495	2	N	-0-			16
07	1643 N	1211	-0-	-432	-0-	87	1	1124	2	N	-0-			16
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	105	1	1287	2	N	-0-			16
09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	144	1	1800	2	N	-0-			16
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	92	1	1126	2	N	-0-			16
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	109	1	1276	2	N	-0-			16

HAYNES, L.		WELL #:		25	RRCID ->	148855	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8145 - 8208		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		30	RRCID ->	164338	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	14206	PERF.	9491 - 9552		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		28	RRCID ->	165490	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7430 - 7656		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		35	RRCID ->	167075	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	9278 - 9235		
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	N	-0-			-0-
09	210 N	109	-0-	-101	-0-	8	1	101	2	N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-			-0-
11	180 N	69	-0-	-111	-0-	3	1	66	2	N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		36	RRCID ->	167548	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9333 - 9404		
06	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	184	1	2553	2	N	-0-			1
07	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	193	1	2940	2	N	-0-			1
08	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	185	1	2681	2	N	-0-			1
09	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	180	1	2352	2	N	-0-			1
10	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	199	1	2460	2	N	-0-			1
11	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	144	1	3085	2	N	-0-			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAYNES, LEONARD		WELL #:		37	RRCID ->	168738	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9260 - 9518			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	N	-0-				-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	N	-0-				-0-
08	248 N	205	-0-	-43	-0-	13	1	192	2	N	-0-				-0-
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	15	1	199	2	N	-0-				-0-
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	16	1	196	2	N	-0-				-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	N	-0-				-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		32	RRCID ->	168739	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	9062 - 9080			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

HAYNES, LEONARD		WELL #:		34	RRCID ->	169177	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9304 - 9368			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			

HAYNES, LEONARD		WELL #:		29	RRCID ->	169302	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	8100 - 8216			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			

HAYNES, L.		WELL #:		27	RRCID ->	175388	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	11379	PERF.	5478 - 5736			
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	152	1	1962	2	Y	-0-	1			
07	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	155	1	2000	2	Y	1	2			
08	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	162	1	1993	2	Y	-0-	2			
09	2100 N	1978	-0-	-122	-0-	147	1	1831	2	Y	-0-	2			
10	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	177	1	2157	2	Y	-0-	2			
11	2100 N	1958	-0-	-142	-0-	154	1	1804	2	Y	-0-	2			

HAYNES, LEONARD		WELL #:		38	RRCID ->	175453	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9270 - 10212			
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	62	1	861	2	N	-0-	-0-			
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	66	1	1008	2	N	-0-	-0-			
08	1023 N	991	-0-	-32	-0-	64	1	927	2	N	-0-	-0-			
09	930 N	290	-0-	-640	-0-	21	1	269	2	N	-0-	-0-			
10	1085 N	872	-0-	-213	-0-	65	1	807	2	N	-0-	-0-			
11	960 N	915	-0-	-45	-0-	41	1	874	2	N	-0-	-0-			

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		39	RRCID ->	176006	COMPL. DATE	03/23/2000	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	7378 - 7710
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	441 1	5676 2	N	1			4
07	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	461 1	5946 2	N	1			5
08	6231 X	6200	-0-	-31	-0-	466 1	5734 2	N	-0-			5
09	6030 X	5951	-0-	-79	-0-	442 1	5509 2	N	-0-			5
10	6231 X	5754	-0-	-477	-0-	436 1	5318 2	N	-0-			5
11	6030 X	4341	-0-	-1689	-0-	341 1	4000 2	N	-0-			5

HAYNES, L.		WELL #:		40	RRCID ->	176297	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7263 - 7684
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	17 1	215 2	N	-0-			-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	18 1	228 2	N	-0-			-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	21 1	255 2	N	-0-			-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18 1	219 2	N	-0-			-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	21 1	256 2	N	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17 1	202 2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		42	RRCID ->	176473	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8076 - 8178
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		43	RRCID ->	178540	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	10506	PERF.	8905 - 9099
06	810 N	754	-0-	-56	-0-	51 1	703 2	N	-0-			14
07	744 N	566	-0-	-178	-0-	35 1	531 2	N	-0-			14
08	1023 N	434	-0-	-589	-0-	28 1	406 2	N	-0-			14
09	750 N	145	-0-	-605	-0-	10 1	135 2	N	-0-			14
10	558 N	324	-0-	-234	-0-	24 1	300 2	N	-0-			14
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	49 1	1056 2	N	-0-			14

HAYNES, LEONARD		WELL #:		30	RRCID ->	178571	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	14206	PERF.	9032 - 9061
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	18 1	230 2	N	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	28 1	357 2	N	-0-			-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	27 1	334 2	N	-0-			-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	24 1	305 2	N	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	31 1	376 2	N	-0-			-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	31 1	360 2	N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		48	RRCID ->	179299	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9045 - 9150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA													
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136																		
HAYNES, LEONARD		WELL #:		49	RRCID ->	179855	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	10565	PERF.10091 -	10208										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
HAYNES, LEONARD													WELL #:	50	RRCID ->	180408	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9000 -	9074
06	1350 N	271	-0-	-1079	-0-		18	1	253	2	N	-0-				1						
07	1333 N	559	-0-	-774	-0-		34	1	525	2	N	-0-				1						
08	1612 N	1542	-0-	-70	-0-		99	1	1443	2	N	-0-				1						
09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-		138	1	1806	2	N	-0-				1						
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-		147	1	1826	2	N	-0-				1						
11	1500 N	1485	-0-	-15	-0-		66	1	1419	2	N	-0-				1						
HAYNES, LEONARD													WELL #:	32	RRCID ->	180534	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	9225	PERF. 8076 -	8555
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
HAYNES, L.													WELL #:	51	RRCID ->	181615	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	10888	PERF. 8994 -	10529
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
HAYNES, L.													WELL #:	46	RRCID ->	183479	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7217 -	7236
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-		10	1	130	2	N	-0-				4						
07	155 N	133	-0-	-22	-0-		10	1	123	2	N	-0-				4						
08	155 N	127	-0-	-28	-0-		10	1	117	2	N	-0-				4						
09	150 N	104	-0-	-46	-0-		8	1	96	2	N	-0-				4						
10	124 N	114	-0-	-10	-0-		9	1	105	2	N	-0-				4						
11	120 N	113	-0-	-7	-0-		9	1	104	2	N	-0-				4						
HAYNES, L.													WELL #:	44	RRCID ->	184066	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	9827	PERF. 8164 -	9339
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
HAYNES, LEONARD													WELL #:	52	RRCID ->	184352	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10023 -	10074
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HAYNES, LEONARD		WELL #: 31		RRCID -> 185290		COMPL. DATE 02/12/2003			TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	650	2	N	1			1
							1	9							
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	545	2	N	-0-			1
08	775 N	561	-0-	-214	-0-	-0-	42	1	519	2	N	-0-			1
09	690 N	497	-0-	-193	-0-	-0-	37	1	460	2	N	-0-			1
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	548	2	N	-0-			1
11	540 N	439	-0-	-101	-0-	-0-	34	1	405	2	N	-0-			1

HAYNES, LEONARD		WELL #: 53		RRCID -> 185373		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311						
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	332	2	N	-0-			-0-
07	465 N	421	-0-	-44	-0-	-0-	26	1	395	2	N	-0-			-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	365	2	N	-0-			-0-
09	360 N	349	-0-	-11	-0-	-0-	25	1	324	2	N	-0-			-0-
10	434 N	388	-0-	-46	-0-	-0-	29	1	359	2	N	-0-			-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	557	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 61		RRCID -> 186017		COMPL. DATE 12/15/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 66		RRCID -> 186194		COMPL. DATE 11/24/2001			TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080						
06	930 N	921	-0-	-9	-0-	-0-	66	1	854	2	N	1			1
							1	9							
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1031	2	N	-0-			1
08	1178 N	923	-0-	-255	-0-	-0-	69	1	854	2	N	-0-			1
09	930 N	852	-0-	-78	-0-	-0-	63	1	789	2	N	-0-			1
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1065	2	N	-0-			1
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	969	2	N	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #: 57		RRCID -> 186658		COMPL. DATE 04/06/2002			TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966						
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1346	2	N	-0-			-0-
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1415	2	N	-0-			-0-
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1182	2	N	-0-			-0-
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1174	2	N	1			1
							1	9							
10	1147 N	913	-0-	-234	-0-	-0-	68	1	845	2	N	-0-			1
11	1110 N	1013	-0-	-97	-0-	-0-	45	1	968	2	N	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #: 60		RRCID -> 186747		COMPL. DATE 09/28/2006			TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042						
06	300 N	252	-0-	-48	-0-	-0-	18	1	234	2	N	-0-			-0-
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	-0-	18	1	227	2	N	-0-			-0-
08	279 N	211	-0-	-68	-0-	-0-	16	1	195	2	N	-0-			-0-
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	-0-	16	1	201	2	N	-0-			-0-
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	-0-	18	1	222	2	N	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	256	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAYNES, L.		WELL #:		62	RRCID ->	186757	COMPL. DATE	12/24/2001	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	8962 - 9474			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		55	RRCID ->	186828	COMPL. DATE	01/20/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9520 - 9545			
06	1710 N	1482	-0-	-228	-0-	107	1	1375	2	N	-0-	57			
07	1705 N	1356	-0-	-349	-0-	98	1	1258	2	N	-0-	57			
08	1829 N	1379	-0-	-450	-0-	104	1	1275	2	N	-0-	57			
09	1470 N	1189	-0-	-281	-0-	85	1	1058	2	N	42	99			
						46	9								
10	1364 N	1290	-0-	-74	-0-	98	1	1192	2	N	-0-	99			
11	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	100	1	1169	2	N	-0-	99			

HAYNES, L.		WELL #:		64	RRCID ->	186880	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9008 - 10268			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30			

HAYNES, LEONARD		WELL #:		54	RRCID ->	186985	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9286 - 10292			
06	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	194	1	2691	2	N	-0-	1			
07	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	232	1	3544	2	N	-0-	1			
08	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	143	1	2075	2	N	-0-	1			
09	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	205	1	2680	2	N	1	2			
						1	9								
10	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	214	1	2655	2	N	-0-	2			
11	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	105	1	2260	2	N	-0-	2			

HAYNES, LEONARD		WELL #:		56	RRCID ->	187852	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10279 - 10421			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			

HAYNES, L.		WELL #:		63	RRCID ->	188004	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8316 - 8833			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
F. G. G. RANCHES		WELL #:		3	RRCID ->	188050	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7470 - 8213	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3030 X	1513	-0-	-1517	-0-	109	1	1403	2	N	1		2
07	2759 X	743	-0-	-2016	-0-	54	1	689	2	N	-0-		2
08	2387 X	1732	-0-	-655	-0-	130	1	1602	2	N	-0-		2
09	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	197	1	2456	2	N	-0-		2
10	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	223	1	2721	2	N	-0-		2
11	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	228	1	2680	2	N	-0-		2

HAYNES, L.		WELL #:		69	RRCID ->	188143	COMPL. DATE	03/30/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7432 - 8121	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		70	RRCID ->	188904	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	6460 - 8105	
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	N	-0-		-0-
07	186 N	81	-0-	-105	-0-	6	1	75	2	N	-0-		-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-		-0-
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	11	1	143	2	N	-0-		-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	N	-0-		-0-
11	180 N	139	-0-	-41	-0-	11	1	128	2	N	-0-		-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #:		2	RRCID ->	189326	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	12867	PERF.	8012 - 12585	
06	3000 X	2461	-0-	-539	-0-	177	1	2284	2	N	-0-		1
07	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	234	1	3017	2	N	-0-		1
08	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	217	1	2665	2	N	-0-		1
09	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	202	1	2521	2	N	-0-		1
10	3100 X	2055	-0-	-1045	-0-	156	1	1899	2	N	-0-		1
11	3000 X	2260	-0-	-740	-0-	177	1	2083	2	N	-0-		1

HAYNES, L.		WELL #:		71	RRCID ->	189348	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8890 - 8904	
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	2	N	-0-		40
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	13		53
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	9	1	115	2	N	-0-		53
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	345	2	N	-0-		53
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	26	1	313	2	N	-0-		53
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	N	1		54

HAYNES, L.		WELL #:		67	RRCID ->	189374	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8369 - 8393	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189384 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283

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

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 189416 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199

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

HAYNES, L. WELL #: 72 RRCID -> 189427 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991

06		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	198	1	2554	2	N	-0-					16
07		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	200	1	2583	2	N	-0-					16
08		2821 X	2720	-0-	-101	-0-	205	1	2515	2	N	-0-					16
09		2760 X	2678	-0-	-82	-0-	199	1	2479	2	N	-0-					16
10		2852 X	2822	-0-	-30	-0-	214	1	2607	2	N	1					17
11		2760 X	2711	-0-	-49	-0-	213	1	2498	2	N	-0-					17

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

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

HAYNES, L. WELL #: 68 RRCID -> 189721 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 14708 PERF. 10396 - 10412

06		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	108	1	1495	2	N	-0-					1
07		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	103	1	1573	2	N	-0-					1
08		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	99	1	1431	2	N	-0-					1
09		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	97	1	1269	2	N	-0-					1
10		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	112	1	1388	2	N	-0-					1
11		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	69	1	1468	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		58	RRCID ->	189965	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9120 -	9588	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		540 N	527	-0-	-13	-0-	38 1	489 2	N	-0-				-0-
07		558 N	533	-0-	-25	-0-	38 1	495 2	N	-0-				-0-
08		558 N	457	-0-	-101	-0-	34 1	423 2	N	-0-				-0-
09		540 N	426	-0-	-114	-0-	32 1	394 2	N	-0-				-0-
10		527 N	458	-0-	-69	-0-	35 1	423 2	N	-0-				-0-
11		450 N	436	-0-	-14	-0-	34 1	402 2	N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		59	RRCID ->	190228	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9622 -	9642	
06		781 N	781	-0-	-0-	-0-	56 1	725 2	N	-0-				-0-
07		806 N	656	-0-	-150	-0-	47 1	608 2	N	1				1
							1 9							
08		775 N	634	-0-	-141	-0-	48 1	586 2	N	-0-				1
09		780 N	616	-0-	-164	-0-	46 1	570 2	N	-0-				1
10		657 N	657	-0-	-0-	-0-	50 1	607 2	N	-0-				1
11		608 N	608	-0-	-0-	-0-	48 1	560 2	N	-0-				1

HAYNES, L.		WELL #:		73	RRCID ->	190381	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	9193	PERF.	7492 -	8126	
06		581 N	581	-0-	-0-	-0-	42 1	539 2	N	-0-				30
07		790 N	790	-0-	-0-	-0-	57 1	733 2	N	-0-				30
08		732 N	732	-0-	-0-	-0-	55 1	677 2	N	-0-				30
09		632 N	632	-0-	-0-	-0-	47 1	585 2	N	-0-				30
10		775 N	589	-0-	-186	-0-	45 1	544 2	N	-0-				30
11		720 N	501	-0-	-219	-0-	39 1	462 2	N	-0-				30

HAYNES, L.		WELL #:		74	RRCID ->	190383	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9817 -	9828	
06		510 N	428	-0-	-82	-0-	31 1	397 2	N	-0-				-0-
07		496 N	448	-0-	-48	-0-	32 1	416 2	N	-0-				-0-
08		527 N	369	-0-	-158	-0-	28 1	341 2	N	-0-				-0-
09		420 N	285	-0-	-135	-0-	21 1	264 2	N	-0-				-0-
10		434 N	358	-0-	-76	-0-	27 1	331 2	N	-0-				-0-
11		360 N	262	-0-	-98	-0-	21 1	241 2	N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		77	RRCID ->	190702	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	7510 -	7517	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793			N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793			N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793			N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793			N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793			N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793			N	NO RPT				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		80	RRCID ->	191691	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	8835 -	9358	
06		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	125 1	1610 2	N	1				49
							1 9							
07		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	140 1	1806 2	N	-0-				49
08		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	151 1	1862 2	N	-0-				49
09		1740 N	1500	-0-	-240	-0-	111 1	1389 2	N	-0-				49
10		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	153 1	1870 2	N	-0-				49
11		1950 N	1409	-0-	-541	-0-	111 1	1298 2	N	-0-				49

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 81 RRCID -> 191864 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540

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

HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	2	N	-0-					-0-
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	17	1	214	2	N	-0-					-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	2	N	-0-					-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	N	-0-					-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	N	-0-					-0-
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	17	1	199	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	127	1	1632	2	N	-0-					36
07	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	150	1	1935	2	N	-0-					36
08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	118	1	1449	2	N	-0-					36
09	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	140	1	1744	2	N	-0-					36
10	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	142	1	1730	2	N	-0-					36
11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	128	1	1499	2	N	-0-					36

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	51	1	651	2	N	-0-					-0-
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	54	1	696	2	N	-0-					1
						1	9									
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	47	1	579	2	N	-0-					1
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	51	1	640	2	N	-0-					1
10	744 N	695	-0-	-49	-0-	53	1	642	2	N	-0-					1
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	52	1	613	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10236 - 10332

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

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BENAVIDES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 193953 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 8210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	140	1	1801	2	N	-0-					35
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	125	1	1607	2	N	-0-					35
08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	143	1	1753	2	N	-0-					35
09	1950 N	1872	-0-	-78	-0-	139	1	1733	2	N	-0-					35
10	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	155	1	1890	2	N	-0-					35
11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	153	1	1797	2	N	-0-					35

HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

06	3000 N	3178	-0-	178	178	229	1	2948	2	N	1					2
07	3100 N	3036	-0-	-64	114	219	1	2817	2	N	-0-					2
08	2784 N	2670	-0-	-114	-0-	201	1	2469	2	N	-0-					2
09	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	164	1	2039	2	N	-0-					2
10	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	173	1	2105	2	N	-0-					2
11	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	161	1	1893	2	N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 86 RRCID -> 194503 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10060 - 10118

06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	43	1	600	2	N	-0-					-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	34	1	520	2	N	-0-					-0-
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	35	1	512	2	N	-0-					-0-
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	37	1	482	2	N	-0-					-0-
10	527 N	461	-0-	-66	-0-	34	1	427	2	N	-0-					-0-
11	510 N	458	-0-	-52	-0-	20	1	438	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 87 RRCID -> 195098 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8099 - 8156

06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-					-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504

06	1590 N	1497	-0-	-93	-0-	101	1	1396	2	N	-0-					1
07	3100 N	4198	-0-	1098	1098	258	1	3940	2	N	-0-					1
08	3100 N	4135	-0-	1035	1035	267	1	3868	2	N	-0-					1
09	3000 N	2708	-0-	-292	1841	192	1	2516	2	N	-0-					1
10	4758 X	2917	-0-	-1841	-0-	218	1	2699	2	N	-0-					1
11	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	129	1	2767	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
HAYNES, L.		WELL #:		85	RRCID ->	196185	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9030 - 9568				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		33	RRCID ->	196376	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9478 - 9514
06	630 N	628	-0-	-2	-0-	45	1	583	2	N	-0-	16
07	651 N	635	-0-	-16	-0-	46	1	589	2	N	-0-	16
08	651 N	649	-0-	-2	-0-	49	1	600	2	N	-0-	16
09	630 N	564	-0-	-66	-0-	42	1	522	2	N	-0-	16
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	49	1	597	2	N	-0-	16
11	630 N	594	-0-	-36	-0-	47	1	547	2	N	-0-	16

HAYNES, L.		WELL #:		92	RRCID ->	196863	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8935 - 8970
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	8	1	97	2	N	-0-	27
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-	27
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	27
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	N	-0-	27
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	2	N	-0-	27
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	27

HAYNES, L.		WELL #:		95	RRCID ->	196864	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7325 - 9814
06	2580 X	2169	-0-	-411	-0-	156	1	2013	2	N	-0-	1
07	2604 X	2150	-0-	-454	-0-	155	1	1995	2	N	-0-	1
08	2511 X	2303	-0-	-208	-0-	173	1	2130	2	N	-0-	1
09	2430 X	2201	-0-	-229	-0-	163	1	2037	2	N	1	2
						1	9					
10	2511 X	2246	-0-	-265	-0-	170	1	2076	2	N	-0-	2
11	2220 X	2106	-0-	-114	-0-	165	1	1941	2	N	-0-	2

HAYNES, L.		WELL #:		91	RRCID ->	197014	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8766 - 9328
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		96	RRCID ->	197664	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10130 - 10206
06	480 N	479	-0-	-1	-0-	32	1	447	2	N	-0-	-0-
07	527 N	504	-0-	-23	-0-	31	1	473	2	N	-0-	-0-
08	527 N	488	-0-	-39	-0-	31	1	457	2	N	-0-	-0-
09	480 N	470	-0-	-10	-0-	33	1	437	2	N	-0-	-0-
10	496 N	460	-0-	-36	-0-	34	1	426	2	N	-0-	-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	2	N	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		97	RRCID ->	197704	COMPL. DATE	11/09/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9710 - 10073
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		510 N	498	-0-	-12	-0-	36	1	462	2	N	-0-
07		558 N	449	-0-	-109	-0-	32	1	417	2	N	-0-
08		589 N	424	-0-	-165	-0-	32	1	392	2	N	-0-
09		510 N	408	-0-	-102	-0-	30	1	377	2	N	1
							1	9				
10		484 N	484	-0-	-0-	-0-	37	1	447	2	N	1
11		420 N	395	-0-	-25	-0-	31	1	364	2	N	1

HAYNES, L.		WELL #:		93	RRCID ->	198142	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	5914 - 10039
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		94	RRCID ->	198145	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10064 - 10144
06		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	171	1	2202	2	N	16
							1	9				
07		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	147	1	1892	2	N	16
08		2573 N	2376	-0-	-197	-0-	179	1	2197	2	N	16
09		2370 N	1995	-0-	-375	-0-	148	1	1847	2	N	16
10		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	163	1	1993	2	N	16
11		2310 N	1949	-0-	-361	-0-	153	1	1796	2	N	16

HAYNES, L.		WELL #:		99	RRCID ->	198384	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9380 - 9695
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	42	1	537	2	N	1
							1	9				
07		570 N	570	-0-	-0-	-0-	41	1	529	2	N	1
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-	36	1	444	2	N	1
09		516 N	516	-0-	-0-	-0-	38	1	478	2	N	1
10		497 N	497	-0-	-0-	-0-	38	1	459	2	N	1
11		500 N	500	-0-	-0-	-0-	39	1	461	2	N	1

HAYNES, L.		WELL #:		98	RRCID ->	198549	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10092 - 10334
06		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	108	1	1501	2	N	1
07		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	110	1	1678	2	N	1
08		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	115	1	1662	2	N	1
09		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	113	1	1484	2	N	1
10		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	112	1	1393	2	N	1
11		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	82	1	1752	2	N	1

HAYNES, L.		WELL #:		88	RRCID ->	198553	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10283 - 10604
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 100 RRCID -> 198894 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4170 X	3861	-0-	-309	-0-	260	1	3601	2	N	-0-			25
07	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	220	1	3366	2	N	-0-			25
08	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	236	1	3422	2	N	-0-			25
09	3870 X	3300	-0-	-570	-0-	234	1	3066	2	N	-0-			25
10	3999 X	3105	-0-	-894	-0-	232	1	2873	2	N	-0-			25
11	3870 X	3771	-0-	-99	-0-	168	1	3603	2	N	-0-			25

HAYNES, L. WELL #: 103 RRCID -> 199084 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638

06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	451	2	N	-0-			-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	36	1	467	2	N	-0-			-0-
08	496 N	289	-0-	-207	-0-	22	1	267	2	N	-0-			-0-
09	480 N	253	-0-	-227	-0-	19	1	234	2	N	-0-			-0-
10	496 N	280	-0-	-216	-0-	21	1	259	2	N	-0-			-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458

06	480 N	441	-0-	-39	-0-	32	1	408	2	N	1			1
07	434 N	415	-0-	-19	-0-	30	1	385	2	N	-0-			1
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	37	1	453	2	N	-0-			1
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	38	1	473	2	N	-0-			1
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	495	2	N	-0-			1
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	38	1	445	2	N	-0-			1

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 102 RRCID -> 199547 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10162

06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	99	1	1374	2	N	-0-			1
07	1612 N	864	-0-	-748	-0-	53	1	811	2	N	-0-			1
08	1271 N	1024	-0-	-247	-0-	66	1	958	2	N	-0-			1
09	1470 N	718	-0-	-752	-0-	51	1	667	2	N	-0-			1
10	868 N	495	-0-	-373	-0-	37	1	458	2	N	-0-			1
11	990 N	72	-0-	-918	-0-	3	1	69	2	N	-0-			1

HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HAYNES, L.		WELL #: 106		RRCID -> 199930		COMPL. DATE 02/10/2004			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 107		RRCID -> 199934		COMPL. DATE 02/10/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075						
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-				16
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-				16
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-				16
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-				16
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	2	N	-0-				16
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	2	N	-0-				16

VERGARA		WELL #: 1		RRCID -> 199946		COMPL. DATE 02/17/2004			TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722						
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-				-0-
07	248 N	41	-0-	-207	-0-	3	1	38	2	N	-0-				-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	N	-0-				-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	N	-0-				-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	460	2	N	-0-				-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	35	1	409	2	N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 110		RRCID -> 200473		COMPL. DATE 04/11/2004			TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 108		RRCID -> 200530		COMPL. DATE 03/16/2004			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118						
06	2400 X	247	-0-	-2153	-0-	18	1	229	2	N	-0-				1
07	2480 X	121	-0-	-2359	-0-	9	1	112	2	N	-0-				1
08	2480 X	264	-0-	-2216	-0-	20	1	244	2	N	-0-				1
09	2370 X	227	-0-	-2143	-0-	17	1	210	2	N	-0-				1
10	340 X	340	-0-	-0-	-0-	26	1	314	2	N	-0-				1
11	270 X	151	-0-	-119	-0-	12	1	139	2	N	-0-				1

HAYNES, L.		WELL #: 112		RRCID -> 200887		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636						
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	78	1	1005	2	N	-0-				1
07	1581 N	1212	-0-	-369	-0-	87	1	1125	2	N	-0-				1
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	95	1	1166	2	N	-0-				1
09	1080 N	1032	-0-	-48	-0-	77	1	955	2	N	-0-				1
10	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	91	1	1107	2	N	-0-				1
11	1230 N	1184	-0-	-46	-0-	93	1	1091	2	N	-0-				1

HAYNES, L.		WELL #: 118		RRCID -> 200995		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620						
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	78	1	1004	2	N	-0-				1
07	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	79	1	1013	2	N	-0-				1
08	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	84	1	1028	2	N	-0-				1
09	1080 N	1062	-0-	-18	-0-	79	1	983	2	N	-0-				1
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	83	1	1015	2	N	-0-				1
11	1080 N	1075	-0-	-5	-0-	84	1	991	2	N	-0-				1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		113		RRCID -> 201029		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2160 N	1910	-0-	-250	-0-	138	1	1772	2	N	-0-			1
07	2232 N	1928	-0-	-304	-0-	139	1	1788	2	N	1			2
						1	9							
08	2077 N	1865	-0-	-212	-0-	140	1	1725	2	N	-0-			2
09	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	168	1	2090	2	N	-0-			2
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	172	1	2092	2	N	-0-			2
11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	163	1	1909	2	N	-0-			2

VERGARA		WELL #:		2		RRCID -> 201327		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820				
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	54	1	696	2	N	-0-			1
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	54	1	689	2	N	-0-			1
08	589 N	586	-0-	-3	-0-	44	1	542	2	N	-0-			1
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	70	1	875	2	N	-0-			1
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	56	1	688	2	N	-0-			1
11	570 N	557	-0-	-13	-0-	44	1	513	2	N	-0-			1

BENAVIDES TRUST		WELL #:		10		RRCID -> 201375		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260				
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	N	-0-			-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	2	N	-0-			-0-
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	16	1	191	2	N	-0-			-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	N	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	N	-0-			-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		109		RRCID -> 202133		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		120		RRCID -> 202302		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250				
06	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	190	1	2445	2	N	-0-			1
07	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	184	1	2373	2	N	1			2
						1	9							
08	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	165	1	2032	2	N	-0-			2
09	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	145	1	1814	2	N	-0-			2
10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	160	1	1948	2	N	-0-			2
11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	142	1	1664	2	N	-0-			2

CASSIN, E. W. ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 202386		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		114		RRCID -> 203607		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9358 - 10315		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1800 X	1497	-0-	-303	-0-	101 1	1396 2	N	-0-		1
07		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	167 1	2553 2	N	-0-		1
08		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	120 1	1737 2	N	-0-		1
09		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	119 1	1563 2	N	-0-		1
10		2635 N	2025	-0-	-610	-0-	151 1	1874 2	N	-0-		1
11		1800 N	1777	-0-	-23	-0-	79 1	1698 2	N	-0-		1

HAYNES, L.		WELL #:		123		RRCID -> 204199		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944		
06		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	73 1	941 2	N	-0-		1
07		1302 N	1086	-0-	-216	-0-	78 1	1008 2	N	-0-		1
08		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	80 1	990 2	N	-0-		1
09		1020 N	542	-0-	-478	-0-	40 1	502 2	N	-0-		1
10		1085 N	660	-0-	-425	-0-	50 1	610 2	N	-0-		1
11		1050 N	674	-0-	-376	-0-	53 1	621 2	N	-0-		1

VERGARA		WELL #:		3		RRCID -> 204236		COMPL. DATE 07/30/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566		
06		996 N	996	-0-	-0-	-0-	72 1	924 2	N	-0-		-0-
07		508 N	508	-0-	-0-	-0-	37 1	471 2	N	-0-		-0-
08		905 N	905	-0-	-0-	-0-	68 1	837 2	N	-0-		-0-
09		973 N	973	-0-	-0-	-0-	72 1	900 2	N	1		1
							1 9					
10		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	77 1	937 2	N	-0-		1
11		853 N	853	-0-	-0-	-0-	67 1	786 2	N	-0-		1

HAYNES, L.		WELL #:		124		RRCID -> 204238		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453		
06		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	312 1	4328 2	N	-0-		2
07		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	288 1	4399 2	N	-0-		2
08		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	287 1	4166 2	N	-0-		2
09		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	300 1	3926 2	N	-0-		2
10		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	272 1	3365 2	N	-0-		2
11		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	199 1	4265 2	N	1		3
							1 9					

HAYNES, L.		WELL #:		119		RRCID -> 204239		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5233 - 5470		
06		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	151 1	1942 2	N	-0-		1
07		2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	215 1	2773 2	N	-0-		1
08		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	216 1	2660 2	N	-0-		1
09		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	200 1	2488 2	N	1		2
							1 9					
10		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	206 1	2512 2	N	-0-		2
11		2580 N	2537	-0-	-43	-0-	199 1	2338 2	N	-0-		2

HAYNES, L.		WELL #:		117		RRCID -> 204951		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481		
06		510 N	377	-0-	-133	-0-	25 1	352 2	N	-0-		14
07		496 N	260	-0-	-236	-0-	16 1	244 2	N	-0-		14
08		620 N	201	-0-	-419	-0-	13 1	188 2	N	-0-		14
09		390 N	378	-0-	-12	-0-	27 1	351 2	N	-0-		14
10		741 N	741	-0-	-0-	-0-	55 1	686 2	N	-0-		14
11		668 N	668	-0-	-0-	-0-	30 1	638 2	N	-0-		14

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		129	RRCID ->	204955	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9309 - 10218	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	329 1	4563 2		N	-0-			1
07	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	281 1	4295 2		N	1			2
						1 9							
08	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	202 1	2925 2		N	-0-			2
09	2700 X	2173	-0-	-527	-0-	154 1	2019 2		N	-0-			2
10	2790 X	2245	-0-	-545	-0-	168 1	2077 2		N	-0-			2
11	2700 X	1156	-0-	-1544	-0-	52 1	1104 2		N	-0-			2

HAYNES, L.		WELL #:		126	RRCID ->	204957	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	10226 - 10460	
06	870 N	712	-0-	-158	-0-	48 1	664 2		N	-0-			-0-
07	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	67 1	1027 2		N	1			1
						1 9							
08	1147 N	859	-0-	-288	-0-	55 1	804 2		N	-0-			1
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	100 1	1302 2		N	-0-			1
10	1085 N	994	-0-	-91	-0-	74 1	920 2		N	-0-			1
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	44 1	948 2		N	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #:		129	RRCID ->	205306	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9309 - 9400	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		133	RRCID ->	205682	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9152 - 9633	
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	24 1	303 2		N	-0-			44
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13 1	173 2		N	-0-			44
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	20 1	242 2		N	-0-			44
09	330 N	136	-0-	-194	-0-	10 1	126 2		N	-0-			44
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16 1	200 2		N	-0-			44
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	19 1	220 2		N	-0-			44

HAYNES, L.		WELL #:		131	RRCID ->	205683	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	10448	PERF.	10018 - 10166	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		132	RRCID ->	206495	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9105 - 9125	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
STATE- CUATRO CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	206660	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	13177	PERF. 9227 - 9241
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		125	RRCID ->	207095	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		115	RRCID ->	207101	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	10672	PERF. 9360 - 10325
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	61 1	840 2	N	-0-	-0-	
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	57 1	872 2	N	-0-	-0-	
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	60 1	877 2	N	-0-	-0-	
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	60 1	783 2	N	-0-	-0-	
10	806 N	769	-0-	-37	-0-	57 1	712 2	N	-0-	-0-	
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	39 1	844 2	N	-0-	-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		138	RRCID ->	207102	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	9941	PERF. 9464 - 9574
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-	1	
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	102 1	1312 2	N	-0-	1	
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	111 1	1359 2	N	-0-	1	
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	79 1	989 2	N	-0-	1	
10	1364 N	300	-0-	-1064	-0-	23 1	277 2	N	-0-	1	
11	1320 N	180	-0-	-1140	-0-	14 1	166 2	N	-0-	1	

HAYNES, L.		WELL #:		135	RRCID ->	207112	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 7430 - 8332
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	17 1	218 2	N	-0-	1	
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	21 1	267 2	N	-0-	1	
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16 1	201 2	N	-0-	1	
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	20 1	249 2	N	-0-	1	
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	30 1	368 2	N	-0-	1	
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	25 1	292 2	N	-0-	1	

HAYNES, L.		WELL #:		127	RRCID ->	208117	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9522 - 9568
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	3 1	34 2	N	-0-	-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 2	N	-0-	-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		122	RRCID ->	208119	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	10503	PERF.10097 - 10182
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, L.		WELL #: 128		RRCID -> 208219		COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	390 N	260	-0-	-130	-0-	19	1	241	2	N	-0-
07	434 N	187	-0-	-247	-0-	13	1	174	2	N	-0-
08	434 N	181	-0-	-253	-0-	14	1	167	2	N	-0-
09	270 N	158	-0-	-112	-0-	12	1	146	2	N	-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	13	1	157	2	N	-0-
11	180 N	127	-0-	-53	-0-	10	1	117	2	N	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 136		RRCID -> 208256		COMPL. DATE 01/08/2005			TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850		
06	1290 N	1275	-0-	-15	-0-	92	1	1182	2	N	27
07	1333 N	1310	-0-	-23	-0-	94	1	1216	2	N	27
08	1426 N	1379	-0-	-47	-0-	104	1	1275	2	N	27
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	104	1	1297	2	N	27
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	110	1	1347	2	N	27
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	109	1	1280	2	N	27

HAYNES, L.		WELL #: 130		RRCID -> 208257		COMPL. DATE 02/12/2005			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773		
06	780 N	25	-0-	-755	-0-	2	1	23	2	N	-0-
07	589 N	217	-0-	-372	-0-	16	1	201	2	N	-0-
08	217 N	56	-0-	-161	-0-	4	1	52	2	N	-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-
10	217 N	164	-0-	-53	-0-	12	1	152	2	N	-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 134		RRCID -> 208258		COMPL. DATE 02/03/2005			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782		
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	67	1	867	2	N	1
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	58	1	748	2	N	1
08	1271 N	993	-0-	-278	-0-	75	1	918	2	N	1
09	930 N	822	-0-	-108	-0-	61	1	761	2	N	1
10	806 N	795	-0-	-11	-0-	60	1	735	2	N	1
11	960 N	648	-0-	-312	-0-	51	1	597	2	N	1

HAYNES, L.		WELL #: 144		RRCID -> 208261		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625		
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	95	1	1310	2	N	7
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	90	1	1373	2	N	7
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	90	1	1303	2	N	7
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	98	1	1280	2	N	8
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	118	1	1463	2	N	8
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	79	1	1684	2	N	49

HAYNES, L.		WELL #: 140		RRCID -> 208262		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178		
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	110	1	1419	2	N	1
07	1736 N	1350	-0-	-386	-0-	97	1	1253	2	N	1
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	128	1	1574	2	N	1
09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	114	1	1424	2	N	1
10	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	136	1	1652	2	N	1
11	1650 N	1612	-0-	-38	-0-	126	1	1485	2	N	2

1 9											

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		137	RRCID ->	208613	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9084 - 9154	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1950 N	1614	-0-	-336	-0-	109 1	1505 2	N	-0-			1
07		2170 N	878	-0-	-1292	-0-	54 1	824 2	N	-0-			1
08		2015 N	1168	-0-	-847	-0-	75 1	1093 2	N	-0-			1
09		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	122 1	1601 2	N	-0-			1
10		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	96 1	1188 2	N	-0-			1
11		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	80 1	1717 2	N	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #:		142	RRCID ->	208859	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10030 - 10133	
06		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	90 1	1165 2	N	-0-			1
07		1116 N	1068	-0-	-48	-0-	77 1	991 2	N	-0-			1
08		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	93 1	1145 2	N	-0-			1
09		1080 N	1074	-0-	-6	-0-	80 1	994 2	N	-0-			1
10		1054 N	915	-0-	-139	-0-	69 1	846 2	N	-0-			1
11		1080 N	785	-0-	-295	-0-	62 1	723 2	N	-0-			1

BENAVIDES-VERGARA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209451	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8430 - 8680	
06		2550 N	2008	-0-	-542	-0-	145 1	1863 2	N	-0-			1
07		2387 N	898	-0-	-1489	-0-	65 1	833 2	N	-0-			1
08		2325 N	740	-0-	-1585	-0-	56 1	684 2	N	-0-			1
09		2010 N	1460	-0-	-550	-0-	108 1	1351 2	N	1			2
							1 9						
10		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	83 1	1014 2	N	-0-			2
11		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	81 1	951 2	N	-0-			2

HAYNES, L.		WELL #:		62	RRCID ->	214105	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	8058 - 8070	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		148	RRCID ->	215027	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10813 - 10817	
06		1140 N	1069	-0-	-71	-0-	77 1	992 2	N	-0-			179
07		1085 N	1074	-0-	-11	-0-	77 1	996 2	N	1			180
							1 9						
08		1147 N	1052	-0-	-95	-0-	79 1	973 2	N	-0-			180
09		1080 N	1014	-0-	-66	-0-	75 1	939 2	N	-0-			180
10		1085 N	1046	-0-	-39	-0-	79 1	967 2	N	-0-			180
11		1020 N	938	-0-	-82	-0-	74 1	864 2	N	-0-			180

BENAVIDES TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	215155	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	11346	PERF.	8151 - 8168	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		146	RRCID ->	215476	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9178 - 10110	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	40	1	553	2	N	-0-	-0-	
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	34	1	520	2	N	-0-	-0-	
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	34	1	495	2	N	-0-	-0-	
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	35	1	462	2	N	-0-	-0-	
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	36	1	444	2	N	-0-	-0-	
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	2	N	-0-	-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		151	RRCID ->	219524	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9032 - 9572	
06	240 N	147	-0-	-93	-0-	11	1	136	2	N	-0-	-0-	
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	12	1	159	2	N	-0-	-0-	
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	14	1	169	2	N	-0-	-0-	
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	N	-0-	-0-	
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	2	N	-0-	-0-	
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	N	-0-	-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		141	RRCID ->	220522	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10390 - 10395	
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	113	1	1568	2	N	-0-	1	
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	77	1	1179	2	N	-0-	1	
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	98	1	1428	2	N	-0-	1	
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	120	1	1565	2	N	-0-	1	
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	98	1	1213	2	N	-0-	1	
11	960 N	943	-0-	-17	-0-	42	1	901	2	N	-0-	1	

HAYNES, L.		WELL #:		139	RRCID ->	220741	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	8658 - 10010	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		153	RRCID ->	221124	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9505 - 9586	
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	2	N	-0-	-0-	
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	19	1	251	2	N	-0-	-0-	
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	2	N	-0-	-0-	
09	330 N	232	-0-	-98	-0-	17	1	215	2	N	-0-	-0-	
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	19	1	231	2	N	-0-	-0-	
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	22	1	259	2	N	-0-	-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		155	RRCID ->	221270	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9515 - 9608	
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	-0-	-0-	
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	2	N	-0-	-0-	
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	2	N	-0-	-0-	
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	323	2	N	-0-	-0-	
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	33	1	405	2	N	-0-	-0-	
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	2	N	-0-	-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		150	RRCID ->	221349	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		156	RRCID ->	222156	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9068 - 9682	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	22 1	289 2	N	-0-			12
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	10 1	125 2	N	-0-			12
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			12
09		300 N	157	-0-	-143	-0-	12 1	145 2	N	-0-			12
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			12
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	10 1	113 2	N	-0-			12

HAYNES, L.		WELL #:		154	RRCID ->	222231	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8737 - 9260	
06		360 N	351	-0-	-9	-0-	25 1	326 2	N	-0-			12
07		378 N	378	-0-	-0-	-0-	27 1	351 2	N	-0-			12
08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	37 1	451 2	N	-0-			12
09		461 N	461	-0-	-0-	-0-	34 1	427 2	N	-0-			12
10		419 N	419	-0-	-0-	-0-	32 1	387 2	N	-0-			12
11		480 N	425	-0-	-55	-0-	33 1	392 2	N	-0-			12

HAYNES, L.		WELL #:		158	RRCID ->	223008	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7422 - 7720	
06		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	161 1	2077 2	N	-0-			1
07		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	166 1	2143 2	N	-0-			1
08		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	170 1	2089 2	N	-0-			1
09		2040 N	1902	-0-	-138	-0-	141 1	1760 2	N	1			2
							1 9						
10		2108 N	2023	-0-	-85	-0-	153 1	1870 2	N	-0-			2
11		2040 N	1887	-0-	-153	-0-	148 1	1739 2	N	-0-			2

HAYNES, L.		WELL #:		143	RRCID ->	223354	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	7512 - 7920	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		121	RRCID ->	223907	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8066 - 8078	
06		3060 X	2806	-0-	-254	-0-	202 1	2604 2	N	-0-			61
07		3162 X	2797	-0-	-365	-0-	201 1	2596 2	N	-0-			61
08		3162 X	2711	-0-	-451	-0-	204 1	2507 2	N	-0-			61
09		3030 X	2676	-0-	-354	-0-	199 1	2477 2	N	-0-			61
10		3131 X	2753	-0-	-378	-0-	209 1	2544 2	N	-0-			61
11		2820 X	2042	-0-	-778	-0-	160 1	1881 2	N	1			62
							1 9						

HAYNES, L.		WELL #:		85	RRCID ->	223909	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8199 - 8472	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
HAYNES, L.		WELL #: 168		RRCID -> 223938		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	82 1	1056 2	N	-0-	28
07	1054 N	872	-0-	-182	-0-	63 1	809 2	N	-0-	28
08	1054 N	514	-0-	-540	-0-	39 1	475 2	N	-0-	28
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	88 1	1095 2	N	-0-	28
10	868 N	741	-0-	-127	-0-	56 1	685 2	N	-0-	28
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	94 1	1100 2	N	-0-	28

HAYNES, L.		WELL #: 167		RRCID -> 224155		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6 1	72 2	N	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87 2	N	-0-	-0-
10	93 N	39	-0-	-54	-0-	3 1	36 2	N	-0-	-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11 1	124 2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 171		RRCID -> 224271		COMPL. DATE 01/06/2018		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8646 - 8660		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 173		RRCID -> 225774		COMPL. DATE 01/04/2018		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8878 - 8890		
06	300 N	20	-0-	-280	-0-	1 1	19 2	N	-0-	40
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	29 1	368 2	N	-0-	40
08	310 N	261	-0-	-49	-0-	20 1	241 2	N	-0-	40
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10 1	131 2	N	-0-	40
10	310 N	157	-0-	-153	-0-	12 1	145 2	N	-0-	40
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	22 1	264 2	N	-0-	40

HAYNES, L.		WELL #: 170		RRCID -> 226084		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348		
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	132 1	1826 2	N	-0-	1
07	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	137 1	2096 2	N	-0-	1
08	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	134 1	1948 2	N	-0-	1
09	1620 N	1581	-0-	-39	-0-	112 1	1469 2	N	-0-	1
10	1674 N	1421	-0-	-253	-0-	106 1	1315 2	N	-0-	1
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	85 1	1824 2	N	-0-	1

HAYNES, L.		WELL #: 159		RRCID -> 226390		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 160		RRCID -> 227838		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		175	RRCID ->	228852	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	9991	PERF.	9094 -	9511	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		990 N	569	-0-	-421	-0-	41 1	528 2	N	-0-				97
07		744 N	534	-0-	-210	-0-	38 1	496 2	N	-0-				97
08		744 N	672	-0-	-72	-0-	51 1	621 2	N	-0-				97
09		570 N	480	-0-	-90	-0-	36 1	444 2	N	-0-				97
10		591 N	591	-0-	-0-	-0-	45 1	546 2	N	-0-				97
11		660 N	578	-0-	-82	-0-	45 1	533 2	N	-0-				97

HAYNES, L.		WELL #:		147	RRCID ->	228891	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	7942 -	8499	
06		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	121 1	1554 2	N	-0-				15
07		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	117 1	1509 2	N	-0-				15
08		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	98 1	1209 2	N	-0-				15
09		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	87 1	1089 2	N	-0-				15
10		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	98 1	1196 2	N	-0-				15
11		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	92 1	1075 2	N	-0-				15

HAYNES, L.		WELL #:		147	RRCID ->	228892	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	7942 -	7962	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		149	RRCID ->	229605	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	10432 -	10488	
06		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	170 1	2353 2	N	3				81
							3 9							
07		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	167 1	2546 2	N	-0-				81
08		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	172 1	2492 2	N	-0-				81
09		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	155 1	2029 2	N	-0-				81
10		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	165 1	2043 2	N	10				91
							11 9							
11		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	113 1	2428 2	N	-0-				91

HAYNES, L.		WELL #:		162	RRCID ->	229852	COMPL. DATE	11/29/2017	TOTAL DEPTH	9793	PERF.	8833 -	8846	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		161	RRCID ->	229854	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 163		RRCID -> 230235		COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O		GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
06	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	136	1	1886	2	N	-0-		2
07	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	378	1	5767	2	N	-0-		2
08	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	394	1	5723	2	N	-0-		2
09	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	381	1	4985	2	N	1		3
						1	9						
10	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	343	1	4248	2	N	-0-		3
11	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	218	1	4673	2	N	-0-		3

HAYNES, L.		WELL #: 77		RRCID -> 230873		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864				
06	570 N	452	-0-	-118	-0-	33	1	419	2	N	-0-		-0-
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	52	1	673	2	N	-0-		-0-
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	64	1	784	2	N	-0-		-0-
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	52	1	652	2	N	-0-		-0-
10	713 N	483	-0-	-230	-0-	37	1	446	2	N	-0-		-0-
11	810 N	661	-0-	-149	-0-	52	1	609	2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 145		RRCID -> 231853		COMPL. DATE 09/28/2006			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467				
06	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	259	1	3592	2	N	-0-		1
07	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	227	1	3461	2	N	1		2
						1	9						
08	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	225	1	3270	2	N	-0-		2
09	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	198	1	2595	2	N	-0-		2
10	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	206	1	2556	2	N	-0-		2
11	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	138	1	2948	2	N	-0-		2

HAYNES, L.		WELL #: 178		RRCID -> 233626		COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044				
06	1770 N	858	-0-	-912	-0-	62	1	795	2	N	1		20
						1	9						
07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	117	1	1505	2	N	-0-		20
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	100	1	1232	2	N	-0-		20
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	110	1	1376	2	N	-0-		20
10	1612 N	1524	-0-	-88	-0-	116	1	1408	2	N	-0-		20
11	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	140	1	1641	2	N	-0-		20

HAYNES, L.		WELL #: 179		RRCID -> 234330		COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044				
06	1380 N	394	-0-	-986	-0-	28	1	366	2	N	-0-		13
07	589 N	364	-0-	-225	-0-	26	1	338	2	N	-0-		13
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	330	2	N	-0-		13
09	390 N	167	-0-	-223	-0-	12	1	155	2	N	-0-		13
10	372 N	279	-0-	-93	-0-	21	1	258	2	N	-0-		13
11	360 N	3	-0-	-357	-0-	3	2			N	-0-		13

HAYNES, L.		WELL #: 184		RRCID -> 235681		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940				
06	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	149	1	1912	2	N	-0-		1
07	2077 N	1645	-0-	-432	-0-	118	1	1527	2	N	-0-		1
08	1829 N	1507	-0-	-322	-0-	113	1	1394	2	N	-0-		1
09	2070 N	1603	-0-	-467	-0-	119	1	1484	2	N	-0-		1
10	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	185	1	2255	2	N	-0-		1
11	3000 N	3110	-0-	110	110	244	1	2865	2	N	1		2
						1	9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 182		RRCID -> 235686		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9524 - 9570				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	2	N	-0-			13
07	496 N	305	-0-	-191	-0-	22	1	283	2	N	-0-			13
08	403 N	184	-0-	-219	-0-	14	1	170	2	N	-0-			13
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	N	-0-			13
10	310 N	221	-0-	-89	-0-	17	1	204	2	N	-0-			13
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	N	-0-			13

HAYNES, L.		WELL #: 187		RRCID -> 235813		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8562 - 8670				
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	6	1	78	2	N	-0-			21
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	2	N	-0-			21
08	124 N	62	-0-	-62	-0-	5	1	57	2	N	-0-			21
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	4	1	47	2	N	-0-			21
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-			21
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	-0-			21

HAYNES, L.		WELL #: 186		RRCID -> 235816		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8842 - 9372				
06	990 N	736	-0-	-254	-0-	53	1	683	2	N	-0-			10
07	1085 N	823	-0-	-262	-0-	59	1	764	2	N	-0-			10
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	69	1	847	2	N	-0-			10
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	57	1	706	2	N	-0-			10
10	837 N	706	-0-	-131	-0-	54	1	652	2	N	-0-			10
11	900 N	772	-0-	-128	-0-	61	1	711	2	N	-0-			10

HAYNES, L.		WELL #: 89		RRCID -> 236586		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 9947		PERF. 8202 - 8216				
06	1620 N	511	-0-	-1109	-0-	37	1	474	2	N	-0-			10
07	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	132	1	1700	2	N	-0-			10
08	1891 N	1355	-0-	-536	-0-	102	1	1253	2	N	-0-			10
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	104	1	1301	2	N	-0-			10
10	1829 N	1626	-0-	-203	-0-	123	1	1503	2	N	-0-			10
11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	129	1	1509	2	N	-0-			10

HAYNES, L.		WELL #: 188		RRCID -> 239555		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 10701		PERF. 9393 - 9573				
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	48	1	660	2	N	-0-			11
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	49	1	750	2	N	-0-			11
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	45	1	650	2	N	-0-			11
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	54	1	712	2	N	-0-			11
10	806 N	668	-0-	-138	-0-	50	1	618	2	N	-0-			11
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	36	1	781	2	N	-0-			11

HAYNES, L.		WELL #: 189		RRCID -> 241051		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 10053		PERF. 9152 - 9544				
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	119	1	1533	2	N	-0-			74
07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	157	1	2018	2	N	-0-			74
08	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	202	1	2478	2	N	-0-			74
09	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	214	1	2664	2	N	-0-			74
10	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	184	1	2239	2	N	-0-			74
11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	162	1	1902	2	N	-0-			74

HAYNES, L.		WELL #: 199		RRCID -> 242332		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 9303		PERF. 8648 - 9286				
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	12	1	161	2	N	-0-			-0-
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	15	1	193	2	N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-			-0-
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	11	1	140	2	N	-0-			-0-
10	217 N	131	-0-	-86	-0-	10	1	121	2	N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		195	RRCID ->	242856	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8922 - 9383	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	75	1	965	2	N	-0-	1
07		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	108	1	1395	2	N	-0-	1
08		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	98	1	1200	2	N	-0-	1
09		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	80	1	997	2	N	-0-	1
10		1426 N	1166	-0-	-260	-0-	88	1	1078	2	N	-0-	1
11		1260 N	1227	-0-	-33	-0-	96	1	1131	2	N	-0-	1

HAYNES, L.		WELL #:		190	RRCID ->	243263	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8117 - 9420	
06		1110 N	1023	-0-	-87	-0-	74	1	949	2	N	-0-	1
07		1147 N	891	-0-	-256	-0-	64	1	827	2	N	-0-	1
08		1147 N	917	-0-	-230	-0-	69	1	848	2	N	-0-	1
09		1020 N	851	-0-	-169	-0-	63	1	788	2	N	-0-	1
10		935 N	935	-0-	-0-	-0-	71	1	864	2	N	-0-	1
11		900 N	876	-0-	-24	-0-	69	1	807	2	N	-0-	1

HAYNES, L.		WELL #:		197	RRCID ->	243690	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9698 - 9831	
06		900 N	782	-0-	-118	-0-	56	1	726	2	N	-0-	-0-
07		837 N	805	-0-	-32	-0-	58	1	746	2	N	1	1
08		1116 N	729	-0-	-387	-0-	55	1	674	2	N	-0-	1
09		780 N	673	-0-	-107	-0-	50	1	623	2	N	-0-	1
10		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	86	1	1051	2	N	-0-	1
11		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	92	1	1074	2	N	-0-	1

HAYNES, L.		WELL #:		198	RRCID ->	243915	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		196	RRCID ->	244847	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9726 - 9848	
06		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	132	1	1695	2	N	-0-	1
07		1767 N	1472	-0-	-295	-0-	106	1	1366	2	N	-0-	1
08		1767 N	1545	-0-	-222	-0-	116	1	1429	2	N	-0-	1
09		1710 N	1365	-0-	-345	-0-	101	1	1264	2	N	-0-	1
10		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	113	1	1377	2	N	-0-	1
11		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	126	1	1478	2	N	1	2

HAYNES, L.		WELL #:		180	RRCID ->	244994	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	9704	PERF.	9275 - 9355	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAYNES, L.		WELL #: 194		RRCID -> 245500		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	720 N	637	-0-	-83	-0-	46 1	590 2	N	1	13		
						1 9						
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	52 1	675 2	N	-0-	13		
08	713 N	675	-0-	-38	-0-	51 1	624 2	N	-0-	13		
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	55 1	680 2	N	-0-	13		
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	103 1	1255 2	N	-0-	13		
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	95 1	1118 2	N	-0-	13		

HAYNES, L.		WELL #: 191		RRCID -> 245660		COMPL. DATE 07/10/2008			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469			
06	1920 N	1531	-0-	-389	-0-	110 1	1420 2	N	1	86		
						1 9						
07	1798 N	1130	-0-	-668	-0-	81 1	1049 2	N	-0-	86		
08	1674 N	1177	-0-	-497	-0-	89 1	1088 2	N	-0-	86		
09	1530 N	1087	-0-	-443	-0-	81 1	1006 2	N	-0-	86		
10	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	82 1	1002 2	N	-0-	86		
11	1140 N	1022	-0-	-118	-0-	80 1	942 2	N	-0-	86		

HAYNES, L.		WELL #: 192		RRCID -> 245663		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390			
06	1470 N	1166	-0-	-304	-0-	84 1	1082 2	N	-0-	1		
07	1302 N	1032	-0-	-270	-0-	74 1	958 2	N	-0-	1		
08	1612 N	1056	-0-	-556	-0-	79 1	977 2	N	-0-	1		
09	1170 N	1119	-0-	-51	-0-	83 1	1036 2	N	-0-	1		
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	114 1	1392 2	N	-0-	1		
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	98 1	1154 2	N	-0-	1		

HAYNES, L.		WELL #: 193		RRCID -> 245664		COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708			
06	1080 N	615	-0-	-465	-0-	44 1	571 2	N	-0-	1		
07	1116 N	679	-0-	-437	-0-	49 1	630 2	N	-0-	1		
08	1116 N	628	-0-	-488	-0-	47 1	581 2	N	-0-	1		
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	51 1	641 2	N	-0-	1		
10	682 N	518	-0-	-164	-0-	39 1	479 2	N	-0-	1		
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	84 1	989 2	N	-0-	1		

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247870		COMPL. DATE 07/11/2017			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7721 - 7741			
06	3120 X	2458	-0-	-662	-0-	177 1	2281 2	N	-0-	2		
07	2728 X	2452	-0-	-276	-0-	177 1	2275 2	N	-0-	2		
08	2790 X	2503	-0-	-287	-0-	188 1	2315 2	N	-0-	2		
09	2700 X	2549	-0-	-151	-0-	189 1	2360 2	N	-0-	2		
10	2790 X	2621	-0-	-169	-0-	199 1	2422 2	N	-0-	2		
11	2460 X	2178	-0-	-282	-0-	171 1	2006 2	N	1	3		
						1 9						

HAYNES, L.		WELL #: 185		RRCID -> 248778		COMPL. DATE 05/07/2008			TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
NEEL, BESS		WELL #:		4	RRCID ->	249427	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	12963	PERF.	8022 - 11170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	74 1	959 2	N	-0-		7
07		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	83 1	1070 2	N	-0-		7
08		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	87 1	1067 2	N	13		20
							14 9					
09		1020 N	1008	-0-	-12	-0-	75 1	933 2	N	-0-		20
10		1147 N	1113	-0-	-34	-0-	84 1	1029 2	N	-0-		20
11		1140 N	1017	-0-	-123	-0-	80 1	937 2	N	-0-		20

HAYNES, L.		WELL #:		181	RRCID ->	249917	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	10439	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		201	RRCID ->	249996	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8998 - 9590
06		750 N	430	-0-	-320	-0-	31 1	399 2	N	-0-		44
07		930 N	423	-0-	-507	-0-	30 1	393 2	N	-0-		44
08		806 N	489	-0-	-317	-0-	37 1	452 2	N	-0-		44
09		495 N	495	-0-	-0-	-0-	37 1	458 2	N	-0-		44
10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	53 1	647 2	N	-0-		44
11		668 N	668	-0-	-0-	-0-	52 1	616 2	N	-0-		44

HAYNES, L.		WELL #:		157	RRCID ->	251665	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	10038 - 10047
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		164	RRCID ->	251702	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	10447	PERF.	10041 - 10061
06		2610 X	2302	-0-	-308	-0-	166 1	2135 2	N	1		132
							1 9					
07		2697 X	2637	-0-	-60	-0-	190 1	2447 2	N	-0-		132
08		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	201 1	2476 2	N	-0-		132
09		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	188 1	2348 2	N	-0-		132
10		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	214 1	2608 2	N	-0-		132
11		2580 X	2533	-0-	-47	-0-	199 1	2334 2	N	-0-		132

HAYNES, L.		WELL #:		183	RRCID ->	251704	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10228 - 10242
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	18 1	236 2	N	-0-		-0-
07		371 N	371	-0-	-0-	-0-	27 1	344 2	N	-0-		-0-
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	23 1	286 2	N	-0-		-0-
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	23 1	292 2	N	-0-		-0-
10		372 N	321	-0-	-51	-0-	24 1	297 2	N	-0-		-0-
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	24 1	279 2	N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		172	RRCID ->	251706	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9828 - 9874	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	990 N	938	-0-	-52	-0-	68 1	870 2	N	-0-	-0-			1
07	992 N	948	-0-	-44	-0-	68 1	880 2	N	-0-	-0-			1
08	992 N	880	-0-	-112	-0-	66 1	814 2	N	-0-	-0-			1
09	930 N	878	-0-	-52	-0-	65 1	813 2	N	-0-	-0-			1
10	961 N	900	-0-	-61	-0-	68 1	832 2	N	-0-	-0-			1
11	840 N	718	-0-	-122	-0-	56 1	662 2	N	-0-	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #:		166	RRCID ->	251792	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	10278 - 10410	
06	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	88 1	1222 2	N	-0-	-0-			4
07	1457 X	1157	-0-	-300	-0-	71 1	1086 2	N	-0-	-0-			4
08	1457 X	1262	-0-	-195	-0-	81 1	1181 2	N	-0-	-0-			4
09	1410 X	990	-0-	-420	-0-	70 1	920 2	N	-0-	-0-			4
10	1364 X	921	-0-	-443	-0-	69 1	852 2	N	-0-	-0-			4
11	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	64 1	1378 2	N	-0-	-0-			4

HAYNES, L.		WELL #:		174	RRCID ->	251952	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9704 - 9726	
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	37 1	473 2	N	-0-	-0-			-0-
07	775 N	636	-0-	-139	-0-	46 1	590 2	N	-0-	-0-			-0-
08	775 N	323	-0-	-452	-0-	24 1	299 2	N	-0-	-0-			-0-
09	510 N	387	-0-	-123	-0-	29 1	358 2	N	-0-	-0-			-0-
10	651 N	366	-0-	-285	-0-	28 1	338 2	N	-0-	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	24 1	287 2	N	-0-	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		169	RRCID ->	252176	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8650 - 9286	
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12 1	158 2	N	-0-	-0-			-0-
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	13 1	172 2	N	-0-	-0-			-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	16 1	194 2	N	-0-	-0-			-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	17 1	218 2	N	-0-	-0-			-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	19 1	237 2	N	-0-	-0-			-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	18 1	215 2	N	-0-	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		176	RRCID ->	252507	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9339 - 10328	
06	1590 X	1232	-0-	-358	-0-	83 1	1149 2	N	-0-	-0-			6
07	1581 X	1543	-0-	-38	-0-	95 1	1448 2	N	-0-	-0-			6
08	1395 X	1299	-0-	-96	-0-	84 1	1215 2	N	-0-	-0-			6
09	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	112 1	1464 2	N	-0-	-0-			6
10	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	117 1	1451 2	N	1	-0-			7
11	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	69 1	1481 2	N	-0-	-0-			7

HAYNES, L.		WELL #:		116	RRCID ->	254446	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	7450 - 10582	
06	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	182 1	2344 2	N	-0-	-0-			1
07	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	178 1	2288 2	N	-0-	-0-			1
08	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	196 1	2414 2	N	-0-	-0-			1
09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	167 1	2080 2	N	1	-0-			2
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	154 1	1872 2	N	-0-	-0-			2
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	128 1	1497 2	N	-0-	-0-			2

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
HAYNES, L.		WELL #:		202	RRCID ->	255428	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	8053 - 8575				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		203	RRCID ->	255614	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	8185 - 9069				
06	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	143	1	1839	2	N	-0-					15
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	146	1	1881	2	N	-0-					15
08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	152	1	1873	2	N	-0-					15
09	1980 N	1972	-0-	-8	-0-	146	1	1826	2	N	-0-					15
10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	160	1	1955	2	N	-0-					15
11	1950 N	1884	-0-	-66	-0-	148	1	1736	2	N	-0-					15

HAYNES, L.		WELL #:		205	RRCID ->	284903	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6599 - 6750				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #:		204	RRCID ->	285435	COMPL. DATE	05/19/2018	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7692 - 8420				
06	2430 X	2300	-0-	-130	-0-	166	1	2134	2	N	-0-					114
07	2449 X	2350	-0-	-99	-0-	167	1	2154	2	N	26					140
						29	9									
08	2418 X	2414	-0-	-4	-0-	182	1	2232	2	N	-0-					140
09	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	172	1	2146	2	N	28					168
						31	9									
10	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	189	1	2305	2	N	14					182
						15	9									
11	2340 X	2256	-0-	-84	-0-	176	1	2067	2	N	12	181	1			13
						13	9									

LOS MOGOTES, N (LOBO)		54978 222		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #:		1A	RRCID ->	074836	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	10238 - 10568				
06	360 N	246	-0-	-114	-0-	33	1	213	2	N	-0-					-0-
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	63	1	455	2	N	-0-					-0-
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	79	1	561	2	N	-0-					-0-
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	95	1	774	2	N	-0-					-0-
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	162	1	1437	2	N	-0-					-0-
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	122	1	1096	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV)		54978 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
GGP EXPLORATION, LTD.		302567														
VERGARA		WELL #:		6	RRCID ->	098653	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5592 - 5600				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)		54978 677		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC		238745															
VERGARA		WELL #: 3		RRCID -> 073802		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15	
GGP EXPLORATION, LTD.		302567															
VERGARA		WELL #: 5		RRCID -> 097857		COMPL. DATE 01/02/1982		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327															
TREVINO, J.B. ESTATE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 058310		COMPL. DATE 03/09/1974		TOTAL DEPTH 5401 PERF. N/A									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
LAUREL, SERGIO		WELL #: 1		RRCID -> 104848		COMPL. DATE 03/13/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650)		54978 695		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
MERIT ENERGY COMPANY		561136															
HAYNES, LEONARD		WELL #: 8		RRCID -> 139440		COMPL. DATE 12/02/1990		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
HAYNES, L.		WELL #: 104		RRCID -> 223908		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530									
06	1230 N	1135	-0-	-95	-0-	82	1	1053	2	N	-0-					40	
07	1302 N	1082	-0-	-220	-0-	78	1	1004	2	N	-0-					40	
08	1333 N	918	-0-	-415	-0-	69	1	849	2	N	-0-					40	
09	1140 N	823	-0-	-317	-0-	61	1	762	2	N	-0-					40	
10	1085 N	912	-0-	-173	-0-	69	1	843	2	N	-0-					40	
11	900 N	864	-0-	-36	-0-	68	1	796	2	N	-0-					40	

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650)		//CONT.//		54978 695	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		93	RRCID ->	229748	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	5914 - 6136
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		90	RRCID ->	236588	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5383 - 5796
06	6677	X	6677	-0-	-0-	481	1	6196	2	N	-0-	6
07	6448	X	6121	-0-	-327	441	1	5679	2	N	1	7
						1	9					
08	6448	X	5837	-0-	-611	439	1	5398	2	N	-0-	7
09	6690	X	5460	-0-	-1230	405	1	5055	2	N	-0-	7
10	6913	X	5857	-0-	-1056	444	1	5413	2	N	-0-	7
11	6690	X	5458	-0-	-1232	428	1	5029	2	N	1	8
						1	9					

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815)				54978 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
GGP EXPLORATION, LTD.				302567								
VERGARA		WELL #:		7	RRCID ->	101203	COMPL. DATE	07/20/1982	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5815 - 5820
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700)				54978 721	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		3	RRCID ->	177414	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8664 - 9524
06	60	N	-0-	-0-	-60				Y	-0-		-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62				Y	-0-		-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31				Y	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LOS MOGOTES, N. (8150)				54978 856	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
GGP EXPLORATION, LTD.				302567								
VERGARA		WELL #:		9	RRCID ->	167155	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8157 - 8256
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		59
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		59
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		59
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		59
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		59

OIL AND GAS DIVISION

LOS RUBIOS (7720 YEGUA)		55004 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
CENIZA PETROLEUM, INC. CARL, W.E.		141023		WELL #: 1		RRCID -> 152935		COMPL. DATE 12/02/1994		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7712 - 7721	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS TORRITOS, N.		55008 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
ANDERSON OIL LTD. FORTHUBER GAS UNIT		022499		WELL #: 1		RRCID -> 223303		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 9246 - 9300	
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			75
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			75
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			75
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-			75
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			75
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			75

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
COATES "B"		076425		WELL #: 1		RRCID -> 195823		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9529 - 10222	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
DOMINGUEZ, MAXIMO		531085		WELL #: 9		RRCID -> 225626		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10234 - 10286	
06	DLQ	G-10	1454	-0-	1454	2939	1426	2	28	9	Y	25	90
07	DLQ	G-10	1390	-0-	1390	4329	1332	2	58	9	Y	53	143
08	DLQ	G-10	1295	-0-	1295	5624	1284	2	11	9	Y	10	153
09	DLQ	G-10	1225	-0-	1225	6849	1225	2			Y	-0-	153
10	DLQ	G-10	1120	-0-	1120	7969	1078	2	42	9	Y	38	191
11	2000	N	1436	-0-	-564	7405	1236	2	200	9	Y	182	192

LOS TORRITOS, N. (FRIO N)		55008 086		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #: 1		RRCID -> 268804		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 13615		PERF.10054 - 10064	
06	8340	#	7299	-0-	-1041	-0-	600	1	6646	2	N	48	149
							53	9					
07	8463	#	7433	-0-	-1030	-0-	580	1	6797	2	N	51	200
							56	9					
08	8184	#	7325	-0-	-859	-0-	620	1	6648	2	N	52	252
							57	9					
09	7620	#	6949	-0-	-671	-0-	600	1	6297	2	N	47	133
							52	9				166	1
10	7812	#	6969	-0-	-843	-0-	620	1	6292	2	N	52	185
							57	9					
11	7290	#	6298	-0-	-992	-0-	600	1	5643	2	N	50	235
							55	9					

LOS TORRITOS, N. (MARKS)		55008 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085								
DOMINGUEZ, MAXIMO		WELL #:	8	RRCID ->	208234	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8091 - 8121
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460)		55008 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
SLAVIK, H. C.		WELL #:		RRCID ->	195319	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	8171	PERF. 7649 - 7674
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2019										

LOS TORRITOS, N.E. (6800)		55010 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
MIDAS RESOURCES, INC.		564682										
DOFFING, MARY BELL ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	286616	COMPL. DATE	04/11/2019	TOTAL DEPTH	14600	PERF. 6793 - 6799		
06	360 N	285	-0-	-75	-0-	283	2	2	9	N	2	504
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	453	2	3	9	N	3	507
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	N	3	510
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	377	2	6	9	N	5	515
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	691	2	7	9	N	6	521
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT	521

LOS VAQUEROS (14600)		55015 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
VALLEY GRAND ENERGY LLC		881318								
C. M. GUERRA		WELL #:	1	RRCID ->	222813	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	16487	PERF. 14596 - 15030
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12

LUBY (3450)		55389 238		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
SHAFFER, K.L.		WELL #:	9	RRCID ->	192908	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 3432 - 3436
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LUBY (3900)		55389 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
SHAFFER, K. L. NCT-1		WELL #: 26 H		RRCID -> 049629		COMPL. DATE 12/24/1969		TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P.		WELL #: 21		RRCID -> 060197		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735				
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBY (5250)		55389 403		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
LUBY, J. P.		WELL #: 67		RRCID -> 187851		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LUBY (5550)		55389 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
SHAFFER, K. L., NCT-1		WELL #: 26 J		RRCID -> 054306		COMPL. DATE 12/22/1972		TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A				
06	DLQ G-10	168	-0-	168	168	168	2	Y	-0-			327
07	DLQ G-10	273	-0-	273	441	273	2	Y	-0-			327
08	DLQ G-10	264	-0-	264	705	264	2	Y	-0-			327
09	DLQ G-10	180	-0-	180	885	180	2	Y	-0-			327
10	885 N	-0-	-0-	-885	-0-			Y	-0-			327
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			327

LUBY(6050)		55389 533		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
SHAFFER, K.L. NCT-1		WELL #: 32		RRCID -> 088876		COMPL. DATE 05/09/1980		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY, J.P.		WELL #: 52		RRCID -> 156163		COMPL. DATE 10/05/1995		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982				
06	DLQ G-10	375	-0-	375	375	375	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	620	-0-	620	995	620	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	295	-0-	295	1290	295	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	275	-0-	275	1565	275	2	Y	-0-			-0-
10	1935 N	370	-0-	-1565	-0-	370	2	Y	-0-			-0-
*11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUBY (6060)		55389 546		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284											
LUBY, J. P.		WELL #:		64 H	RRCID ->	055010	COMPL. DATE	03/30/1973	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	6012 - 6016	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LUBY, J. P.		WELL #:		58 H	RRCID ->	058311	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY (6100)		55389 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284											
LUBY, J. P.		WELL #:		61 F	RRCID ->	089672	COMPL. DATE	09/03/1980	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	6054 - 6062	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY (6250)		55389 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284											
LUBY, J. P.		WELL #:		59AH	RRCID ->	045979	COMPL. DATE	11/11/1968	TOTAL DEPTH	8424	PERF.	N/A	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUBY (7230)		55389 721		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284											
LUBY, J. P.		WELL #:		27	RRCID ->	058266	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL DEPTH	8187	PERF.	7180 - 7903	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P.		WELL #:		56 H	RRCID ->	065131	COMPL. DATE	01/28/1976	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUBY (7550)		55389 767		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
LUBY, J. P.		WELL #: 63F		RRCID -> 188902		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P.		WELL #: 59 AF		RRCID -> 190710		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (7560)		55389 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
LUBY, J.P.		WELL #: 58 J		RRCID -> 057886		COMPL. DATE 01/07/1974		TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (8000)		55389 793		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
LUBY, J.P.		WELL #: 62 H		RRCID -> 088698		COMPL. DATE 07/05/1980		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (8250)		55389 858		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
LUBY, J. P.		WELL #: 63 H		RRCID -> 049139		COMPL. DATE 05/15/1970		TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBY (9000)		55389 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
MCCANN, G. H.		WELL #: 32 U		RRCID -> 049607		COMPL. DATE 12/18/1970		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUBY (9400)		55389 927		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
LUBY, J. P.		WELL #: 55		RRCID -> 159449		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-		-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-		-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-		-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-		-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-		-0-
*11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-		-0-

SHAFFER K. L. NCT-1		55389 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
		476900								
		WELL #: 31		RRCID -> 189678		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340		
06	DLQ G-10	152	-0-	152	152	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	128	-0-	128	280	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	135	-0-	135	415	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	140	-0-	140	555	2	Y	-0-		-0-
10	555 N	-0-	-0-	-555	-0-		Y	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-		-0-

LUBY (9700)		55389 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
KRC OPERATING, LLC		476900								
FLAME		WELL #: 1		RRCID -> 277741		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798		
06	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	10500 2	197 9 N	179	195 1	58
07	11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	11296 2	166 9 N	151		209
08	11454 X	11454	-0-	-0-	-0-	11298 2	156 9 N	142	194 1	157
09	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	12651 2	194 9 N	176	188 1	145
*10	12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	12633 2	194 9 N	176	176 1	145
11	10410 X	NO RPT	-0-	-10410	-0-		N	NO RPT		145

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
LUBY, J. P.		476900								
		WELL #: 65		RRCID -> 172279		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637		
06	DLQ G-10	1995	-0-	1995	1995	2	Y	-0-		8
07	DLQ G-10	1731	-0-	1731	3726	2	Y	-0-		8
08	DLQ G-10	1524	-0-	1524	5250	2	Y	-0-		8
09	DLQ G-10	1902	-0-	1902	7152	2	Y	-0-		8
10	8644 X	1492	-0-	-7152	-0-		Y	-0-		8
11	2010 X	1690	-0-	-320	-0-		Y	-0-		8

SHAFFER K. L. NCT-1		55389 941		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
		647284								
		WELL #: 38		RRCID -> 185468		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LUBY (9950)		55389 941		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
LUBY, J. P.		WELL #: 66		RRCID -> 170314		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996		
06	DLQ G-10	1331	-0-	1331	1331	2	Y	-0-		15
07	DLQ G-10	1841	-0-	1841	3172	2	Y	-0-		15
08	DLQ G-10	1668	-0-	1668	4840	2	Y	-0-		15
09	DLQ G-10	1268	-0-	1268	6108	2	Y	-0-		15
10	3000 N	1222	-0-	-1778	4330	2	Y	-0-		15
*11	3000 N	1375	-0-	-1625	2705	2	Y	-0-		15

LUBY (10200)		55389 949		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
KRC OPERATING, LLC		476900												
FLAME		WELL #: 1		RRCID -> 197017		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 11477		PERF.10280 - 10336				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
MCCANN, G. H.		32 L		RRCID -> 049579		COMPL. DATE 12/17/1970		TOTAL DEPTH 10850		PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LUBY (10200 E.)		55389 951		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
KRC OPERATING, LLC		476900												
FLAME		WELL #: 4		RRCID -> 211323		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 10695		PERF.10300 - 10334				
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	17 7		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2024														

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 243694		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10334 - 10375			
06	858 N	858	-0-	-0-	B	-0-	849 2	9 9	N	8			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			35
*10	746 N	746	-0-	-0-	B	-0-	746 2		N	-0-			35
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			35

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-)		55392 249		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284												
SHAFFER, K. L., NCT-1		WELL #: 21		RRCID -> 032098		COMPL. DATE 10/26/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

SHAFFER, K.L., NCT-1		WELL #: 39 F		RRCID -> 143404		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 6072 - 6080				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

LUIGI (UPPER WILCOX) 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432

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

LUNDELL (COLE) 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 4 RRCID -> 081208 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609

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

LUNDELL (HOCKLEY -J-) 55755 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 51 RRCID -> 066247 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

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

LUNDELL (HOCKLEY 1950) 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 8 RRCID -> 035895 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

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

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2 WELL #: 10 U RRCID -> 020622 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1)		//CONT.//		55755 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
WHITE, PAUL E. "B"		WELL #:		129	RRCID ->	119762	COMPL. DATE	12/02/1985	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2401 - 2418		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N				NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N				NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N				NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N				NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N				NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N				NO RPT		-0-	

P. E. WHITE 'B'		WELL #:		58	RRCID ->	277418	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	2580	PERF.	1588 - 1603		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-	-0-		

LUNDELL (QUEEN CITY #2)		55755 450		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
WHITE, P. E., -B-		WELL #:		90 F	RRCID ->	037632	COMPL. DATE	11/30/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N				NO RPT	-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N				NO RPT	-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N				NO RPT	-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N				NO RPT	-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N				NO RPT	-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N				NO RPT	-0-		

LUNDELL (WILCOX)		55755 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LUNDELL STATE 140		WELL #:		1	RRCID ->	202842	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7499 - 7570		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-	-0-		

KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
WHITE, P. E., -B-		WELL #:		90 D	RRCID ->	011704	COMPL. DATE	09/23/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N				NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N				NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N				NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N				NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N				NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N				NO RPT	-0-		

LUNDELL (WILCOX, E)		55755 610		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
WHITE, P. E. "B"		WELL #:		142	RRCID ->	136724	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	5360 - 5364		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N				-0-	-0-		

LUNDELL (WX. 10,100)		55755 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
DCR-STATE 58		WELL #: 1		RRCID -> 155019		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7572 - 7577		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUNDELL (960)		55755 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
KILLAM "257"		WELL #: 20		RRCID -> 163819		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1050 - 1054		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUNDELL (1100)		55755 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
DCRC "MF" NCT-64		WELL #: 1		RRCID -> 094245		COMPL. DATE 09/25/1980		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1150 - 1158		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUNDELL, NE. (PETTUS 2800)		55758 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
DCRC-MF-NCT-64		WELL #: 4		RRCID -> 290232		COMPL. DATE 12/04/2020		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 3902 - 3922		
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUNDELL, NE. (WILCOX 7400)		55758 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
DCRC - STATE 50		WELL #: 1		RRCID -> 160156		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 2342 - 2352		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)			55878 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.			460054								
HALL, C. M. -B-			WELL #: 2	RRCID -> 106688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8926	PERF. 6866	- 6898	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KINCAID, J. W. -B-			WELL #: 1	RRCID -> 111322	COMPL. DATE 01/21/2015			TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8016	- 8104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HALL, J. F. STATE -A-			WELL #: 11	RRCID -> 115681	COMPL. DATE 12/13/2009			TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8214	- 8835
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HALL, C.M. -A-			WELL #: 8	RRCID -> 126954	COMPL. DATE 06/26/2001			TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7892	- 8088
06	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2	Y	-0-		-0-
07	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2	Y	-0-		-0-
08	2697 X	2569	-0-	-128	-0-	2569	2	Y	-0-		-0-
09	2610 X	2423	-0-	-187	-0-	2423	2	Y	-0-		-0-
10	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2	Y	-0-		-0-
11	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2	Y	-0-		-0-
HALL, C.M. -C-			WELL #: 7	RRCID -> 133971	COMPL. DATE 03/24/2004			TOTAL DEPTH	9627	PERF. 7900	- 7911
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HALL, C. M. -A-			WELL #: 10	RRCID -> 137322	COMPL. DATE 11/04/2003			TOTAL DEPTH	8999	PERF. 7020	- 7024
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
SPEER, GEO. H. -STATE -D-		WELL #:		5	RRCID ->	140167	COMPL. DATE	07/25/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7974 - 8230		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HALL, J. F. -STATE -A-		WELL #:		14	RRCID ->	141915	COMPL. DATE	11/02/2002	TOTAL DEPTH	9886	PERF. 7734 - 7770		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SPEER, GEO. H. -STATE-D		WELL #:		2	RRCID ->	143359	COMPL. DATE	11/26/1992	TOTAL DEPTH	10103	PERF. 6672 - 6685		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OLIVARES, A.		WELL #:		23	RRCID ->	150049	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10810	PERF. 7725 - 7792		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HALL, J. F. STATE -A		WELL #:		13	RRCID ->	166829	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	9908	PERF. 7365 - 7607		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #:		15	RRCID ->	168328	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6452 - 6456		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OLIVARES, A.		WELL #:		24	RRCID ->	174157	COMPL. DATE	03/17/2001	TOTAL DEPTH	10810	PERF. 7790 - 7800		
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		Y	-0-			-0-
07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		Y	-0-			-0-
08	1457 N	1073	-0-	-384	-0-	1073	2		Y	-0-			-0-
09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		Y	-0-			-0-
10	1457 N	692	-0-	-765	-0-	692	2		Y	-0-			-0-
11	1050 N	341	-0-	-709	-0-	341	2		Y	-0-			-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054							
HALL, C. M. -A-		WELL #: 11		RRCID -> 177650		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
KINCAID, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188040		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622	
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2	Y	-0-	-0-
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2	Y	-0-	-0-
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2	Y	-0-	-0-
09	1320 N	999	-0-	-321	-0-	999 2	Y	-0-	-0-
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	Y	-0-	-0-
11	960 N	735	-0-	-225	-0-	735 2	Y	-0-	-0-
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 19		RRCID -> 188045		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342	
06	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2	Y	-0-	-0-
07	2201 X	2193	-0-	-8	-0-	2193 2	Y	-0-	-0-
08	2170 X	1912	-0-	-258	-0-	1912 2	Y	-0-	-0-
09	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2	Y	-0-	-0-
10	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 2	Y	-0-	-0-
11	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2956 2	Y	-0-	-0-
HALL, C. M. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 195179		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 7		RRCID -> 205752		COMPL. DATE 12/16/2016		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288	
06	6390 X	2464	-0-	-3926	-0-	2436 2	28 9 Y	25 165 1	-0-
07	6603 X	1348	-0-	-5255	-0-	1348 2	Y	-0-	-0-
08	8370 X	1690	-0-	-6680	-0-	1690 2	Y	-0-	-0-
09	8100 X	1424	-0-	-6676	-0-	1424 2	Y	-0-	-0-
10	4867 X	1583	-0-	-3284	-0-	1583 2	Y	-0-	-0-
11	2460 X	2168	-0-	-292	-0-	2168 2	Y	-0-	-0-
HALL, J.F. STATE -A-		WELL #: 20		RRCID -> 220492		COMPL. DATE 06/28/2016		TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8610	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
HALL J. F. STATE -A-		WELL #: 21		RRCID -> 221546		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392	
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 2	Y	-0-	-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	Y	-0-	-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	Y	-0-	-0-
09	180 N	85	-0-	-95	-0-	85 2	Y	-0-	-0-
10	279 N	120	-0-	-159	-0-	120 2	Y	-0-	-0-
11	210 N	128	-0-	-82	-0-	128 2	Y	-0-	-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054											
SPEER, GEO. H.		WELL #: 23		RRCID -> 233706		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 9214		PERF. 7010 - 7016			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 249634		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 7476 - 7505			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALL, C.M. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 265592		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7490 - 8805			
06	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	-0-	2590	2	Y	-0-			-0-
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	1534	2	Y	-0-			-0-
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	1308	2	Y	-0-			-0-
09	1470 N	1071	-0-	-399	-0-	-0-	1071	2	Y	-0-			-0-
10	1519 N	1249	-0-	-270	-0-	-0-	1249	2	Y	-0-			-0-
11	1260 N	850	-0-	-410	-0-	-0-	850	2	Y	-0-			-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 16		RRCID -> 266025		COMPL. DATE 06/06/2016		TOTAL DEPTH 8888		PERF. 7895 - 8568			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALL, C. M. -C-		WELL #: 9		RRCID -> 266027		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6834 - 8844			
06	540 N	383	-0-	-157	-0-	-0-	379	2	4	9	Y	4	7 1 2
07	527 N	311	-0-	-216	-0-	-0-	311	2			Y	-0-	2
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-	2 1
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	-0-	380	2			Y	-0-	-0-
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	-0-	282	2			Y	-0-	-0-
11	360 N	276	-0-	-84	-0-	-0-	276	2			Y	-0-	-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 15		RRCID -> 266028		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 6994 - 7973			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 266029		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8877		PERF. 8012 - 8760			
06	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	-0-	5721	2	39	9	Y	35	55 1 12
07	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	-0-	4434	2	7	9	Y	6	18
08	5270 X	4791	-0-	-479	-0-	-0-	4766	2	25	9	Y	23	36 1 5
09	5100 X	3311	-0-	-1789	-0-	-0-	3310	2	1	9	Y	1	6
10	5270 X	3366	-0-	-1904	-0-	-0-	3360	2	6	9	Y	5	11
11	5100 X	3430	-0-	-1670	-0-	-0-	3405	2	25	9	Y	23	34

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
HALL, C. M. -A-		WELL #: 18		RRCID -> 266030		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 8904		PERF. 7398 - 8870	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 10		RRCID -> 269075		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 8104 - 8710				
06	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3056	2	31	9	Y	28	47	1	10
07	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2539	2	7	9	Y	6			16
08	2604 X	2546	-0-	-58	-0-	2533	2	13	9	Y	12	25	1	3
09	2520 X	2101	-0-	-419	-0-	2101	2			Y	-0-			3
10	2604 X	2316	-0-	-288	-0-	2312	2	4	9	Y	4			7
11	2520 X	1888	-0-	-632	-0-	1880	2	8	9	Y	7			14

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 9		RRCID -> 269344		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8067 - 8706				
06	3000 N	3086	-0-	86	86	3047	2	39	9	Y	35	43	1	8
07	1434 N	1348	-0-	-86	-0-	1342	2	6	9	Y	5			13
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1218	2	10	9	Y	9	20	1	2
09	1530 X	1118	-0-	-412	-0-	1118	2			Y	-0-			2
10	1581 X	1089	-0-	-492	-0-	1085	2	4	9	Y	4			6
11	1530 X	1388	-0-	-142	-0-	1381	2	7	9	Y	6			12

SPEER, GEO. H.		WELL #: 24		RRCID -> 269988		COMPL. DATE 10/18/2013		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8808 - 8896				
06	3210 X	2550	-0-	-660	-0-	2540	2	10	9	Y	9			54
07	3534 X	3030	-0-	-504	-0-	3016	2	14	9	Y	13			67
08	3534 X	1640	-0-	-1894	-0-	1637	2	3	9	Y	3			70
09	3420 X	1305	-0-	-2115	-0-	1305	2			Y	-0-			70
10	3069 X	1449	-0-	-1620	-0-	1441	2	8	9	Y	7			77
11	2940 X	1312	-0-	-1628	-0-	1311	2	1	9	Y	1			78

HALL, C.M. -A-		WELL #: 21		RRCID -> 271626		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 9237		PERF. 8491 - 8504				
06	4650 X	3411	-0-	-1239	-0-	3394	2	17	9	Y	15	30	1	6
07	4805 X	3308	-0-	-1497	-0-	3304	2	4	9	Y	4			10
08	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3857	2	15	9	Y	14	21	1	3
09	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3745	2	1	9	Y	1			4
10	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4257	2	3	9	Y	3			7
11	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3855	2	9	9	Y	8			15

OLIVARES, A.		WELL #: 25		RRCID -> 271689		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 9137		PERF. 8347 - 8428				
06	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	9779	2	36	9	Y	33			51
07	12881 X	12881	-0-	-0-	-0-	12835	2	46	9	Y	42			93
08	14400 X	14400	-0-	-0-	-0-	14353	2	47	9	Y	43			136
09	13789 X	13789	-0-	-0-	-0-	13743	2	46	9	Y	42			178
10	15814 X	15814	-0-	-0-	-0-	15767	2	47	9	Y	43	169	1	52
11	15025 X	15025	-0-	-0-	-0-	14977	2	48	9	Y	44			96

GEO. H. SPEER		WELL #: 35		RRCID -> 283840		COMPL. DATE 03/13/2019		TOTAL DEPTH 9015		PERF. 8643 - 8726				
06	9270 X	7660	-0-	-1610	-0-	7639	2	21	9	Y	19	103	1	44
07	9579 X	8672	-0-	-907	-0-	8639	2	33	9	Y	30			74
08	9579 X	8808	-0-	-771	-0-	8777	2	31	9	Y	28			102
09	8700 X	8217	-0-	-483	-0-	8186	2	31	9	Y	28			130
10	8680 X	8154	-0-	-526	-0-	8123	2	31	9	Y	28			158
11	8520 X	7564	-0-	-956	-0-	7534	2	30	9	Y	27			185

OIL AND GAS DIVISION

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
C.M. HALL 'A'		WELL #: 22		RRCID -> 284482		COMPL. DATE 03/06/2019		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8635 - 8687		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	5160 X	3236	-0-	-1924	-0-	3227 2	9 9	N	8	73
07	5332 X	2426	-0-	-2906	-0-	2422 2	4 9	N	4	77
08	4216 X	2221	-0-	-1995	-0-	2221 2		N	-0-	9
09	3540 X	2302	-0-	-1238	-0-	2292 2	10 9	N	9	18
10	3348 X	2159	-0-	-1189	-0-	2159 2		N	-0-	18
11	3240 X	2085	-0-	-1155	-0-	2085 2		N	-0-	18

GEO. H. SPEER		WELL #: 32		RRCID -> 285918		COMPL. DATE 03/11/2019		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8562 - 8633		
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	778 2	4 9	Y	4	60
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	863 2	10 9	Y	9	69
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	803 2	3 9	Y	3	72
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	781 2	7 9	Y	6	78
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		Y	-0-	78
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	738 2	8 9	Y	7	85

C.M. HALL 'A'		WELL #: 23ST		RRCID -> 285983		COMPL. DATE 03/01/2019		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8786 - 8810		
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-	-0-
07	1240 N	495	-0-	-745	-0-	495 2		N	-0-	-0-
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-	-0-
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-	-0-
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		N	-0-	-0-
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		N	-0-	-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 13		RRCID -> 287616		COMPL. DATE 11/21/2022		TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8057 - 8213		
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		Y	-0-	-0-
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		Y	-0-	-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		Y	-0-	-0-
09	540 N	420	-0-	-120	-0-	420 2		Y	-0-	-0-
10	589 N	389	-0-	-200	-0-	389 2		Y	-0-	-0-
11	540 N	452	-0-	-88	-0-	452 2		Y	-0-	-0-

AMANDA MCKINNEY		WELL #: 44		RRCID -> 288452		COMPL. DATE 04/21/2020		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8812 - 8922		
06	4170 X	426	-0-	-3744	-0-	424 2	2 9	Y	2	76
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			Y	-0-	74
08	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	1	21
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-			Y	-0-	21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21

HALL, J. F. STATE		WELL #: 30		RRCID -> 291408		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7052 - 7058		
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-	36
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-	36
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	36
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	180 2		N	-0-	36
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-	36
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-	36

OLIVARES, A.		WELL #: 26		RRCID -> 294477		COMPL. DATE 08/17/2023		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8878 - 8888		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
EMMA PENA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	225179	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	7410 - 8010	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	428 1	8657 2	Y		53			110
						58 9							
07	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	476 1	8887 2	Y		62			172
						68 9							
08	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	471 1	8446 2	Y		39			211
						43 9							
09	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	452 1	7961 2	Y		28	182 1		57
						31 9							
10	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	452 1	8053 2	Y		62			119
						68 9							
11	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	411 1	7751 2	Y		32			151
						35 9							

EMMA PENA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233521	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8336	PERF.	7699 - 7709	
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	18 1	355 2	Y		-0-			-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	18 1	342 2	Y		-0-			-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	20 1	366 2	Y		-0-			-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	21 1	362 2	Y		-0-			-0-
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	17 1	297 2	Y		-0-			-0-
11	330 N	160	-0-	-170	-0-	8 1	152 2	Y		-0-			-0-

EMMA PENA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	248515	COMPL. DATE	05/02/2016	TOTAL DEPTH	9417	PERF.	6597 - 7630	
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	19 1	384 2	Y		-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9 1	162 2	Y		-0-			-0-
08	186 N	112	-0-	-74	-0-	6 1	106 2	Y		-0-			-0-
09	180 N	123	-0-	-57	-0-	7 1	116 2	Y		-0-			-0-
10	186 N	52	-0-	-134	-0-	3 1	49 2	Y		-0-			-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	35 1	660 2	Y		-0-			-0-

M & F (WILCOX 6500)				56152 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		11	RRCID ->	176277	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	7279 - 7286	
06	390 N	355	-0-	-35	-0-	41 1	314 2	Y		-0-			-0-
07	403 N	295	-0-	-108	-0-	29 1	266 2	Y		-0-			-0-
08	434 N	258	-0-	-176	-0-	26 1	232 2	Y		-0-			-0-
09	360 N	256	-0-	-104	-0-	22 1	234 2	Y		-0-			-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	25 1	320 2	Y		-0-			-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	19 1	270 2	Y		-0-			-0-

SANCHEZ - MCMURREY		WELL #:		23	RRCID ->	210478	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	6916 - 7234	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M.G.R. (WILCOX)		56198 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656											
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078644		COMPL. DATE 08/12/1978		TOTAL DEPTH 8783		PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

M. M. A. (WILCOX 8100)		56260 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652										
SANTOS		WELL #: 2-C		RRCID -> 150056		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 10644		PERF. 8144 - 8226		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SANTOS		WELL #: 3 C		RRCID -> 151486		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8240 - 8252		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SCHWARZ, E. H.		WELL #: 21		RRCID -> 173283		COMPL. DATE 04/15/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7704 - 7780		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER)		56343 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475												
STATE TRACT 898-S		WELL #: 1		RRCID -> 219267		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6032 - 6085				
06	33624 R	33624	-0-	-0-	-0-	30850	2	1176	5	Y	1453	1353	1	674
						1598	9							
07	37975	35839	-0-	-2136	-0-	33994	3	48	5	Y	1634	1522	1	786
						1797	9							
08	37975	36610	-0-	-1365	-0-	34278	2	555	5	Y	1615	1724	1	677
						1777	9							
09	36750	32812	-0-	-3938	-0-	30543	2	672	5	Y	1452	1358	1	771
						1597	9							
10	35836 #	33520	-0-	-2316	-0-	858	1	30972	2	Y	1536	1551	1	756
						1690	9							
11	35430 #	31737	-0-	-3693	-0-	28966	2	1165	5	Y	1460	1352	1	864
						1606	9							

OIL AND GAS DIVISION

MADERO, WEST (L)		56562 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KING RANCH MADERO		WELL #: 11		RRCID -> 036716		COMPL. DATE 06/14/1965		TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/18/2024						
KING RANCH MADERO		WELL #: 28		RRCID -> 249192		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/15/2024						
KING RANCH MADERO		WELL #: 31		RRCID -> 254023		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/19/2024						
MAGNOLIA CITY (4860)		56739 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
C.B. PRODUCTION		119905								
FARMER, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 228994		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000)		56741 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
SANDALWOOD OIL & GAS, INC.		747193								
ADAMS-HOUGHTON		WELL #: 3		RRCID -> 159083		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3984 - 3994		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MAGNOLIA CITY, NORTH (3300)		56741 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086								
ADAMS HOUGHTON		WELL #: 2		RRCID -> 161057		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3297 - 3303		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ADAMS-HOUGHTON		WELL #: 1		RRCID -> 165257		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAKENZIE (WILCOX)		56875 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136											
PEAL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 201226		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 12106		PERF.11716 - 11750			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	100	1	849	2	N	3	68	
						3	9						
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	115	1	1237	2	N	3	71	
						3	9						
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	135	1	1194	2	N	8	79	
						9	9						
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	108	1	962	2	N	13	92	
						14	9						
10	1364 N	1230	-0-	-134	-0-	143	1	1085	2	N	2	94	
						2	9						
11	1290 N	1280	-0-	-10	-0-	115	1	1162	2	N	3	97	
						3	9						

PEAL RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 204225		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 12648		PERF.11618 - 11653		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MALO SUENO(1385 STRAY)		56991 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
PEREZ, AMADO		WELL #: 7		RRCID -> 058654		COMPL. DATE 04/26/1974		TOTAL DEPTH 1608		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MALO SUENO (3700)		56991 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
PEREZ, AMADO		WELL #: 4		RRCID -> 058636		COMPL. DATE 01/15/1975		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 2522 - 2650		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050)		57072 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
MID RIVER MIDSTREAM LLC		102578										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 145931		COMPL. DATE 02/12/2020		TOTAL DEPTH 7182		PERF. 5266 - 5286		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) //CONT.//												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD												
WELL #: 1 RRCID -> 173370 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 7068												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MANCHO PRADO (L-1)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD												
WELL #: 1 RRCID -> 087366 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		150 X	64	-0-	-86	-0-	64 1	Y	-0-			50
07		60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 1	Y	-0-			50
08		69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 1	Y	-0-			50
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			50
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			50
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-			10

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD												
WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD												
WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		67 X	67	-0-	-0-	-0-	67 1	Y	-0-			-0-
07		64 X	64	-0-	-0-	-0-	64 1	Y	-0-			-0-
08		58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 1	Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MARGO (C- 2200)												
STARR OPERATING, LLC												
MARGO "A"												
WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

GONZALES												
WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

MARGO (C- 2200) //CONT.// 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 STARR OPERATING, LLC //CONT.// 815855
 MARGO 'A' WELL #: 3A RRCID -> 276029 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2		N	-0-			-0-
07	589 N	559	-0-	-30 B	-0-	559 2		N	-0-			-0-
08	589 N	525	-0-	-64 B	-0-	525 2		N	-0-			-0-
09	570 N	473	-0-	-97 B	-0-	473 2		N	-0-			-0-
10	558 N	481	-0-	-77 B	-0-	481 2		N	-0-			-0-
11	510 N	486	-0-	-24 B	-0-	486 2		N	-0-			-0-

MARIA H. LLANOS (6400) 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 TEAL ENERGY USA, INC. 840852
 KATHLEEN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 176016 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		N	-0-			-0-
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2		N	-0-			-0-
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-			-0-
09	1650 N	711	-0-	-939	-0-	711 2		N	-0-			-0-
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		N	-0-			-0-
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

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

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 21 F RRCID -> 109726 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257

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

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250

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

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552

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

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)			//CONT.//		57548 030	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
MARIPOSA FIELD GAS UNIT			WELL #: C 21		RRCID ->	148052	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7351 - 0					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT			WELL #: F 30		RRCID ->	152726	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7500 - 7510					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT			WELL #: C 14DF		RRCID ->	159271	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	6774 - 8938					
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	77	1	933	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	854	-0-	-231	-0-	60	1	794	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	999	-0-	-55	-0-	79	1	920	2	N	-0-					-0-
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	104	1	1051	2	N	-0-					-0-
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	126	1	1291	2	N	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	106	1	948	2	N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT			WELL #: F 24DF		RRCID ->	160100	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6121 - 8828					
06	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	341	1	4127	2	N	-0-					-0-
07	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	120	1	1570	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3352	-0-	252	-0-	266	1	3086	2	N	-0-					-0-
09	2069	X	1817	-0-	-252	-0-	164	1	1653	2	N	-0-					-0-
10	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	233	1	2387	2	N	-0-					-0-
11	1500	X	909	-0-	-591	-0-	91	1	818	2	N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT			WELL #: S 6		RRCID ->	160415	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8868 - 8876					
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	2	N	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	14	1	183	2	N	-0-					-0-
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	17	1	193	2	N	-0-					-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	19	1	189	2	N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	2	N	-0-					-0-
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	18	1	158	2	N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT			WELL #: C 12		RRCID ->	160698	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8924 - 8932					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)			//CONT.//		57548 030	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BROOKS	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
MARIPOSA FIELD GAS UNIT			WELL #:		S 3DF	RRCID ->	169891	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 7660 - 7677
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

SULLIVAN, D. J. "F"			WELL #:		37	RRCID ->	225150	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7682 - 7898

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

SULLIVAN, D. J. "F"			WELL #:		40	RRCID ->	243906	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8245 - 8352

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-	-0-

SULLIVAN, D. J. "F"			WELL #:		39	RRCID ->	247819	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	9278	PERF. 7771 - 7785

06	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	471	1	5708	2	N	115 118 1 43
							127	9				
07	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	413	1	5423	2	N	135 119 1 59
							149	9				
08	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	510	1	5921	2	N	128 148 1 39
							141	9				
09	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	562	1	5668	2	N	124 113 1 50
							136	9				
10	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	606	1	6207	2	N	110 119 1 41
							121	9				
11	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	262	1	2341	2	N	126 120 1 47
							139	9				

MARIPOSA FIELD GAS UNIT			WELL #:		F 41	RRCID ->	275439	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10720	PERF. 7449 - 9112

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 279635 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 8895 - 8911																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 281359 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8719 - 8725																	

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

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 9 RRCID -> 281361 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14053 PERF. 8968 - 9024																	

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

MARIPOSA (I-25, EAST) 57548 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																	
MERIT ENERGY COMPANY 561136																	
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 196184 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8320 - 8350																	

06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	46	1	562	2	N	-0-					-0-
07	651	N	513	-0-	-138	-0-	36	1	477	2	N	-0-					-0-
08	682	N	529	-0-	-153	-0-	42	1	487	2	N	-0-					-0-
09	600	N	510	-0-	-90	-0-	46	1	464	2	N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	50	1	512	2	N	-0-					-0-
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	50	1	444	2	N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415																	

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

MARTIN RANCH (5100) 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL																	
SEDCO OPERATING, LLC 763159																	
HOFFMAN -A- WELL #: RRCID -> 179905 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287																	

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2019																	

MARTIN-VOLZ (LOBO)		57794 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
MARTIN - VOLZ		WELL #:	3	RRCID ->	193938	COMPL. DATE	01/05/2003	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 8306 - 8787		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER)		57795 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
TD NATURAL RESOURCES LLC		100234									
LOMA VIEJA		WELL #:	1	RRCID ->	160330	COMPL. DATE	11/07/2004	TOTAL DEPTH	16000 PERF.10594 - 10660		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	14	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
EL PEYOTE MINERAL TRUST		57795 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
LOMA VIEJA		WELL #:	2	RRCID ->	194501	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	14626 PERF. 9858 - 9870		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LOMA VIEJA		57795 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
TREVINO		WELL #:	3	RRCID ->	215887	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	1718 PERF. 1564 - 1584		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600)		58271 384		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
SALVADOR OIL, LLC		744509									
MERSEBERGER		WELL #:		RRCID ->	128917	COMPL. DATE	11/02/1988	TOTAL DEPTH	5661 PERF. 4590 - 4604		
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2019

OIL AND GAS DIVISION

MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LEGACY OIL & GAS, INC. 495543
ADAMS, HAROLD W. WELL #: RRCID -> 148073 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/1997												

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

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

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 201784 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3818 - 3951

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2022 - WELL PLUGGED 10/17/22												

MATHIS, NORTH (4100 FRIO) 58273 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110624 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4095 - 4099

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

MAY (FRIO 1) 58556 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 116313 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1832 - 1852

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

MAY (LOWER 7)
MAGNUM PRODUCING, LP
MAY FIELD UNIT

58556 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 24 L RRCID -> 201238 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2610 #	-0-	-0-	-2610	-0-			N	-0-			40
07	4712 #	-0-	-0-	-4712	-0-			N	-0-			40
08	2914 #	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-			40
09	2400 #	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-			40
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

MAY (MASSIVE 2)
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

58556 189 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
570411
WELL #: 1 RRCID -> 192692 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8798 - 8838

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

MAY (MASSIVE 3)
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
570411
WELL #: 1 RRCID -> 192691 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8884 - 8960

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

BECKMAN

WELL #: 1 RRCID -> 196836 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111

PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2023

MAY (MASSIVE 4)
MAGNUM PRODUCING, LP
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4)

58556 243 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 23 U RRCID -> 127370 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8757 - 8770

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

MAY (MASSIVE 5)		58556 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
MAY FIELD UNIT		WELL #:	23L	RRCID ->	294331	COMPL. DATE	06/02/2022	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8786 - 8790
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					121
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					121
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					121
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					121
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					121
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					121

MAY (MASSIVE 7)		58556 324		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
MAY FIELD UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	296619	COMPL. DATE	11/04/2023	TOTAL DEPTH	11402	PERF. 8941 - 8968
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MAY (MASSIVE 9)		58556 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
MAY FIELD UNIT		WELL #:	24 L	RRCID ->	198253	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9098 - 9106
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		521516								
		WELL #:	1	RRCID ->	192690	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9222 - 9252
06	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MAY (MIDDLE 8)		58556 513		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
MAY FIELD UNIT		WELL #:	24 U	RRCID ->	159856	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8210 - 8591
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MAY (UPPER 5)
MAGNUM PRODUCING, LP
CHILDS GAS UNIT

58556 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 22 M RRCID -> 196995 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 7908 - 7926

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

MAY (UPPER 7B)
MAGNUM PRODUCING, LP
CHILDS/MIDDLE/GU

58556 648 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 14 RRCID -> 162080 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 7948 - 7968

06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			3
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

MAY (2 SAND, LOWER)
MAGNUM PRODUCING, LP
MAY FIELD UNIT

58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 20 RRCID -> 292759 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9088 - 9102

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	178	1	29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/04/2023

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

570411
WELL #: 1 RRCID -> 192693 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348

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

MAY (4 SAND, LOWER)
MAGNUM PRODUCING, LP
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/

58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 23 L RRCID -> 042168 COMPL. DATE 05/28/1967 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

570411
WELL #: 1 RRCID -> 191983 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9408 - 9443

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

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B) 58556 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/ WELL #: 22 U RRCID -> 041926 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8266 - 8282

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

MAY (5 SAND, MIDDLE) 58556 837 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192698 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 8520

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

MAY (7A SAND, UPPER SEG B) 58556 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B WELL #: 22 M RRCID -> 041968 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAY, SOUTH (K-57) 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KENEDY, JOHN G., JR. "E" WELL #: 200 RRCID -> 227557 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9836 - 9900

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

SYPTAK WELL #: RRCID -> 239687 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2021

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

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

MAY, SOUTH (K-57)		//CONT.//		58560 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY		
SARITA OIL & GAS				748640							
SOUTH MAY GAS UNIT #7		WELL #:		RRCID -> 121701	COMPL. DATE 02/26/1986	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9906	-	9962		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		05/28/2019							

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL)				58560 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/		WELL #:		1	RRCID -> 011877	COMPL. DATE 02/17/2005	TOTAL DEPTH 10016	PERF. 7531	-	7539	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					134	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					134	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					134	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					134	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					134	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					134	

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 011885	COMPL. DATE 12/30/1959	TOTAL DEPTH 11036	PERF. N/A			
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					53	
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					53	
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					53	
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					53	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					53	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53	

KAUFER "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 191863	COMPL. DATE 11/09/2002	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9618	-	9842	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

MAY, SE (CMS SAND)				58561 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
SUTTON PRODUCING CORP.				831283							
MALIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 294986	COMPL. DATE 01/30/2023	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9231	-	9241	
06	23370	15546	-0-	-7824	-0-	15308	2	238	9	N	216
07	24149	20350	-0-	-3799	-0-	20099	2	251	9	N	228
08	24149	13578	-0-	-10571	-0-	13437	2	141	9	N	128
09	22110 #	17202	-0-	-4908	-0-	17018	2	184	9	N	167
10	20336 #	10822	-0-	-9514	-0-	10734	2	88	9	N	80
11	19680 #	NO RPT	-0-	-19680	-0-					N	NO RPT

MAY, SE. (FRIO 8500)				58561 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459							
COLLINS		WELL #:		2	RRCID -> 191323	COMPL. DATE 08/16/2002	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9380	-	9389	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MAY, W. (11,600 CONS.) MAGNUM PRODUCING, LP COLLINS-BEVANS		58563 700 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
WELL #: 2		RRCID -> 194224		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 16069		PERF.11688 - 15675				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	3330 #	2703	-0-	-627	-0-	90 1	2604 2	N	8			257
07	3627 #	2123	-0-	-1504	-0-	9 9	2020 2	N	9			266
08	3627 #	2083	-0-	-1544	-0-	10 9	1981 2	N	8			274
09	2700 #	1753	-0-	-947	-0-	9 9	1654 2	N	8			282
10	2790 #	1928	-0-	-862	-0-	90 1	1825 2	N	9			291
11	2700 #	NO RPT	-0-	-2700	-0-	10 9		N	NO RPT			291

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH) MERIT ENERGY COMPANY MCALLEN FIELDWIDE UNIT		58721 360 561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WELL #: 41 L		RRCID -> 038187		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6539 - 6549		
M O	T. A.											
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN (F-1) MERIT ENERGY COMPANY KEIRN, PEARL		58721 400 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WELL #: 6		RRCID -> 173263		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5854 - 5879				
M O	14B2 EXT											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-

MCALLEN (KEIRN) MERIT ENERGY COMPANY KEIRN, PEARL		58721 610 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WELL #: 5		RRCID -> 156694		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9492 - 9604				
M O	14B2 EXT											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEIRN, PEARL		58721 610 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WELL #: 7 L		RRCID -> 174783		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9425 - 9538				
M O	T. A.											
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1440	1060	-0-	-380	-0-	33	1	1024	2	Y	3	2	1	1
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	38	1	1212	2	Y	3	3	1	1
08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	44	1	1327	2	Y	2	2	1	1
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	44	1	1259	2	Y	2	2	1	1
10	1240 N	766	-0-	-474	-0-	27	1	737	2	Y	2	2	1	1
*11	1320 N	1133	-0-	-187	-0-	42	1	1089	2	Y	2	2	1	1

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	66	1	1116	3	Y	2			7
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	61	1	1132	3	Y	2	4	1	5
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	60	1	1109	3	Y	2			7
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	58	1	1059	3	Y	2	4	1	5
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	67	1	1128	3	Y	2			7
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	56	1	899	3	Y	1	4	1	4

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748											
GUERRA, E.E. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 125667		COMPL. DATE 10/14/1987		TOTAL DEPTH 15987		PERF.14433		- 14734		
06	1320 N	993	-0-	-327	-0-		55	1	932	3	Y	5			20
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-		60	1	1129	3	Y	7	13	1	14
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-		65	1	1187	3	Y	8			22
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		58	1	1079	3	Y	6	13	1	15
10	1209 N	1153	-0-	-56	-0-		65	1	1081	3	Y	6			21
11	1230 N	993	-0-	-237	-0-		58	1	929	3	Y	5	13	1	13

GUERRA "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 127816		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 15026		PERF.14174		- 14510		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GUERRA, E. E.		WELL #:		11	RRCID -> 138214		COMPL. DATE 03/22/1991		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13672		- 14126		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GUERRA, E. E.		WELL #:		12	RRCID -> 139523		COMPL. DATE 08/15/1991		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13896		- 14186		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GUERRA, E. E.		WELL #:		13	RRCID -> 141999		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13764		- 14140		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MOCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748													
GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434										COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	550 1	9283 3	Y	95	184 1	172		
07	9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	105 9	9030 3	Y	75		247		
08	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	83 9	9115 3	Y	81	186 1	142		
09	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	499 1	8058 3	Y	58		200		
10	9765 X	8648	-0-	-1117	-0-	89 9	8089 3	Y	71		271		
11	9450 X	7752	-0-	-1698	-0-	439 1	7227 3	Y	64	191 1	144		
						64 9							
						481 1							
						78 9							
						455 1							
						70 9							
GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900										COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 3	Y	-0-		-0-		
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 3	Y	-0-		-0-		
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	Y	-0-		-0-		
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 3	Y	-0-		-0-		
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	5 1	80 3	Y	-0-		-0-		
HILCORP ENERGY COMPANY 386310										GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 118870			
COMPL. DATE 10/23/1985										TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 162699										COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130			
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	57 1	958 2	Y	33	24 1	54		
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	36 9	888 2	Y	44	30 1	68		
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	54 1	740 2	Y	53	52 1	69		
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	48 9	678 2	Y	21	43 1	47		
10	775 N	757	-0-	-18	-0-	42 1	698 2	Y	17	23 1	41		
11	750 N	719	-0-	-31	-0-	58 9	667 2	Y	18	20 1	39		
						40 1							
						23 9							
						19 9							
						32 1							
						20 9							
GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713										COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUERRA, A. E.		WELL #: 70		RRCID -> 168933		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 68		RRCID -> 170485		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 14246 PERF.13100 - 14140			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 60		RRCID -> 172289		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 14320 PERF.13770 - 14224			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 75		RRCID -> 172654		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 14360 PERF.14230 - 14018			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 72		RRCID -> 175878		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 14930 PERF.14223 - 14261			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 87		RRCID -> 180100		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 77		RRCID -> 182326		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GUERRA, A. E.		WELL #: 84		RRCID -> 183143		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13512 - 14138		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 91		RRCID -> 192455		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 93		RRCID -> 193812		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13762 - 14020		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 103		RRCID -> 217223		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 14510 PERF.13904 - 14100		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 99		RRCID -> 218279		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 14503 PERF.14000 - 14240		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 111		RRCID -> 224842		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 113		RRCID -> 225152		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GUERRA, A. E.		WELL #:		112	RRCID ->	227946	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	14900	PERF.14210 - 14230				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		105	RRCID ->	228631	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13962 - 13996				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		116	RRCID ->	229336	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	14600	PERF.14300 - 14320				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		102	RRCID ->	232688	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14440 - 14460				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		120	RRCID ->	234025	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	14900	PERF.14194 - 14214				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		110	RRCID ->	235115	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	15080	PERF.14234 - 14254				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GUERRA, A. E.		WELL #:		119	RRCID ->	235313	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14190	-	14210
06	390 X	308	-0-	-82	-0-	15	1	250	2	Y	39	40	1	79
07	403 X	167	-0-	-236	-0-	43	9	104	2	Y	52	40	1	91
08	403 X	338	-0-	-65	-0-	6	1	273	2	Y	45	66	1	70
09	390 X	289	-0-	-101	-0-	57	9	16	1	Y	-0-	40	1	30
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	50	9	7	1	Y	-0-	11	1	13
11	330 N	195	-0-	-135	-0-	16	1	9	1	Y	-0-	5	1	8

GUERRA, A. E.		WELL #:		123	RRCID ->	242004	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	14910	PERF.	14180	-	14200
06	T. A.	344	-0-	344	351	19	1	325	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	267	-0-	267	618	15	1	252	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	35	-0-	35	653	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	653					Y	-0-			-0-
10	653 X	-0-	-0-	-653	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		124	RRCID ->	247724	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	14522	PERF.	14190	-	14210
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136												
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		13	RRCID ->	122313	COMPL. DATE	09/22/1986	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14026	-	14151
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #:		15	RRCID ->	138959	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13955	-	13976
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #:		23	RRCID ->	246193	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	15930	PERF.	14156	-	14164
06	270 N	200	-0-	-70	-0-	20	1	180	2	Y	-0-			-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	26	1	221	2	Y	-0-			-0-
*09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	Y	-0-			-0-
*10	279 N	267	-0-	-12	-0-	23	1	244	2	Y	-0-			-0-
*11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.)		58742 039		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
SWOLI		WELL #: A 2		RRCID -> 208858		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 14254		PERF. 14008 - 14072						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)		58742 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
HARGROVE, H.B.		WELL #: 1		RRCID -> 132072		COMPL. DATE 06/21/1990		TOTAL DEPTH 10328		PERF. 8788 - 9214						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5670 X	3509	-0-	-2161	-0-	340	1	3063	2	Y	96	97	0			27
						106	9									
07	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	559	1	5243	2	Y	101	103	0			25
						111	9									
08	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	526	1	4498	2	Y	87	88	0			24
						96	9									
*09	3510 X	2457	-0-	-1053	-0-	202	1	2157	2	Y	89	90	0			23
						98	9									
*10	3472 X	2291	-0-	-1181	-0-	191	1	1997	2	Y	94	89	0			28
						103	9									
*11	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	374	1	3982	2	Y	72	72	0			28
						79	9									

HARGROVE, H.B.		WELL #: 2		RRCID -> 135558		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8636 - 9292						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	390 N	332	-0-	-58	-0-	33	1	299	2	Y	-0-					-0-
07	465 N	316	-0-	-149	-0-	30	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	372 N	294	-0-	-78	-0-	31	1	263	2	Y	-0-					-0-
*09	330 N	260	-0-	-70	-0-	22	1	238	2	Y	-0-					-0-
*10	310 N	300	-0-	-10	-0-	26	1	274	2	Y	-0-					-0-
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 21		RRCID -> 145612		COMPL. DATE 05/05/1993		TOTAL DEPTH 13319		PERF. 8606 - 8698						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1440 N	1181	-0-	-259	-0-	115	1	1042	2	Y	22	22	0			6
						24	9									
07	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	127	1	1189	2	Y	24	24	0			6
						26	9									
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	136	1	1159	2	Y	20	20	0			6
						22	9									
*09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	104	1	1115	2	Y	20	21	0			5
						22	9									
*10	DLQ G-10	1342	-0-	1342	1342	115	1	1202	2	Y	23	21	0			7
						25	9									
*11	DLQ G-10	1256	-0-	1256	2598	106	1	1133	2	Y	15	16	0			6
						17	9									

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 38		RRCID -> 157406		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 9657		PERF. 8638 - 8658						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/28/2023										TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2446 - 2890				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012										TOTAL DEPTH	12850	PERF. 8500 - 8520				
06	3930 X	3266	-0-	-664	-0-	322	1	2903	2	Y	37	37	0			10
						41	9									
07	4030 X	3532	-0-	-498	-0-	336	1	3153	2	Y	39	39	0			10
						43	9									
08	4030 X	3450	-0-	-580	-0-	358	1	3057	2	Y	32	33	0			9
						35	9									
*09	3570 X	3486	-0-	-84	-0-	295	1	3154	2	Y	34	34	0			9
						37	9									
*10	DLQ G-10	3607	-0-	3607	3607	312	1	3255	2	Y	36	34	0			11
						40	9									
*11	DLQ G-10	3483	-0-	3483	7090	297	1	3157	2	Y	26	27	0			10
						29	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 04/15/2021										TOTAL DEPTH	10726	PERF. 8363 - 9770				
06	7380 X	6165	-0-	-1215	-0-	615	1	5550	2	Y	-0-	-0-				-0-
07	7533 X	6517	-0-	-1016	-0-	628	1	5889	2	Y	-0-	-0-				-0-
08	7533 X	6337	-0-	-1196	-0-	664	1	5673	2	Y	-0-	-0-				-0-
*09	6810 X	6061	-0-	-749	-0-	518	1	5543	2	Y	-0-	-0-				-0-
*10	6510 X	6110	-0-	-400	-0-	534	1	5576	2	Y	-0-	-0-				-0-
*11	6300 X	5757	-0-	-543	-0-	494	1	5263	2	Y	-0-	-0-				-0-

WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015										TOTAL DEPTH	5008	PERF. 3267 - 4884				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014										TOTAL DEPTH	11350	PERF. 8745 - 8765				
06	60 N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	2	Y	-0-	-0-				-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-	-0-				-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	2	Y	-0-	-0-				-0-
*09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-	-0-				-0-
*10	62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	-0-				-0-
*11	60 N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	Y	-0-	-0-				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010										TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8336 - 8342				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-				159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				159
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				159
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				159
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				159
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				159

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS)		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
GN&J LLC		102407														
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 10		RRCID -> 148695		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829								
06	DLQ G-10	100	-0-	100	296	98	3	2	9	Y	2					41
07	DLQ G-10	95	-0-	95	391	94	3	1	9	Y	1					42
08	DLQ G-10	164	-0-	164	555	164	3			Y	-0-					42
09	DLQ G-10	46	-0-	46	601	46	3			Y	-0-					42
10	DLQ G-10	42	-0-	42	643	41	3	1	9	Y	1					43
11	DLQ G-10	2	-0-	2	645	2	3			Y	-0-					43

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 7		RRCID -> 150080		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936								
06	DLQ G-10	983	-0-	983	2412	983	3			Y	-0-					4
07	DLQ G-10	579	-0-	579	2991	579	3			Y	-0-					4
08	DLQ G-10	1013	-0-	1013	4004	1013	3			Y	-0-					4
09	DLQ G-10	243	-0-	243	4247	243	3			Y	-0-					4
10	DLQ G-10	286	-0-	286	4533	286	3			Y	-0-					4
11	DLQ G-10	15	-0-	15	4548	15	3			Y	-0-					4

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 8		RRCID -> 157387		COMPL. DATE 12/26/1995		TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860								
06	DLQ G-10	97	-0-	97	368	96	3	1	9	Y	1					15
07	DLQ G-10	88	-0-	88	456	88	3			Y	-0-					15
08	DLQ G-10	155	-0-	155	611	155	3			Y	-0-					15
09	DLQ G-10	64	-0-	64	675	64	3			Y	-0-					15
10	DLQ G-10	59	-0-	59	734	58	3	1	9	Y	1					16
11	DLQ G-10	3	-0-	3	737	3	3			Y	-0-					16

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 9		RRCID -> 159331		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 14		RRCID -> 165081		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 15		RRCID -> 169317		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 18		RRCID -> 170734		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158												
GN&J LLC //CONT.// 102407												
BEAURLINE, A. W.				WELL #:	12R	RRCID ->	172256	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11714 - 11890
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-		117 3		N	-0-		-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 3		N	-0-		-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-		197 3		N	-0-		-0-
09	55 X	55	-0-	-0-	-0-		55 3		N	-0-		-0-
10	124 N	50	-0-	-74	-0-		50 3		N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-		-0-

BEAURLINE, A. W.				WELL #:	11R	RRCID ->	172706	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11996 - 12030
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 3		N	-0-		-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 3		N	-0-		-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164 3		N	-0-		-0-
09	46 X	46	-0-	-0-	-0-		46 3		N	-0-		-0-
10	93 N	41	-0-	-52	-0-		41 3		N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-		-0-

BEAURLINE, A. W.				WELL #:	13	RRCID ->	172843	COMPL. DATE	04/16/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11474 - 11499
06	DLQ G-10	585	-0-	585	1534		584 3	1 9	Y	1		78
07	DLQ G-10	445	-0-	445	1979		445 3		Y	-0-		78
08	DLQ G-10	779	-0-	779	2758		779 3		Y	-0-		78
09	DLQ G-10	211	-0-	211	2969		211 3		Y	-0-		78
10	DLQ G-10	288	-0-	288	3257		287 3	1 9	Y	1		79
11	DLQ G-10	12	-0-	12	3269		12 3		Y	-0-		79

BEAURLINE, A. W.				WELL #:	9R	RRCID ->	173858	COMPL. DATE	06/15/1999	TOTAL DEPTH	12144	PERF.11780 - 11936
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BEAURLINE, A. W.				WELL #:	5	RRCID ->	173891	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	12267	PERF.11121 - 11131
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BEAURLINE, A. W.				WELL #:	19	RRCID ->	196242	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	12176	PERF.11814 - 11878
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-		40 3	1 9	N	1		12
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 3		N	-0-		12
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 3		N	-0-		12
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-		950 3	1 9	N	1		13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13

BEAURLINE, A. W.				WELL #:	20	RRCID ->	231249	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11692 - 11718
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-		-0-

MCALEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// GN&J LLC BEAURLINE, A. W.		58742 158 //CONT.// 102407		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 15R		RRCID -> 242047		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12192 - 12309	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION BEAURLINE		WELL #: 4		RRCID -> 233197		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13450 - 13650	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY MCALEN, A. A.		WELL #: 8		RRCID -> 035058		COMPL. DATE 11/25/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	63 1	1085 2	Y	-0-		-0-
07	1209 N	1158	-0-	-51	-0-	66 1	1092 2	Y	-0-		-0-
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	72 1	1114 2	Y	-0-		-0-
*09	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	41 1	1055 2	Y	-0-		-0-
*10	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	41 1	1064 2	Y	-0-		-0-
*11	1140 N	1035	-0-	-105	-0-	38 1	997 2	Y	-0-		-0-

MCALEN, A. A. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 059641		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 15614		PERF.12904 - 13392	
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7 1	119 2	Y	-0-		-0-
07	186 N	134	-0-	-52	-0-	8 1	126 2	Y	-0-		-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9 1	138 2	Y	-0-		-0-
*09	120 N	119	-0-	-1	-0-	4 1	115 2	Y	-0-		-0-
*10	124 N	90	-0-	-34	-0-	3 1	87 2	Y	-0-		-0-
*11	150 N	128	-0-	-22	-0-	5 1	123 2	Y	-0-		-0-

MCALEN, A. A.		WELL #: 46		RRCID -> 064467		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10360 - 11775	
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	25 1	428 2	Y	-0-		-0-
07	465 N	431	-0-	-34	-0-	24 1	407 2	Y	-0-		-0-
08	527 N	476	-0-	-51	-0-	29 1	447 2	Y	-0-		-0-
*09	450 N	367	-0-	-83	-0-	14 1	353 2	Y	-0-		-0-
*10	434 N	399	-0-	-35	-0-	15 1	384 2	Y	-0-		-0-
*11	450 N	436	-0-	-14	-0-	16 1	420 2	Y	-0-		-0-

MCALEN, A. A. -B-		WELL #: 6		RRCID -> 068916		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 14335		PERF.13000 - 13148	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2310 N	2282	-0-	-28	-0-	121	1	2073	2	Y	80	81	0	22	
						88	9								
07	2387 N	2225	-0-	-162	-0-	121	1	2010	2	Y	85	86	0	21	
						94	9								
08	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	130	1	2017	2	Y	72	73	0	20	
						79	9								
*09	2280 N	2019	-0-	-261	-0-	73	1	1866	2	Y	73	74	0	19	
						80	9								
*10	2356 X	2058	-0-	-298	-0-	73	1	1898	2	Y	79	74	0	24	
						87	9								
*11	2280 X	2026	-0-	-254	-0-	72	1	1890	2	Y	58	59	0	23	
						64	9								

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410

06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	60 N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930

06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	240 N	211	-0-	-29	-0-	8	1	203	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	210 N	188	-0-	-22	-0-	7	1	181	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512

06	1230 N	800	-0-	-430	-0-	44	1	756	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1271 N	1032	-0-	-239	-0-	59	1	973	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1116 N	802	-0-	-314	-0-	48	1	754	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	810 N	696	-0-	-114	-0-	26	1	670	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	1023 N	641	-0-	-382	-0-	24	1	617	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	36	1	951	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717

06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	76	1	1299	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	79	1	1313	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	84	1	1300	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	1380 N	1215	-0-	-165	-0-	46	1	1169	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	1395 N	1220	-0-	-175	-0-	45	1	1175	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1350 N	1181	-0-	-169	-0-	43	1	1138	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	T. A.	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	T. A.	7	-0-	7	18	7	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230																		

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

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445																		

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

MCALLEN, A. A. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778																		

06	1140	N	1010	-0-	-130	-0-	-0-	101	1	909	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	-0-	108	1	1014	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	998	-0-	-25	-0-	-0-	105	1	893	2	Y	-0-					-0-
*09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	942	2	Y	-0-					-0-
*10	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	-0-	95	1	992	2	Y	-0-					-0-
*11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	979	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629																		

06	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	-0-	74	1	1277	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1303	-0-	-216	-0-	-0-	74	1	1229	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	-0-	79	1	1222	2	Y	-0-					-0-
*09	1350	N	1118	-0-	-232	-0-	-0-	42	1	1076	2	Y	-0-					-0-
*10	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	-0-	41	1	1056	2	Y	-0-					-0-
*11	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	-0-	42	1	1099	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642																		

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692																		

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

MCCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MCCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 128252		COMPL. DATE 06/06/1990		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2130 N	2012	-0-	-118	-0-	111	1	1901	2	Y	-0-
07	2263 N	2100	-0-	-163	-0-	119	1	1981	2	Y	-0-
08	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	126	1	1953	2	Y	-0-
*09	2010 N	1744	-0-	-266	-0-	65	1	1679	2	Y	-0-
*10	T. A.	1859	-0-	1859	1859	69	1	1790	2	Y	-0-
*11	T. A.	1853	-0-	1853	3712	68	1	1785	2	Y	-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 76		RRCID -> 130342		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504			
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-
07	186 N	98	-0-	-88	-0-	6	1	92	2	Y	-0-
08	155 N	88	-0-	-67	-0-	5	1	83	2	Y	-0-
*09	120 N	112	-0-	-8	-0-	4	1	108	2	Y	-0-
*10	93 N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	2	Y	-0-
*11	90 N	32	-0-	-58	-0-	1	1	31	2	Y	-0-

MCCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 18		RRCID -> 133221		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386			
06	3330 X	2906	-0-	-424	-0-	157	1	2690	2	Y	54
						59	9				54
07	3503 X	3258	-0-	-245	-0-	181	1	3015	2	Y	56
						62	9				57
08	3503 X	3212	-0-	-291	-0-	191	1	2969	2	Y	47
						52	9				48
*09	3390 X	2898	-0-	-492	-0-	107	1	2737	2	Y	49
						54	9				49
*10	3131 X	2958	-0-	-173	-0-	108	1	2793	2	Y	52
						57	9				49
*11	3030 X	1063	-0-	-1967	-0-	37	1	984	2	Y	38
						42	9				39

MCCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 133345		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 19		RRCID -> 134342		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCCALLEN, A. A.		58742 158 //CONT.// 561136 WELL #: 43		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

MCCALLEN, A. A. -B-														
WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820														
06		159 N	159	-0-	-0-		7 1	126	2	Y	24	24	0	7
							26 9							
07		187 N	187	-0-	-0-		9 1	152	2	Y	24	25	0	6
							26 9							
08		186 N	173	-0-	-13		9 1	140	2	Y	22	22	0	6
							24 9							
*09		179 N	179	-0-	-0-		6 1	149	2	Y	22	22	0	6
							24 9							
*10		186 N	167	-0-	-19		5 1	137	2	Y	23	22	0	7
							25 9							
*11		180 N	153	-0-	-27		5 1	128	2	Y	18	18	0	7
							20 9							

MCCALLEN, A. A. -B-														
WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377														
06		3090 X	2251	-0-	-839		122 1	2090	2	Y	35	35	0	10
							39 9							
07		3224 X	1206	-0-	-2018		66 1	1099	2	Y	37	38	0	9
							41 9							
08		2945 X	1041	-0-	-1904		61 1	945	2	Y	32	32	0	9
							35 9							
*09		2700 X	924	-0-	-1776		33 1	855	2	Y	33	33	0	9
							36 9							
*10		2325 X	1087	-0-	-1238		39 1	1012	2	Y	33	32	0	10
							36 9							
*11		1020 N	1005	-0-	-15		36 1	940	2	Y	26	26	0	10
							29 9							

MCCALLEN, A. A. -B-														
WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780														
06		461 N	461	-0-	-0-		21 1	357	2	Y	75	75	0	21
							83 9							
07		443 N	443	-0-	-0-		20 1	336	2	Y	79	80	0	20
							87 9							
08		434 N	311	-0-	-123		14 1	223	2	Y	67	68	0	19
							74 9							
*09		450 N	287	-0-	-163		8 1	204	2	Y	68	69	0	18
							75 9							
*10		434 N	219	-0-	-215		5 1	134	2	Y	73	69	0	22
							80 9							
*11		300 N	90	-0-	-210		1 1	30	2	Y	54	55	0	21
							59 9							

MCCALLEN, A. A. "B"														
WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100														
06		243 N	243	-0-	-0-		11 1	186	2	Y	42	42	0	12
							46 9							
07		961 N	77	-0-	-884		2 1	27	2	Y	44	45	0	11
							48 9							
08		651 N		-0-	-651					Y	37	38	0	10
*09		240 N		-0-	-240					Y	39	39	0	10
*10		62 N		-0-	-62					Y	41	39	0	12
*11		0 N		-0-	-0-					Y	31	31	0	12

MCCALLEN, A. A. 'B'														
WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820														
06		3060 X	2224	-0-	-836		123 1	2101	2	Y	-0-			-0-
							61 1	1015	2	Y	-0-			-0-
07		3193 X	1076	-0-	-2117		74 1	1145	2	Y	-0-			-0-
							74 1	1145	2	Y	-0-			-0-
08		3193 X	1219	-0-	-1974					Y	-0-			-0-
							36 1	933	2	Y	-0-			-0-
*09		3090 X	969	-0-	-2121					Y	-0-			-0-
							35 1	904	2	Y	-0-			-0-
*10		2728 X	939	-0-	-1789					Y	-0-			-0-
*11		2220 X	822	-0-	-1398		30 1	792	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
									CODE		CODE	BALANCE
06		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		70	1	1201	2	-0-
07		1302 N	1287	-0-	-15	-0-		73	1	1214	2	-0-
08		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-		76	1	1180	2	-0-
*09		1260 N	1132	-0-	-128	-0-		42	1	1090	2	-0-
*10		1302 N	1153	-0-	-149	-0-		43	1	1110	2	-0-
*11		1230 N	1139	-0-	-91	-0-		42	1	1097	2	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917												
06		952 N	952	-0-	-0-	-0-		52	1	883	2	15
								17	9			4
07		1054 N	671	-0-	-383	-0-		37	1	616	2	16
								18	9			4
08		943 N	943	-0-	-0-	-0-		56	1	872	2	14
								15	9			4
*09		960 N	590	-0-	-370	-0-		22	1	553	2	14
								15	9			4
*10		907 N	907	-0-	-0-	-0-		33	1	859	2	14
								15	9			4
*11		900 N	755	-0-	-145	-0-		27	1	716	2	11
								12	9			4

MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080												
06		5490 X	5009	-0-	-481	-0-		276	1	4726	2	6
								7	9			2
07		5673 X	5321	-0-	-352	-0-		301	1	5013	2	6
								7	9			2
08		5487 X	5467	-0-	-20	-0-		330	1	5133	2	4
								4	9			1
*09		5040 X	5004	-0-	-36	-0-		187	1	4810	2	6
								7	9			1
*10		5239 X	5151	-0-	-88	-0-		191	1	4952	2	7
								8	9			2
*11		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-		186	1	4891	2	4
								4	9			2

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y
												-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y
												-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y
												-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y
												-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y
												-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y
												-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766												
06		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-		157	1	2695	2	191
								210	9			193
07		4030 X	3074	-0-	-956	-0-		162	1	2691	2	201
								221	9			204
08		4030 X	2948	-0-	-1082	-0-		167	1	2592	2	172
								189	9			174
*09		3900 X	2589	-0-	-1311	-0-		90	1	2306	2	175
								193	9			177
*10		3162 X	2654	-0-	-508	-0-		91	1	2357	2	187
								206	9			177
*11		3060 X	2481	-0-	-579	-0-		85	1	2241	2	141
								155	9			142

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE					M		AMT CODE	
06		510 N	483	-0-	-27	-0-	27	1	456	2	Y	-0-	-0-
07		527 N	510	-0-	-17	-0-	29	1	481	2	Y	-0-	-0-
08		509 N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	Y	-0-	-0-
*09		480 N	467	-0-	-13	-0-	18	1	449	2	Y	-0-	-0-
*10		496 N	443	-0-	-53	-0-	16	1	427	2	Y	-0-	-0-
*11		480 N	437	-0-	-43	-0-	16	1	421	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875													
06		1080 N	230	-0-	-850	-0-	13	1	217	2	Y	-0-	-0-
07		1054 N	171	-0-	-883	-0-	10	1	161	2	Y	-0-	-0-
08		1116 N	236	-0-	-880	-0-	14	1	222	2	Y	-0-	-0-
*09		240 N	184	-0-	-56	-0-	7	1	177	2	Y	-0-	-0-
*10		186 N	178	-0-	-8	-0-	7	1	171	2	Y	-0-	-0-
*11		240 N	195	-0-	-45	-0-	7	1	188	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188													
06		1470 N	1435	-0-	-35	-0-	74	1	1266	2	Y	86	86 0 24
							95	9					
07		1643 N	1397	-0-	-246	-0-	74	1	1225	2	Y	89	91 0 22
							98	9					
08		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	95	1	1469	2	Y	76	77 0 21
							84	9					
*09		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	54	1	1388	2	Y	79	79 0 21
							87	9					
*10		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	56	1	1456	2	Y	82	78 0 25
							90	9					
*11		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	56	1	1473	2	Y	62	63 0 24
							68	9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206													
06		360 N	297	-0-	-63	-0-	16	1	281	2	Y	-0-	-0-
07		465 N	258	-0-	-207	-0-	15	1	243	2	Y	-0-	-0-
08		372 N	248	-0-	-124	-0-	15	1	233	2	Y	-0-	-0-
*09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	2	Y	-0-	-0-
*10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	264	2	Y	-0-	-0-
*11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	

06		1530 N	1517	-0-	-13	-0-	81	1	1388	2	Y	44	45	0	12
							48	9							
07		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	88	1	1468	2	Y	48	48	0	12
							53	9							
08		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	95	1	1484	2	Y	40	41	0	11
							44	9							
*09		1530 N	1166	-0-	-364	-0-	42	1	1078	2	Y	42	42	0	11
							46	9							
*10		1581 N	1439	-0-	-142	-0-	52	1	1340	2	Y	43	41	0	13
							47	9							
*11		1530 N	1483	-0-	-47	-0-	53	1	1394	2	Y	33	33	0	13
							36	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348															
06		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	82	1	1399	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1488 N	1368	-0-	-120	-0-	78	1	1290	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	94	1	1461	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09		1470 N	1287	-0-	-183	-0-	48	1	1239	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10		1364 N	1186	-0-	-178	-0-	44	1	1142	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		1500 N	1139	-0-	-361	-0-	42	1	1097	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211															
06		3000 N	3489	-0-	489	489	192	1	3297	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		3100 N	3525	-0-	425	914	200	1	3325	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		3100 N	3320	-0-	220	1134	201	1	3119	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09		3913 X	2779	-0-	-1134	-0-	104	1	2675	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10		3596 X	2633	-0-	-963	-0-	98	1	2535	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		3480 X	2418	-0-	-1062	-0-	89	1	2329	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656															
06		597 N	597	-0-	-0-	-0-	33	1	564	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		589 N	585	-0-	-4	-0-	33	1	552	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	36	1	556	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09		600 N	537	-0-	-63	-0-	20	1	517	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10		589 N	527	-0-	-62	-0-	20	1	507	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		570 N	517	-0-	-53	-0-	19	1	498	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 86		RRCID -> 153717		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	5070 X	4564	-0-	-506	-0-		245	1	4205	2	Y	104	105 0	29			
							114	9									
07	5239 X	4582	-0-	-657	-0-		253	1	4209	2	Y	109	111 0	27			
							120	9									
08	5146 X	4643	-0-	-503	-0-		274	1	4266	2	Y	94	95 0	26			
							103	9									
*09	4680 X	4205	-0-	-475	-0-		154	1	3945	2	Y	96	97 0	25			
							106	9									
*10	4712 X	4150	-0-	-562	-0-		150	1	3888	2	Y	102	96 0	31			
							112	9									
*11	4560 X	4136	-0-	-424	-0-		148	1	3904	2	Y	76	77 0	30			
							84	9									
MCCALLEN, A. A.										WELL #: 96		RRCID -> 170897		COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348	
06	4290 X	4206	-0-	-84	-0-		232	1	3974	2	Y	-0-	-0-	-0-			
							241	1	4001	2	Y	-0-	-0-	-0-			
07	4433 X	4242	-0-	-191	-0-		256	1	3977	2	Y	-0-	-0-	-0-			
							143	1	3669	2	Y	-0-	-0-	-0-			
08	4309 X	4233	-0-	-76	-0-		144	1	3730	2	Y	-0-	-0-	-0-			
							139	1	3647	2	Y	-0-	-0-	-0-			
*09	4200 X	3812	-0-	-388	-0-		139	1	3647	2	Y	-0-	-0-	-0-			
							143	1	3669	2	Y	-0-	-0-	-0-			
*10	4340 X	3874	-0-	-466	-0-		144	1	3730	2	Y	-0-	-0-	-0-			
							139	1	3647	2	Y	-0-	-0-	-0-			
*11	4200 X	3786	-0-	-414	-0-		139	1	3647	2	Y	-0-	-0-	-0-			
							139	1	3647	2	Y	-0-	-0-	-0-			
MCCALLEN, A. A.										WELL #: 100		RRCID -> 172455		COMPL. DATE 04/19/2018		TOTAL DEPTH 12649 PERF.10144 - 10296	
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-		10	1	179	2	Y	143	144 0	40			
							157	9									
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-		11	1	180	2	Y	150	152 0	38			
							165	9									
08	341 N	340	-0-	-1	-0-		12	1	189	2	Y	126	129 0	35			
							139	9									
*09	360 N	319	-0-	-41	-0-		7	1	167	2	Y	132	132 0	35			
							145	9									
*10	341 N	325	-0-	-16	-0-		6	1	166	2	Y	139	132 0	42			
							153	9									
*11	330 N	309	-0-	-21	-0-		7	1	186	2	Y	105	106 0	41			
							116	9									
MCCALLEN, A. A.										WELL #: 101		RRCID -> 172990		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134	
06	2370 N	2147	-0-	-223	-0-		118	1	2029	2	Y	-0-	-0-	-0-			
							123	1	2042	2	Y	-0-	-0-	-0-			
07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-		128	1	1989	2	Y	-0-	-0-	-0-			
							76	1	1942	2	Y	-0-	-0-	-0-			
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-		72	1	1874	2	Y	-0-	-0-	-0-			
							74	1	1943	2	Y	-0-	-0-	-0-			
*09	2160 N	2018	-0-	-142	-0-		72	1	1874	2	Y	-0-	-0-	-0-			
							74	1	1943	2	Y	-0-	-0-	-0-			
*10	2170 N	1946	-0-	-224	-0-		72	1	1874	2	Y	-0-	-0-	-0-			
							74	1	1943	2	Y	-0-	-0-	-0-			
*11	2040 N	2017	-0-	-23	-0-		74	1	1943	2	Y	-0-	-0-	-0-			
							74	1	1943	2	Y	-0-	-0-	-0-			
MCCALLEN, A. A.										WELL #: 105		RRCID -> 177710		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-			
											Y	-0-	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-			
											Y	-0-	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-			
											Y	-0-	-0-	-0-			
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-			
											Y	-0-	-0-	-0-			
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-			
											Y	-0-	-0-	-0-			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-			
											Y	-0-	-0-	-0-			

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 104		RRCID -> 177885		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		5			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		5			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		5			Y	-0-	-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-		5			Y	-0-	-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-		5			Y	-0-	-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-		5			Y	-0-	-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 108		RRCID -> 181160		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912			
06	4650 X	4573	-0-	-77	-0-	245	1	4198	2	Y	118 119 0 33
						130	9				
07	4805 X	4580	-0-	-225	-0-	252	1	4192	2	Y	124 126 0 31
						136	9				
08	4681 X	4439	-0-	-242	-0-	261	1	4062	2	Y	105 107 0 29
						116	9				
*09	4560 X	4158	-0-	-402	-0-	151	1	3886	2	Y	110 110 0 29
						121	9				
*10	4712 X	4261	-0-	-451	-0-	153	1	3981	2	Y	115 109 0 35
						127	9				
*11	4560 X	4113	-0-	-447	-0-	147	1	3870	2	Y	87 88 0 34
						96	9				

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 39		RRCID -> 181544		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408			
06	5280 X	4812	-0-	-468	-0-	265	1	4547	2	Y	-0-
07	5456 X	4882	-0-	-574	-0-	277	1	4605	2	Y	-0-
08	5239 X	4625	-0-	-614	-0-	280	1	4345	2	Y	-0-
*09	4800 X	4496	-0-	-304	-0-	169	1	4327	2	Y	-0-
*10	4960 X	4425	-0-	-535	-0-	164	1	4261	2	Y	-0-
*11	4800 X	3001	-0-	-1799	-0-	110	1	2891	2	Y	-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 181804		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656			
06	510 N	404	-0-	-106	-0-	22	1	382	2	Y	-0-
07	496 N	438	-0-	-58	-0-	25	1	413	2	Y	-0-
08	434 N	420	-0-	-14	-0-	25	1	395	2	Y	-0-
*09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	16	1	404	2	Y	-0-
*10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	17	1	446	2	Y	-0-
*11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	432	2	Y	-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 109		RRCID -> 182672		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		4170 X	1393	-0-	-2777	-0-	70	1	1203	2	Y	109	110	0	30
							120	9							
07		2356 X	999	-0-	-1357	-0-	49	1	822	2	Y	116	117	0	29
							128	9							
08		1364 X	1015	-0-	-349	-0-	55	1	853	2	Y	97	99	0	27
							107	9							
*09		1380 X	827	-0-	-553	-0-	27	1	690	2	Y	100	101	0	26
							110	9							
*10		992 N	974	-0-	-18	-0-	32	1	824	2	Y	107	101	0	32
							118	9							
*11		990 N	672	-0-	-318	-0-	21	1	563	2	Y	80	81	0	31
							88	9							

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998															
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	22	22	0	6
							24	9							
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	23	23	0	6
							25	9							
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	19	20	0	5
							21	9							
*09		119 N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	20	20	0	5
							22	9							
*10		124 N	92	-0-	-32	-0-	3	1	66	2	Y	21	20	0	6
							23	9							
*11		120 N	39	-0-	-81	-0-	1	1	20	2	Y	16	16	0	6
							18	9							

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016															
06		889 N	889	-0-	-0-	-0-	42	1	715	2	Y	120	121	0	33
							132	9							
07		883 N	883	-0-	-0-	-0-	42	1	701	2	Y	127	128	0	32
							140	9							
08		868 N	866	-0-	-2	-0-	45	1	703	2	Y	107	109	0	30
							118	9							
*09		900 N	795	-0-	-105	-0-	25	1	649	2	Y	110	111	0	29
							121	9							
*10		868 N	812	-0-	-56	-0-	25	1	658	2	Y	117	111	0	35
							129	9							
*11		840 N	772	-0-	-68	-0-	25	1	650	2	Y	88	89	0	34
							97	9							

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230															
06		3210 X	3066	-0-	-144	-0-	161	1	2767	2	Y	125	126	0	35
							138	9							
07		3317 X	3136	-0-	-181	-0-	170	1	2821	2	Y	132	134	0	33
							145	9							
08		3193 X	3127	-0-	-66	-0-	182	1	2822	2	Y	112	114	0	31
							123	9							
*09		3060 X	2849	-0-	-211	-0-	102	1	2620	2	Y	115	116	0	30
							127	9							
*10		3131 X	2884	-0-	-247	-0-	102	1	2647	2	Y	123	116	0	37
							135	9							
*11		3030 X	2792	-0-	-238	-0-	99	1	2592	2	Y	92	93	0	36
							101	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 44		RRCID -> 187701		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
06	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	120	1	2059	2	Y	-0-	-0-		
07	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	129	1	2150	2	Y	-0-	-0-		
08	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	136	1	2111	2	Y	-0-	-0-		
*09	2190 N	1990	-0-	-200	-0-	75	1	1915	2	Y	-0-	-0-		
*10	2294 N	1723	-0-	-571	-0-	64	1	1659	2	Y	-0-	-0-		
*11	2160 N	1483	-0-	-677	-0-	54	1	1429	2	Y	-0-	-0-		

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 45		RRCID -> 188130		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211						
06	3030 X	3023	-0-	-7	-0-	165	1	2829	2	Y	26	27	0	7
07	3131 X	3026	-0-	-105	-0-	170	1	2824	2	Y	29	29	0	7
08	3131 X	3016	-0-	-115	-0-	181	1	2809	2	Y	24	24	0	7
*09	3030 X	2654	-0-	-376	-0-	99	1	2529	2	Y	24	25	0	6
*10	3131 X	2742	-0-	-389	-0-	101	1	2611	2	Y	27	25	0	8
*11	3030 X	2693	-0-	-337	-0-	98	1	2573	2	Y	20	20	0	8

MCALLEN, A. A.		WELL #: 115		RRCID -> 193044		COMPL. DATE 02/03/2018		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9956 - 10000						
06	960 N	687	-0-	-273	-0-	38	1	649	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	775 N	668	-0-	-107	-0-	38	1	630	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	682 N	652	-0-	-30	-0-	39	1	613	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*09	690 N	568	-0-	-122	-0-	21	1	547	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*10	682 N	600	-0-	-82	-0-	22	1	578	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	23	1	609	2	Y	-0-	-0-	-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #: 116		RRCID -> 193810		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976						
06	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	119	1	2032	2	Y	29	29	0	8
07	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	126	1	2089	2	Y	30	30	0	8
08	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	132	1	2050	2	Y	25	26	0	7
*09	2190 N	1960	-0-	-230	-0-	72	1	1859	2	Y	26	26	0	7
*10	2263 N	1996	-0-	-267	-0-	73	1	1893	2	Y	27	26	0	8
*11	2130 N	2001	-0-	-129	-0-	72	1	1906	2	Y	21	21	0	8

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 46		RRCID -> 194512		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. WELL #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 01/30/2023 TOTAL DEPTH 13235 PERF.10792 - 12620														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		4230 X	3823	-0-	-407	-0-	207 1	3549 2	Y	61	61	0		17
							67 9							
07		4371 X	3804	-0-	-567	-0-	212 1	3522 2	Y	64	65	0		16
							70 9							
08		4278 X	3620	-0-	-658	-0-	215 1	3346 2	Y	54	55	0		15
							59 9							
*09		3990 X	3526	-0-	-464	-0-	130 1	3334 2	Y	56	56	0		15
							62 9							
*10		3937 X	3535	-0-	-402	-0-	129 1	3341 2	Y	59	56	0		18
							65 9							
*11		3810 X	3396	-0-	-414	-0-	123 1	3225 2	Y	44	45	0		17
							48 9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944														
06		2160 N	2124	-0-	-36	-0-	117 1	2007 2	Y	-0-				-0-
07		2201 N	2168	-0-	-33	-0-	123 1	2045 2	Y	-0-				-0-
08		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	129 1	2008 2	Y	-0-				-0-
*09		2130 N	1910	-0-	-220	-0-	72 1	1838 2	Y	-0-				-0-
*10		2170 N	1946	-0-	-224	-0-	72 1	1874 2	Y	-0-				-0-
*11		2070 N	1925	-0-	-145	-0-	71 1	1854 2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 119 RRCID -> 198106 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 11860														
06		1320 N	1137	-0-	-183	-0-	63 1	1074 2	Y	-0-				-0-
07		1364 N	1317	-0-	-47	-0-	75 1	1242 2	Y	-0-				-0-
08		1333 N	1259	-0-	-74	-0-	76 1	1183 2	Y	-0-				-0-
*09		1140 N	1114	-0-	-26	-0-	42 1	1072 2	Y	-0-				-0-
*10		1302 N	1181	-0-	-121	-0-	44 1	1137 2	Y	-0-				-0-
*11		1230 N	1201	-0-	-29	-0-	44 1	1157 2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048														
06		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	153 1	2631 2	Y	-0-				-0-
07		2976 X	2621	-0-	-355	-0-	149 1	2472 2	Y	-0-				-0-
08		2976 X	2666	-0-	-310	-0-	161 1	2505 2	Y	-0-				-0-
*09		2880 X	2411	-0-	-469	-0-	90 1	2321 2	Y	-0-				-0-
*10		2883 X	2544	-0-	-339	-0-	94 1	2450 2	Y	-0-				-0-
*11		2790 X	2359	-0-	-431	-0-	86 1	2273 2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10075 - 13182														
06		9090 X	8777	-0-	-313	-0-	478 1	8198 2	Y	92	93	0		26
							101 9							
07		9393 X	8829	-0-	-564	-0-	495 1	8227 2	Y	97	99	0		24
							107 9							
08		9176 X	8819	-0-	-357	-0-	528 1	8200 2	Y	83	84	0		23
							91 9							
*09		8790 X	7981	-0-	-809	-0-	296 1	7591 2	Y	85	86	0		22
							94 9							
*10		9083 X	8105	-0-	-978	-0-	297 1	7708 2	Y	91	86	0		27
							100 9							
*11		8790 X	7865	-0-	-925	-0-	285 1	7504 2	Y	69	69	0		27
							76 9							

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007										TOTAL DEPTH	13670	PERF.11405 - 11462	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1440 N	1438	-0-	-2	-0-	79	1	1352	2	Y	6	6 0	2
						7	9						
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	86	1	1433	2	Y	6	6 0	2
						7	9						
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	87	1	1349	2	Y	4	5 0	1
						4	9						
*09	1440 N	1357	-0-	-83	-0-	51	1	1300	2	Y	5	5 0	1
						6	9						
*10	1519 N	1363	-0-	-156	-0-	50	1	1306	2	Y	6	5 0	2
						7	9						
*11	1380 N	1309	-0-	-71	-0-	48	1	1257	2	Y	4	4 0	2
						4	9						
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007										TOTAL DEPTH	14600	PERF.12677 - 13470	
06	5700 X	4266	-0-	-1434	-0-	235	1	4031	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	4929 X	3985	-0-	-944	-0-	226	1	3759	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4898 X	2879	-0-	-2019	-0-	174	1	2705	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	4380 X	2122	-0-	-2258	-0-	80	1	2042	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	165	1	4271	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	180	1	4746	2	Y	-0-	-0-	-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007										TOTAL DEPTH	14600	PERF.11405 - 11462	
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	17	17 0	5
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	17	18 0	4
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	15	15 0	4
*09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4 0	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007										TOTAL DEPTH	12650	PERF.10774 - 12190	
06	2580 X	2486	-0-	-94	-0-	137	1	2349	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2666 X	2402	-0-	-264	-0-	136	1	2266	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2480 X	2342	-0-	-138	-0-	142	1	2200	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	2490 X	2000	-0-	-490	-0-	75	1	1925	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	2387 N	2189	-0-	-198	-0-	81	1	2108	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	2280 N	1007	-0-	-1273	-0-	37	1	970	2	Y	-0-	-0-	-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007										TOTAL DEPTH	14450	PERF.13270 - 14075	
06	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	378	1	6486	2	Y	131	132 0	36
						144	9						
07	7378 X	6855	-0-	-523	-0-	380	1	6322	2	Y	139	140 0	35
						153	9						
08	7378 X	6665	-0-	-713	-0-	395	1	6141	2	Y	117	119 0	33
						129	9						
*09	7140 X	5961	-0-	-1179	-0-	219	1	5610	2	Y	120	121 0	32
						132	9						
*10	7254 X	5309	-0-	-1945	-0-	192	1	4976	2	Y	128	121 0	39
						141	9						
*11	7020 X	5739	-0-	-1281	-0-	206	1	5427	2	Y	96	97 0	38
						106	9						

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 66		RRCID -> 233037		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3840 X	3019	-0-	-821	-0-	-0-	165	1	2833	2	Y	19	19	0	5
							21	9							
07	3906 X	2800	-0-	-1106	-0-	-0-	158	1	2620	2	Y	20	20	0	5
							22	9							
08	3596 X	2612	-0-	-984	-0-	-0-	157	1	2436	2	Y	17	17	0	5
							19	9							
*09	3480 X	2246	-0-	-1234	-0-	-0-	83	1	2143	2	Y	18	18	0	5
							20	9							
*10	3131 X	2342	-0-	-789	-0-	-0-	86	1	2236	2	Y	18	17	0	6
							20	9							
*11	3030 X	2055	-0-	-975	-0-	-0-	75	1	1966	2	Y	13	14	0	5
							14	9							
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 67		RRCID -> 234083		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 63		RRCID -> 234659		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274							
06	960 N	900	-0-	-60	-0-	-0-	40	1	692	2	Y	153	154	0	43
							168	9							
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	871	2	Y	161	164	0	40
							177	9							
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	743	2	Y	137	139	0	38
							151	9							
*09	900 N	853	-0-	-47	-0-	-0-	26	1	672	2	Y	141	142	0	37
							155	9							
*10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	682	2	Y	150	142	0	45
							165	9							
*11	810 N	704	-0-	-106	-0-	-0-	21	1	559	2	Y	113	114	0	44
							124	9							
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 69		RRCID -> 236434		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 68		RRCID -> 236584		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744							
06	300 N	196	-0-	-104	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	193	-0-	-117	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-			-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	419	2	Y	-0-			-0-
*09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	384	2	Y	-0-			-0-
*10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	246	2	Y	-0-			-0-
*11	360 N	272	-0-	-88	-0-	-0-	10	1	262	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 134		RRCID -> 241944		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5250 X	5224	-0-	-26	-0-	288 1	4936 2	Y	-0-	-0-	
07	5425 X	5233	-0-	-192	-0-	297 1	4936 2	Y	-0-	-0-	
08	5301 X	5228	-0-	-73	-0-	316 1	4912 2	Y	-0-	-0-	
*09	5220 X	4694	-0-	-526	-0-	176 1	4518 2	Y	-0-	-0-	
*10	5394 X	4756	-0-	-638	-0-	176 1	4580 2	Y	-0-	-0-	
*11	5220 X	4620	-0-	-600	-0-	169 1	4451 2	Y	-0-	-0-	

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 71		RRCID -> 242065		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836			
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	95 1	1629 2	Y	-0-	-0-	
07	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	95 1	1576 2	Y	-0-	-0-	
08	1581 N	1516	-0-	-65	-0-	92 1	1424 2	Y	-0-	-0-	
*09	1710 N	1412	-0-	-298	-0-	53 1	1359 2	Y	-0-	-0-	
*10	1674 N	1413	-0-	-261	-0-	52 1	1361 2	Y	-0-	-0-	
*11	1470 N	1432	-0-	-38	-0-	52 1	1380 2	Y	-0-	-0-	

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 70		RRCID -> 244236		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742			
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	7 1	114 2	Y	-0-	-0-	
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	130 2	Y	-0-	-0-	
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	7 1	109 2	Y	-0-	-0-	
*09	120 N	105	-0-	-15	-0-	4 1	101 2	Y	-0-	-0-	
*10	124 N	110	-0-	-14	-0-	4 1	106 2	Y	-0-	-0-	
*11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	5 1	137 2	Y	-0-	-0-	

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 72		RRCID -> 246997		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076			
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	45 1	778 2	Y	-0-	-0-	
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	45 1	755 2	Y	-0-	-0-	
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	52 1	805 2	Y	-0-	-0-	
*09	810 N	773	-0-	-37	-0-	29 1	744 2	Y	-0-	-0-	
*10	806 N	786	-0-	-20	-0-	29 1	757 2	Y	-0-	-0-	
*11	840 N	820	-0-	-20	-0-	30 1	790 2	Y	-0-	-0-	

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 73		RRCID -> 248010		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962			
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12 1	211 2	Y	-0-	-0-	
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	10 1	170 2	Y	-0-	-0-	
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10 1	158 2	Y	-0-	-0-	
*09	210 N	103	-0-	-107	-0-	4 1	99 2	Y	-0-	-0-	
*10	186 N	136	-0-	-50	-0-	5 1	131 2	Y	-0-	-0-	
*11	150 N	140	-0-	-10	-0-	5 1	135 2	Y	-0-	-0-	

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 135D		RRCID -> 249357		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 74		RRCID -> 249539		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 14606		PERF.12645 - 12958		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		947 N	947	-0-	-0-	44 1	752 2	Y	137	138 0		38
						151 9						
07		1147 N	967	-0-	-180	46 1	763 2	Y	144	146 0		36
						158 9						
08		973 N	973	-0-	-0-	51 1	788 2	Y	122	124 0		34
						134 9						
*09		960 N	921	-0-	-39	29 1	753 2	Y	126	127 0		33
						139 9						
*10		961 N	908	-0-	-53	28 1	734 2	Y	133	126 0		40
						146 9						
*11		930 N	830	-0-	-100	26 1	694 2	Y	100	101 0		39
						110 9						

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 136		RRCID -> 251658		COMPL. DATE 02/10/2022		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10410 - 10450		
06		25140 X	18878	-0-	-6262	993 1	17023 2	Y	784	790 0		218
						862 9						
07		24211 X	17780	-0-	-6431	957 1	15913 2	Y	827	838 0		207
						910 9						
08		21948 X	16769	-0-	-5179	967 1	15032 2	Y	700	712 0		195
						770 9						
*09		19830 X	14645	-0-	-5185	519 1	13332 2	Y	722	727 0		190
						794 9						
*10		19499 X	14536	-0-	-4963	508 1	13186 2	Y	765	724 0		231
						842 9						
*11		18870 X	13651	-0-	-5219	477 1	12541 2	Y	575	581 0		225
						633 9						

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 75		RRCID -> 251889		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 14125		PERF.11612 - 12776		
06		1080 N	1024	-0-	-56	56 1	968 2	Y	-0-			-0-
						57 1	942 2	Y	-0-			-0-
07		1147 N	999	-0-	-148	63 1	982 2	Y	-0-			-0-
						36 1	917 2	Y	-0-			-0-
08		1045 N	1045	-0-	-0-	34 1	891 2	Y	-0-			-0-
						34 1	891 2	Y	-0-			-0-
*09		1020 N	953	-0-	-67	34 1	891 2	Y	-0-			-0-
						34 1	891 2	Y	-0-			-0-
*10		992 N	925	-0-	-67	34 1	891 2	Y	-0-			-0-
						34 1	891 2	Y	-0-			-0-
*11		1020 N	933	-0-	-87	34 1	899 2	Y	-0-			-0-
						34 1	899 2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 76		RRCID -> 252107		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14122		PERF.11584 - 13648		
06		1085 N	1085	-0-	-0-	60 1	1025 2	Y	-0-			-0-
						62 1	1030 2	Y	-0-			-0-
07		1092 N	1092	-0-	-0-	69 1	1069 2	Y	-0-			-0-
						39 1	998 2	Y	-0-			-0-
08		1860 N	1138	-0-	-722	40 1	1028 2	Y	-0-			-0-
						38 1	1002 2	Y	-0-			-0-
*09		1080 N	1037	-0-	-43	38 1	1002 2	Y	-0-			-0-
						38 1	1002 2	Y	-0-			-0-
*10		1085 N	1068	-0-	-17	38 1	1002 2	Y	-0-			-0-
						38 1	1002 2	Y	-0-			-0-
*11		1110 N	1040	-0-	-70	38 1	1002 2	Y	-0-			-0-
						38 1	1002 2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 77		RRCID -> 256469		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 14345		PERF.11600 - 13878		
06		1831 N	1831	-0-	-0-	101 1	1724 2	Y	5	5 0		2
						6 9						
07		1891 N	1817	-0-	-74	103 1	1708 2	Y	5	6 0		1
						6 9						
08		1843 N	1843	-0-	-0-	111 1	1726 2	Y	5	5 0		1
						6 9						
*09		1830 N	1643	-0-	-187	61 1	1576 2	Y	5	5 0		1
						6 9						
*10		1829 N	1661	-0-	-168	61 1	1593 2	Y	6	5 0		2
						7 9						
*11		1770 N	1667	-0-	-103	61 1	1602 2	Y	4	4 0		2
						4 9						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	110	-0-	-45	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	Y	-0-			-0-
*09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-			-0-
*10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	Y	-0-			-0-
*11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	198	2	Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1332	2	Y	60	60	0	17
07	1426 N	1258	-0-	-168	-0-	-0-	66	9	1122	2	Y	63	64	0	16
08	1054 N	998	-0-	-56	-0-	-0-	69	9	883	2	Y	53	54	0	15
*09	1380 N	967	-0-	-413	-0-	-0-	58	9	874	2	Y	54	55	0	14
*10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1795	2	Y	58	55	0	17
*11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	59	9	1754	2	Y	44	44	0	17

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1800 N	1651	-0-	-149	-0-	-0-	87	1	1500	2	Y	58	59	0	16
07	1860 N	1675	-0-	-185	-0-	-0-	64	9	1517	2	Y	61	62	0	15
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1470	2	Y	52	53	0	14
*09	1650 N	1560	-0-	-90	-0-	-0-	67	9	1445	2	Y	54	54	0	14
*10	1674 N	1534	-0-	-140	-0-	-0-	57	9	1416	2	Y	57	54	0	17
*11	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1646	2	Y	43	43	0	17

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	36	37	0	10
07	434 N	360	-0-	-74	-0-	-0-	40	9	298	2	Y	40	40	0	10
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	Y	33	34	0	9
*09	360 N	313	-0-	-47	-0-	-0-	44	9	264	2	Y	35	35	0	9
*10	372 N	311	-0-	-61	-0-	-0-	22	1	261	2	Y	36	34	0	11
*11	390 N	323	-0-	-67	-0-	-0-	36	9	281	2	Y	28	28	0	11

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A.		WELL #: 140		RRCID -> 261789		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 12425		PERF.10822 - 12050						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3090 X	3082	-0-	-8	-0-	170	1	2912	2	Y	-0-					-0-
07	3193 X	3078	-0-	-115	-0-	175	1	2903	2	Y	-0-					-0-
08	3193 X	3067	-0-	-126	-0-	185	1	2882	2	Y	-0-					-0-
*09	3090 X	2729	-0-	-361	-0-	102	1	2627	2	Y	-0-					-0-
*10	3193 X	2832	-0-	-361	-0-	105	1	2727	2	Y	-0-					-0-
*11	3090 X	2804	-0-	-286	-0-	103	1	2701	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 85		RRCID -> 262543		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 14691		PERF.13604 - 14500						
06	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	172	1	2949	2	Y	16	16	0			5
07	3193 X	3051	-0-	-142	-0-	172	1	2861	2	Y	16	17	0			4
08	3193 X	3092	-0-	-101	-0-	186	1	2889	2	Y	15	15	0			4
*09	3150 X	2797	-0-	-353	-0-	104	1	2676	2	Y	15	15	0			4
*10	3255 X	2716	-0-	-539	-0-	100	1	2598	2	Y	16	15	0			5
*11	3150 X	2847	-0-	-303	-0-	104	1	2730	2	Y	12	12	0			5

MCALLEN, A. A.		WELL #: 142		RRCID -> 262659		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13444		PERF.10890 - 12890						
06	6120 X	5816	-0-	-304	-0-	314	1	5388	2	Y	104	105	0			29
07	6324 X	5869	-0-	-455	-0-	326	1	5421	2	Y	111	112	0			28
08	6169 X	5855	-0-	-314	-0-	348	1	5405	2	Y	93	95	0			26
*09	5880 X	5304	-0-	-576	-0-	195	1	5003	2	Y	96	97	0			25
*10	6014 X	5406	-0-	-608	-0-	196	1	5098	2	Y	102	96	0			31
*11	5820 X	5283	-0-	-537	-0-	190	1	5009	2	Y	76	77	0			30

MCALLEN, A. A.		WELL #: 141		RRCID -> 263155		COMPL. DATE 03/05/2020		TOTAL DEPTH 12795		PERF. 9917 - 12360						
06	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	167	1	2855	2	Y	11	11	0			3
07	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	174	1	2892	2	Y	12	12	0			3
08	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	183	1	2843	2	Y	10	10	0			3
*09	3030 X	2665	-0-	-365	-0-	100	1	2554	2	Y	10	10	0			3
*10	3131 X	1938	-0-	-1193	-0-	71	1	1856	2	Y	10	10	0			3
*11	3030 X	1908	-0-	-1122	-0-	70	1	1829	2	Y	8	8	0			3

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		5010 X	4727	-0-	-283	-0-		259	1	4435	2	Y	30	30	0	8
								33	9							
07		5177 X	4304	-0-	-873	-0-		242	1	4028	2	Y	31	31	0	8
								34	9							
08		5053 X	4203	-0-	-850	-0-		252	1	3922	2	Y	26	27	0	7
								29	9							
*09		4830 X	3956	-0-	-874	-0-		147	1	3779	2	Y	27	27	0	7
								30	9							
*10		4898 X	4023	-0-	-875	-0-		148	1	3843	2	Y	29	27	0	9
								32	9							
*11		4740 X	4337	-0-	-403	-0-		158	1	4156	2	Y	21	22	0	8
								23	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10015 - 10162																
06		990 N	928	-0-	-62	-0-		51	1	877	2	Y	-0-			-0-
07		992 N	935	-0-	-57	-0-		53	1	882	2	Y	-0-			-0-
08		956 N	956	-0-	-0-	-0-		58	1	898	2	Y	-0-			-0-
*09		930 N	887	-0-	-43	-0-		33	1	854	2	Y	-0-			-0-
*10		930 N	909	-0-	-21	-0-		34	1	875	2	Y	-0-			-0-
*11		930 N	917	-0-	-13	-0-		34	1	883	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862																
06		887 N	887	-0-	-0-	-0-		48	1	820	2	Y	17	17	0	5
								19	9							
07		798 N	798	-0-	-0-	-0-		44	1	735	2	Y	17	18	0	4
								19	9							
08		871 N	871	-0-	-0-	-0-		52	1	802	2	Y	15	15	0	4
								17	9							
*09		900 N	873	-0-	-27	-0-		32	1	823	2	Y	16	16	0	4
								18	9							
*10		915 N	915	-0-	-0-	-0-		33	1	863	2	Y	17	16	0	5
								19	9							
*11		857 N	857	-0-	-0-	-0-		31	1	813	2	Y	12	12	0	5
								13	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086																
06		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-		247	1	4235	2	Y	42	42	0	12
								46	9							
07		4433 X	4403	-0-	-30	-0-		247	1	4109	2	Y	43	44	0	11
								47	9							
08		4433 X	4339	-0-	-94	-0-		260	1	4038	2	Y	37	38	0	10
								41	9							
*09		4530 X	3687	-0-	-843	-0-		137	1	3508	2	Y	38	38	0	10
								42	9							
*10		4681 X	3741	-0-	-940	-0-		137	1	3560	2	Y	40	38	0	12
								44	9							
*11		4530 X	2888	-0-	-1642	-0-		105	1	2749	2	Y	31	31	0	12
								34	9							

MOCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MOCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 88		RRCID -> 267767		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	450 N	419	-0-	-31	-0-		23 1	396 2	Y	-0-		-0-
07	434 N	426	-0-	-8	-0-		24 1	402 2	Y	-0-		-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-		25 1	396 2	Y	-0-		-0-
*09	420 N	379	-0-	-41	-0-		14 1	365 2	Y	-0-		-0-
*10	434 N	382	-0-	-52	-0-		14 1	368 2	Y	-0-		-0-
*11	420 N	379	-0-	-41	-0-		14 1	365 2	Y	-0-		-0-

MOCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 89		RRCID -> 267772		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872				
06	150 N	111	-0-	-39	-0-		6 1	98 2	Y	6	6 0	2
							7 9					
07	93 N	55	-0-	-38	-0-		3 1	45 2	Y	6	6 0	2
							7 9					
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-		10 1	160 2	Y	4	5 0	1
							4 9					
*09	120 N	109	-0-	-11	-0-		4 1	98 2	Y	6	6 0	1
							7 9					
*10	78 N	78	-0-	-0-	-0-		3 1	67 2	Y	7	6 0	2
							8 9					
*11	180 N	49	-0-	-131	-0-		2 1	43 2	Y	4	4 0	2
							4 9					

MOCALLEN, A. A.		WELL #: 151		RRCID -> 269351		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MOCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 91		RRCID -> 269598		COMPL. DATE 03/14/2013		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125				
06	3210 X	2639	-0-	-571	-0-		145 1	2494 2	Y	-0-		-0-
07	3224 X	2751	-0-	-473	-0-		156 1	2595 2	Y	-0-		-0-
08	3131 X	2835	-0-	-296	-0-		171 1	2664 2	Y	-0-		-0-
*09	3000 X	2596	-0-	-404	-0-		97 1	2499 2	Y	-0-		-0-
*10	2759 X	2514	-0-	-245	-0-		93 1	2421 2	Y	-0-		-0-
*11	2730 X	2175	-0-	-555	-0-		80 1	2095 2	Y	-0-		-0-

MOCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 92		RRCID -> 270124		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732				
06	2700 X	2563	-0-	-137	-0-		141 1	2422 2	Y	-0-		-0-
07	2790 X	2595	-0-	-195	-0-		147 1	2448 2	Y	-0-		-0-
08	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-		156 1	2430 2	Y	-0-		-0-
*09	2550 X	2337	-0-	-213	-0-		88 1	2249 2	Y	-0-		-0-
*10	2604 N	2375	-0-	-229	-0-		88 1	2287 2	Y	-0-		-0-
*11	2490 N	2317	-0-	-173	-0-		85 1	2232 2	Y	-0-		-0-

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742		158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
MCALLEN, A. A.		WELL #:		153		RRCID ->		270166		COMPL. DATE		01/25/2019		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9730 - 9826		

06	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-			115	1	1977	2	Y	29	29	0	8
07	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-			123	1	2043	2	Y	30	30	0	8
08	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-			134	1	2083	2	Y	25	26	0	7
*09	2040 N	2022	-0-	-18	-0-			75	1	1918	2	Y	26	26	0	7
*10	2201 N	2057	-0-	-144	-0-			75	1	1952	2	Y	27	26	0	8
*11	2160 N	2004	-0-	-156	-0-			73	1	1908	2	Y	21	21	0	8

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #:		90		RRCID ->		270343		COMPL. DATE		12/19/2019		TOTAL DEPTH 14588 PERF.11792 - 14416		

06	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-			313	1	5364	2	Y	64	64	0	18
07	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-			318	1	5285	2	Y	67	68	0	17
08	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-			321	1	4990	2	Y	57	58	0	16
*09	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-			241	1	6174	2	Y	58	59	0	15
*10	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-			238	1	6185	2	Y	63	59	0	19
*11	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-			212	1	5572	2	Y	46	47	0	18

MCALLEN, A. A.		WELL #:		154		RRCID ->		270461		COMPL. DATE		02/26/2020		TOTAL DEPTH 12247 PERF.10275 - 11956		

06	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-			159	1	2732	2	Y	19	19	0	5
07	2883 X	2812	-0-	-71	-0-			158	1	2632	2	Y	20	20	0	5
08	2883 X	2733	-0-	-150	-0-			164	1	2550	2	Y	17	17	0	5
*09	2910 X	2453	-0-	-457	-0-			91	1	2342	2	Y	18	18	0	5
*10	3007 X	2226	-0-	-781	-0-			82	1	2124	2	Y	18	17	0	6
*11	2910 X	2298	-0-	-612	-0-			84	1	2200	2	Y	13	14	0	5

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #:		93		RRCID ->		270808		COMPL. DATE		10/07/2013		TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880		

06	3900 X	3705	-0-	-195	-0-			203	1	3473	2	Y	26	26	0	7
07	4030 X	3292	-0-	-738	-0-			185	1	3076	2	Y	28	28	0	7
08	4030 X	3013	-0-	-1017	-0-			181	1	2808	2	Y	22	23	0	6
*09	3900 X	2595	-0-	-1305	-0-			96	1	2473	2	Y	24	24	0	6
*10	3844 X	2682	-0-	-1162	-0-			98	1	2555	2	Y	26	24	0	8
*11	3720 X	2623	-0-	-1097	-0-			95	1	2508	2	Y	18	19	0	7

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCALLEN, A. A.		1883 //CONT.// WELL #: 155		58742 158 561136 RRCID -> 270830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2640 X	1887	-0-	-753	-0-	-0-	104	1	1783	2	Y	-0-			-0-
07	2635 X	1866	-0-	-769	-0-	-0-	106	1	1760	2	Y	-0-			-0-
08	2449 X	1771	-0-	-678	-0-	-0-	107	1	1664	2	Y	-0-			-0-
*09	2190 X	1590	-0-	-600	-0-	-0-	60	1	1530	2	Y	-0-			-0-
*10	1860 N	1622	-0-	-238	-0-	-0-	60	1	1562	2	Y	-0-			-0-
*11	1710 N	1601	-0-	-109	-0-	-0-	59	1	1542	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 94		RRCID -> 272599		COMPL. DATE 02/19/2014			TOTAL DEPTH 14633			PERF.12800 - 14410			
06	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	-0-	383	1	6573	2	Y	-0-			-0-
07	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	6390	2	Y	-0-			-0-
08	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	-0-	456	1	7089	2	Y	-0-			-0-
*09	6960 X	6661	-0-	-299	-0-	-0-	250	1	6411	2	Y	-0-			-0-
*10	7192 X	6681	-0-	-511	-0-	-0-	248	1	6433	2	Y	-0-			-0-
*11	7290 X	5890	-0-	-1400	-0-	-0-	216	1	5674	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 157		RRCID -> 272600		COMPL. DATE 01/08/2020			TOTAL DEPTH 13070			PERF.10688 - 10724			
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1232	2	Y	-0-			-0-
07	1364 N	1312	-0-	-52	-0-	-0-	74	1	1238	2	Y	-0-			-0-
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1274	2	Y	-0-			-0-
*09	1290 N	1164	-0-	-126	-0-	-0-	44	1	1120	2	Y	-0-			-0-
*10	1302 N	1061	-0-	-241	-0-	-0-	39	1	1022	2	Y	-0-			-0-
*11	1320 N	1212	-0-	-108	-0-	-0-	44	1	1168	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 156		RRCID -> 272602		COMPL. DATE 01/29/2014			TOTAL DEPTH 12480			PERF.10930 - 12230			
06	T. A.	483	-0-	483	-0-	-0-	27	1	456	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	418	-0-	418	-0-	-0-	24	1	394	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	162	-0-	162	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-			-0-
*09	T. A.	381	-0-	381	-0-	-0-	14	1	367	2	Y	-0-			-0-
*10	T. A.	323	-0-	-1444	-0-	-0-	12	1	311	2	Y	-0-			-0-
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	261	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 158		RRCID -> 275522		COMPL. DATE 09/14/2014			TOTAL DEPTH 14140			PERF.10990 - 13696			
06	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	4174	2	Y	-0-			-0-
07	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	3955	2	Y	-0-			-0-
08	4216 X	3982	-0-	-234	-0-	-0-	241	1	3741	2	Y	-0-			-0-
*09	4410 X	3534	-0-	-876	-0-	-0-	133	1	3401	2	Y	-0-			-0-
*10	4557 X	3624	-0-	-933	-0-	-0-	134	1	3490	2	Y	-0-			-0-
*11	4410 X	3561	-0-	-849	-0-	-0-	130	1	3431	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 95		RRCID -> 275523		COMPL. DATE 08/31/2014			TOTAL DEPTH 14645			PERF.13320 - 14132			
06	1980 X	1896	-0-	-84	-0-	-0-	101	1	1739	2	Y	51	52	0	14
							56	9							
07	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2391	2	Y	55	55	0	14
							61	9							
08	3317 X	2056	-0-	-1261	-0-	-0-	121	1	1884	2	Y	46	47	0	13
							51	9							
*09	3210 X	2089	-0-	-1121	-0-	-0-	76	1	1961	2	Y	47	48	0	12
							52	9							
*10	3317 X	2332	-0-	-985	-0-	-0-	84	1	2193	2	Y	50	47	0	15
							55	9							
*11	2520 X	2010	-0-	-510	-0-	-0-	72	1	1896	2	Y	38	38	0	15
							42	9							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 96		RRCID -> 275524		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH 14092		PERF.12278 - 13833		
06	6900 X	5644	-0-	-1256	-0-	310 1	5311 2	Y	21	21	0	6
07	6727 X	5612	-0-	-1115	-0-	23 9	317 1	Y	21	22	0	5
08	6603 X	5528	-0-	-1075	-0-	23 9	333 1	Y	19	19	0	5
*09	6030 X	4992	-0-	-1038	-0-	21 9	186 1	Y	19	19	0	5
*10	5828 X	5089	-0-	-739	-0-	21 9	188 1	Y	20	19	0	6
*11	5640 X	5041	-0-	-599	-0-	17 9	184 1	Y	15	15	0	6

MCALLEN, A. A.		WELL #: 159		RRCID -> 275942		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12369		PERF.10803 - 12100		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 97		RRCID -> 275976		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 14390		PERF.12431 - 13869		
06	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	387 1	6635 2	Y	42	42	0	12
07	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	46 9	405 1	Y	44	45	0	11
08	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	48 9	443 1	Y	37	38	0	10
*09	7080 X	6285	-0-	-795	-0-	41 9	234 1	Y	39	39	0	10
*10	7316 X	6191	-0-	-1125	-0-	43 9	228 1	Y	41	39	0	12
*11	7110 X	6080	-0-	-1030	-0-	45 9	222 1	Y	31	31	0	12

MCALLEN, A.A. 'B'		WELL #: 98		RRCID -> 285986		COMPL. DATE 08/04/2018		TOTAL DEPTH 14044		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN, A.A. 'B'		WELL #: 99		RRCID -> 287195		COMPL. DATE 06/14/2019		TOTAL DEPTH 14400		PERF.12456 - 14182		
06	7800 X	7269	-0-	-531	-0-	400 1	6858 2	Y	10	10	0	3
07	7905 X	6697	-0-	-1208	-0-	11 9	379 1	Y	11	11	0	3
08	7905 X	6306	-0-	-1599	-0-	12 9	381 1	Y	8	9	0	2
*09	7650 X	5129	-0-	-2521	-0-	9 9	192 1	Y	9	9	0	2
*10	7502 X	4977	-0-	-2525	-0-	10 9	184 1	Y	10	9	0	3
*11	7260 X	4754	-0-	-2506	-0-	11 9	174 1	Y	7	7	0	3

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
MCALLEN, A.A. 'B'		WELL #: 100		RRCID -> 287196		COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL DEPTH 14951		PERF.12884		- 13743	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD		614521		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
BEAURLINE		WELL #: 1		RRCID -> 173667		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 14507		PERF.13592		- 13788	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		58742 188		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1		WELL #: 4ST		RRCID -> 139488		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 11604		PERF.10381		- 10622	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46

E. L. MARTINEZ G.U. 1		WELL #: 3ST		RRCID -> 140524		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10029		- 10088	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1		WELL #: 2ST		RRCID -> 154530		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9826		- 10692	
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HOLLAND, W.H. ET AL		WELL #: 1 R		RRCID -> 132642		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9848		- 9869	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		//CONT.//		58742 188	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		2	RRCID ->	165593	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9974 - 10032	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		1	RRCID ->	176835	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	13322	PERF.	10176 - 10194	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		42	RRCID ->	188003	COMPL. DATE	02/25/2021	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	9323 - 9330	
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	29	1	259	2	Y	-0-		-0-
07	341 N	293	-0-	-48	-0-	28	1	265	2	Y	-0-		-0-
08	279 N	153	-0-	-126	-0-	16	1	137	2	Y	-0-		-0-
*09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	307	2	Y	-0-		-0-
*10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	289	2	Y	-0-		-0-
*11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	2	Y	-0-		-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222198	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9438	PERF.	9153 - 9163	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-			-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	238091	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	9828 - 9878	
06	16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	1621	1	14626	2	Y	-0-		-0-
07	18012 X	18012	-0-	-0-	-0-	1736	1	16276	2	Y	-0-		-0-
08	17027 X	17027	-0-	-0-	-0-	1783	1	15244	2	Y	-0-		-0-
*09	16258 X	16258	-0-	-0-	-0-	1390	1	14868	2	Y	-0-		-0-
*10	18011 X	16971	-0-	-1040	-0-	1482	1	15489	2	Y	-0-		-0-
*11	17430 X	15126	-0-	-2304	-0-	1299	1	13827	2	Y	-0-		-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	249588	COMPL. DATE	03/07/2020	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9560 - 10468	
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-		-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	Y	-0-		-0-
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-		-0-
*09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-		-0-
*10	62 N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	2	Y	-0-		-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-		-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		30	RRCID ->	281121	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9557 - 9720	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		//CONT.//		58742 188	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		46	RRCID ->	290638	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	11042	PERF. 9492 - 9978	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		40	RRCID ->	290741	COMPL. DATE	04/15/2021	TOTAL DEPTH	10726	PERF. 8363 - 9770	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)				58742 342	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MCALLEN, A. A. SWD.		WELL #:		1	RRCID ->	064033	COMPL. DATE	04/19/2022	TOTAL DEPTH	4594	PERF. 3560 - 4470	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #:		7	RRCID ->	065725	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	13123	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #:		6	RRCID ->	066849	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	13004	PERF. N/A	
06	T. A.	2	-0-	2	8	2	2	Y	-0-		-0-	
07	9 X	1	-0-	-8	-0-	1	2	Y	-0-		-0-	
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-	
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #:		17	RRCID ->	075023	COMPL. DATE	01/24/1978	TOTAL DEPTH	14576	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MCCALLEN, A. A.		WELL #:		15		RRCID -> 093760		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12271 - 12430		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #:		4		RRCID -> 096192		COMPL. DATE 11/16/1981		TOTAL DEPTH 13693		PERF.11803 - 11948		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #:		13		RRCID -> 097096		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 14810		PERF.12553 - 12673		
06	654 X	654	-0-	-0-	-0-	55	1	585	2	Y	13	7	1	16
07	805 X	805	-0-	-0-	-0-	14	9	63	1	Y	17	14	1	19
08	599 X	599	-0-	-0-	-0-	19	9	49	1	Y	14	14	1	19
09	420 N	360	-0-	-60	-0-	15	9	28	1	Y	-0-	14	1	5
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	27	1	Y	-0-	5	1	-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	268	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #:		25		RRCID -> 107997		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 15300		PERF.12090 - 12426		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #:		28		RRCID -> 116169		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 12002		PERF.11714 - 11803		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #:		9		RRCID -> 117219		COMPL. DATE 06/14/1985		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12374 - 12631		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 26		RRCID -> 121628		COMPL. DATE 06/23/1986		TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 14		RRCID -> 124363		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 12		RRCID -> 124842		COMPL. DATE 08/05/1987		TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758								
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	61	1	651	2	Y	55	36	1			86
						61	9									
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	45	1	522	2	Y	85	74	1			97
						94	9									
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	57	1	626	2	Y	71	72	1			96
						78	9									
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	46	1	541	2	Y	-0-	69	1			27
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	49	1	555	2	Y	-0-	27	1			-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	57	1	537	2	Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 23		RRCID -> 126545		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 3		RRCID -> 139496		COMPL. DATE 09/24/1991		TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 8		RRCID -> 143538		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MCALLEN, A. A. WELL #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE			M	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960													
06	T. A.	9	-0-	9	160	3	2	6	9	Y	5	3	3
07	T. A.	15	-0-	15	175	3	2	12	9	Y	11	6	8
08	14B2 EXT	9	-0-	9	184	1	2	8	9	Y	7	6	9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-	7	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-	2	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-		-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992													
06	540 N	78	-0-	-462	-0-	3	1	54	2	Y	19	15	30
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	21	9			Y	28	18	40
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	Y	34	31	43
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	31	9			Y	21	27	37
10	279 N	144	-0-	-135	-0-	83	1	1467	2	Y	17	19	35
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-	37	9			Y	19	17	36

MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683													
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	91	1	969	2	Y	38	21	51
07	1271 N	1136	-0-	-135	-0-	42	9			Y	51	44	58
08	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	87	1	993	2	Y	48	43	63
09	1110 N	1089	-0-	-21	-0-	56	9			Y	43	45	61
10	1147 N	1036	-0-	-111	-0-	83	1	910	2	Y	171	85	147
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	53	9			Y	160	87	220

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103															
06		930 N	661	-0-	-269	-0-	54	1	579	2	Y	25	16	1	36
							28	9							
07		785 N	785	-0-	-0-	-0-	60	1	689	2	Y	33	30	1	39
							36	9							
08		719 N	719	-0-	-0-	-0-	57	1	630	2	Y	29	29	1	39
							32	9							
09		660 N	569	-0-	-91	-0-	45	1	524	2	Y	-0-	28	1	11
10		775 N	762	-0-	-13	-0-	62	1	700	2	Y	-0-	11	1	-0-
11		690 N	557	-0-	-133	-0-	53	1	504	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947															
06		1170 N	551	-0-	-619	-0-	44	1	465	2	Y	38	22	1	50
							42	9							
07		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	153	1	1755	2	Y	52	44	1	58
							57	9							
08		806 N	798	-0-	-8	-0-	64	1	703	2	Y	28	43	1	43
							31	9							
09		865 N	865	-0-	-0-	-0-	68	1	797	2	Y	-0-	30	1	13
10		878 N	878	-0-	-0-	-0-	71	1	807	2	Y	-0-	13	1	-0-
11		978 N	978	-0-	-0-	-0-	94	1	884	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863															
06		T. A.	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	4	4				Y	-0-			-0-
08		T. A.	32	-0-	32	36	3	1	29	2	Y	-0-			-0-
09		T. A.	4	-0-	4	40	4	2			Y	-0-			-0-
10		40 N	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	4380 X	4253	-0-	-127	-0-			362	1	3863	2	Y	25	16	1	25
								28	9							
07	4526 X	4005	-0-	-521	-0-			317	1	3640	2	Y	44	30	1	39
								48	9							
08	4526 X	4192	-0-	-334	-0-			347	1	3803	2	Y	38	29	1	48
								42	9							
09	4350 X	4316	-0-	-34	-0-			335	1	3904	2	Y	70	36	1	82
								77	9							
10	4402 X	4308	-0-	-94	-0-			345	1	3921	2	Y	38	87	1	33
								42	9							
11	4260 X	4154	-0-	-106	-0-			394	1	3720	2	Y	36	20	1	49
								40	9							

MCCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350																

MCCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958																
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-			171	1	1825	2	Y	-0-			-0-
07	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-			160	1	1830	2	Y	-0-			-0-
08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-			165	1	1807	2	Y	10			10
								11	9							
09	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-			165	1	1922	2	Y	69	8	1	71
								76	9							
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-			172	1	1951	2	Y	38	76	1	33
								42	9							
11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-			198	1	1867	2	Y	36	20	1	49
								40	9							

MCCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819																
06	840 N	697	-0-	-143	-0-			56	1	600	2	Y	37	23	1	56
								41	9							
07	713 N	640	-0-	-73	-0-			47	1	536	2	Y	52	45	1	63
								57	9							
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-			53	1	576	2	Y	43	43	1	63
								47	9							
09	690 N	660	-0-	-30	-0-			48	1	562	2	Y	45	45	1	63
								50	9							
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-			52	1	595	2	Y	57	71	1	49
								63	9							
11	660 N	593	-0-	-67	-0-			51	1	483	2	Y	54	29	1	74
								59	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCALLEN, A. A.		WELL #: 51		RRCID -> 259169		COMPL. DATE 05/24/2010			TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	180 N	147	-0-	-33	-0-		13	1	134	2	Y	-0-			-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-		7	1	83	2	Y	-0-			-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-		35	1	387	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	103	-0-	-47	-0-		8	1	95	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	1	-0-	-92	-0-		1	2			Y	-0-			-0-
11	420 N	208	-0-	-212	-0-		20	1	188	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 55		RRCID -> 262391		COMPL. DATE 06/25/2011			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 54		RRCID -> 262612		COMPL. DATE 04/18/2011			TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 97		RRCID -> 289899		COMPL. DATE 12/15/2016			TOTAL DEPTH 13924 PERF.12190 - 12458						
06	570 N	564	-0-	-6	-0-		26	1	438	2	N	91	111	1	184
							100	9							
07	651 N	409	-0-	-242	-0-		16	1	258	2	N	123	102	1	205
							135	9							
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-		43	1	758	2	N	191	159	1	237
							210	9							
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-		33	1	557	2	N	288	148	1	377
							317	9							
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-		37	1	648	2	N	242	199	1	420
							266	9							
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-		24	1	492	2	N	251	212	1	459
							276	9							

GUERRA, A. E.		WELL #: 118		RRCID -> 289944		COMPL. DATE 07/05/2016			TOTAL DEPTH 14560 PERF.12736 - 13210						
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		67	1	1126	2	Y	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-		22	1	363	2	Y	-0-			-0-
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-		42	1	736	2	Y	-0-			-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-		24	1	411	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	127	-0-	-245	-0-		7	1	120	2	Y	-0-			-0-
11	720 N	6	-0-	-714	-0-		6	2			Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 4		RRCID -> 033487		COMPL. DATE 09/25/1996			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994				
06	30 N	28	-0-	-2	-0-		3	1	25	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-		3	1	24	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-		3	1	24	2	Y	-0-			-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-		3	1	30	2	Y	-0-			-0-
*10	31 N	26	-0-	-5	-0-		2	1	24	2	Y	-0-			-0-
*11	30 N	25	-0-	-5	-0-		2	1	23	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A																	
06		2100 N	1443	-0-	-657	-0-	143	1	1288	2	Y	11	11	0			3
							12	9									
07		2015 N	1121	-0-	-894	-0-	107	1	1001	2	Y	12	12	0			3
							13	9									
08		1829 N	1102	-0-	-727	-0-	114	1	977	2	Y	10	10	0			3
							11	9									
*09		1440 N	1060	-0-	-380	-0-	90	1	958	2	Y	11	11	0			3
							12	9									
*10		1116 N	1107	-0-	-9	-0-	96	1	999	2	Y	11	11	0			3
							12	9									
*11		1080 N	1024	-0-	-56	-0-	87	1	928	2	Y	8	8	0			3
							9	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	151 1	1364 2	Y	190	192 0		53
							209 9						
07		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	186 1	1749 2	Y	201	204 0		50
							221 9						
08		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	192 1	1641 2	Y	171	173 0		48
							188 9						
*09		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	152 1	1621 2	Y	175	177 0		46
							193 9						
*10		2170 N	2040	-0-	-130	-0-	160 1	1675 2	Y	186	176 0		56
							205 9						
*11		1950 N	1885	-0-	-65	-0-	149 1	1582 2	Y	140	141 0		55
							154 9						

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705													
06		420 N	351	-0-	-69	-0-	35 1	316 2	Y	-0-			-0-
07		217 N	205	-0-	-12	-0-	20 1	185 2	Y	-0-			-0-
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	17 1	146 2	Y	-0-			-0-
*09		478 N	478	-0-	-0-	-0-	41 1	437 2	Y	-0-			-0-
*10		217 N	185	-0-	-32	-0-	16 1	169 2	Y	-0-			-0-
*11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	33 1	347 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCCALLEN, A.A.		WELL #: 78		RRCID -> 122546		COMPL. DATE 08/07/1991			TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1982 X	1982	-0-	-0-	189 1	1706 2	Y	79	80 0		22
						87 9						
07		2108 X	1623	-0-	-485	148 1	1384 2	Y	83	84 0		21
						91 9						
08		2108 X	1586	-0-	-522	158 1	1350 2	Y	71	72 0		20
						78 9						
*09		2040 X	1438	-0-	-602	116 1	1243 2	Y	72	73 0		19
						79 9						
*10		2046 X	1478	-0-	-568	122 1	1271 2	Y	77	73 0		23
						85 9						
*11		1980 X	1518	-0-	-462	125 1	1329 2	Y	58	58 0		23
						64 9						

MCCALLEN, A.A.		WELL #: 58		RRCID -> 123724		COMPL. DATE 03/29/1996			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186			
06		990 N	81	-0-	-909	8 1	73 2	Y	-0-			-0-
07		961 N	52	-0-	-909	5 1	47 2	Y	-0-			-0-
08		589 N	-0-	-0-	-589			Y	-0-			-0-
*09		90 N	-0-	-0-	-90			Y	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62			Y	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 34		RRCID -> 129122		COMPL. DATE 06/06/1994			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A.A.		WELL #: 72		RRCID -> 130399		COMPL. DATE 03/17/1989			TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398			
06		2850 X	2680	-0-	-170	267 1	2413 2	Y	-0-			-0-
07		2681 X	2681	-0-	-0-	258 1	2423 2	Y	-0-			-0-
08		2715 X	2715	-0-	-0-	284 1	2431 2	Y	-0-			-0-
*09		2897 X	2897	-0-	-0-	248 1	2649 2	Y	-0-			-0-
*10		2920 X	2920	-0-	-0-	255 1	2665 2	Y	-0-			-0-
*11		2706 X	2706	-0-	-0-	232 1	2474 2	Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 33		RRCID -> 143544		COMPL. DATE 03/08/2018			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8447 - 8467			
06		T. A.	776	-0-	776	1318	77 1	699 2	Y	-0-		-0-
07		T. A.	1294	-0-	1294	2612	125 1	1169 2	Y	-0-		-0-
08		T. A.	735	-0-	735	3347	77 1	658 2	Y	-0-		-0-
*09		T. A.	412	-0-	412	3759	35 1	377 2	Y	-0-		-0-
*10		3100 N	1018	-0-	-2082	1677	89 1	929 2	Y	-0-		-0-
*11		2397 N	720	-0-	-1677	-0-	62 1	658 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 31		RRCID -> 143961		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 13800		PERF.10807 - 11184	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	450 X	232	-0-	-218	-0-	21 1	187 2	Y	22	23 0		6	
						24 9							
07	465 X	255	-0-	-210	-0-	22 1	207 2	Y	24	24 0		6	
						26 9							
08	465 X	179	-0-	-286	-0-	16 1	140 2	Y	21	21 0		6	
						23 9							
*09	390 X	226	-0-	-164	-0-	17 1	186 2	Y	21	21 0		6	
						23 9							
*10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	45 1	473 2	Y	22	21 0		7	
						24 9							
*11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	33 1	350 2	Y	17	17 0		7	
						19 9							

MCALLEN, A. A.		WELL #: 80		RRCID -> 147370		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11632 - 13178			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #: 84		RRCID -> 148852		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11426 - 11903			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #: 87		RRCID -> 152886		COMPL. DATE 01/22/1995		TOTAL DEPTH 12190		PERF.11615 - 12104			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #: 89		RRCID -> 155032		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11664 - 12070			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #: 88		RRCID -> 155192		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 11619		PERF.10677 - 11293			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		4650 X	4305	-0-	-345	-0-	409 1	3688 2	Y	189	190 0		53
							208 9						
07		4805 X	4463	-0-	-342	-0-	409 1	3835 2	Y	199	202 0		50
							219 9						
08		4805 X	4162	-0-	-643	-0-	416 1	3560 2	Y	169	172 0		47
							186 9						
*09		4560 X	3985	-0-	-575	-0-	324 1	3470 2	Y	174	175 0		46
							191 9						
*10		4495 X	4122	-0-	-373	-0-	342 1	3576 2	Y	185	175 0		56
							204 9						
*11		4320 X	3806	-0-	-514	-0-	314 1	3340 2	Y	138	140 0		54
							152 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320													
06		3660 X	3088	-0-	-572	-0-	308 1	2780 2	Y	-0-			-0-
07		3627 X	3225	-0-	-402	-0-	311 1	2914 2	Y	-0-			-0-
08		3472 X	3258	-0-	-214	-0-	341 1	2917 2	Y	-0-			-0-
*09		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	265 1	2839 2	Y	-0-			-0-
*10		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	290 1	3026 2	Y	-0-			-0-
*11		3150 X	2922	-0-	-228	-0-	251 1	2671 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983													
06		210 N	23	-0-	-187	-0-	2 1	21 2	Y	-0-			-0-
07		62 N	9	-0-	-53	-0-	1 1	8 2	Y	-0-			-0-
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 2	Y	-0-			-0-
*09		30 N	8	-0-	-22	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			-0-
*10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
*11		30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197													
06		1830 N	445	-0-	-1385	-0-	35 1	319 2	Y	83	84 0		23
							91 9						
07		1922 N	707	-0-	-1215	-0-	59 1	551 2	Y	88	89 0		22
							97 9						
08		992 N	612	-0-	-380	-0-	55 1	474 2	Y	75	76 0		21
							83 9						
*09		701 N	701	-0-	-0-	-0-	53 1	564 2	Y	76	77 0		20
							84 9						
*10		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	130 1	1357 2	Y	82	77 0		25
							90 9						
*11		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	139 1	1482 2	Y	61	62 0		24
							67 9						

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932													
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 83		RRCID -> 165643		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 12404		PERF.11074 - 11168	
MCALLEN, A. A.													
06	1290 N	1276	-0-	-14	-0-	-0-	125 1	1125 2	Y	24	24 0		7
							26 9						
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	128 1	1201 2	Y	25	26 0		6
							28 9						
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	132 1	1127 2	Y	22	22 0		6
							24 9						
*09	1290 N	1264	-0-	-26	-0-	-0-	106 1	1134 2	Y	22	22 0		6
							24 9						
*10	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	-0-	113 1	1179 2	Y	23	22 0		7
							25 9						
*11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	106 1	1133 2	Y	18	18 0		7
							20 9						

BEAURLINE, A. W.				WELL #: 27		RRCID -> 168183		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11774 - 12276	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.				WELL #: 97		RRCID -> 170905		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 12092		PERF.11672 - 11696	
06	2130 N	1793	-0-	-337	-0-	-0-	179 1	1614 2	Y	-0-			-0-
07	1984 N	1916	-0-	-68	-0-	-0-	185 1	1731 2	Y	-0-			-0-
08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	-0-	195 1	1665 2	Y	-0-			-0-
*09	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	-0-	154 1	1651 2	Y	-0-			-0-
*10	1922 N	1846	-0-	-76	-0-	-0-	161 1	1685 2	Y	-0-			-0-
*11	1800 N	1705	-0-	-95	-0-	-0-	146 1	1559 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.				WELL #: 98		RRCID -> 171597		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11718 - 11740	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.				WELL #: 99		RRCID -> 171975		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 12588		PERF.11834 - 12412	
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	-0-	9 1	158 2	Y	18	18 0		5
							20 9						
07	217 N	166	-0-	-51	-0-	-0-	8 1	137 2	Y	19	19 0		5
							21 9						
08	217 N	140	-0-	-77	-0-	-0-	7 1	116 2	Y	15	16 0		4
							17 9						
*09	180 N	143	-0-	-37	-0-	-0-	5 1	119 2	Y	17	17 0		4
							19 9						
*10	155 N	116	-0-	-39	-0-	-0-	4 1	92 2	Y	18	17 0		5
							20 9						
*11	150 N	122	-0-	-28	-0-	-0-	4 1	104 2	Y	13	13 0		5
							14 9						

MOCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MOCALLEN, A. A.		WELL #: 95		RRCID -> 173887		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOCALLEN, A. A.		WELL #: 102		RRCID -> 174033		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962								
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	37	1	628	2	Y	40	41	0			11
						44	9									
07	434 N	409	-0-	-25	-0-	21	1	341	2	Y	43	43	0			11
						47	9									
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	Y	36	37	0			10
						40	9									
*09	720 N	335	-0-	-385	-0-	11	1	283	2	Y	37	37	0			10
						41	9									
*10	403 N	397	-0-	-6	-0-	13	1	341	2	Y	39	37	0			12
						43	9									
*11	390 N	349	-0-	-41	-0-	12	1	304	2	Y	30	30	0			12
						33	9									

MOCALLEN, A. A.		WELL #: 48		RRCID -> 177389		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 20		RRCID -> 178826		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988								
06	360 N	287	-0-	-73	-0-	29	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	283	-0-	-27	-0-	27	1	256	2	Y	-0-					-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	31	1	267	2	Y	-0-					-0-
*09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	26	1	282	2	Y	-0-					-0-
*10	T. A.	301	-0-	301	301	26	1	275	2	Y	-0-					-0-
*11	T. A.	293	-0-	293	594	25	1	268	2	Y	-0-					-0-

MOCALLEN, A. A.		WELL #: 107		RRCID -> 179804		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOCALLEN, A. A.		WELL #: 106		RRCID -> 179940		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 110		RRCID -> 183994		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 41		RRCID -> 184010		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975								
06	2790 X	1557	-0-	-1233	-0-	155	1	1402	2	Y	-0-					-0-
07	2883 X	2227	-0-	-656	-0-	215	1	2012	2	Y	-0-					-0-
08	2821 X	2151	-0-	-670	-0-	225	1	1926	2	Y	-0-					-0-
*09	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	211	1	2252	2	Y	-0-					-0-
*10	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	218	1	2276	2	Y	-0-					-0-
*11	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	194	1	2066	2	Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 26		RRCID -> 184859		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 111		RRCID -> 187547		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 112		RRCID -> 188054		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 43		RRCID -> 188727		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150								
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	138	1	1247	2	Y	-0-					-0-
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	129	1	1211	2	Y	-0-					-0-
08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	134	1	1147	2	Y	-0-					-0-
*09	1380 N	1182	-0-	-198	-0-	101	1	1081	2	Y	-0-					-0-
*10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	123	1	1280	2	Y	-0-					-0-
*11	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	105	1	1114	2	Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 113		RRCID -> 189371		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 21		RRCID -> 190281		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #: 11ST		RRCID -> 191623		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MCCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #: 20		RRCID -> 191630		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403		
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	4 1	37 2	Y	14 14 0	4
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	15 9	60 2	Y	15 15 0	4
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	6 1	31 2	Y	13 13 0	4
*09	60 N	40	-0-	-20	-0-	17 9	25 2	Y	12 13 0	3
*10	93 N	69	-0-	-24	-0-	4 1	49 2	Y	14 13 0	4
*11	60 N	49	-0-	-11	-0-	14 9	35 2	Y	10 10 0	4

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 114		RRCID -> 192401		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 118		RRCID -> 197015		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028		
06	5640 X	5146	-0-	-494	-0-	506 1	4568 2	Y	65 66 0	18
07	5797 X	5169	-0-	-628	-0-	72 9	4602 2	Y	69 70 0	17
08	5704 X	5368	-0-	-336	-0-	491 1	4748 2	Y	59 60 0	16
*09	5310 X	2796	-0-	-2514	-0-	76 9	2496 2	Y	61 61 0	16
10	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-	555 1		Y	64 61 0	19
*11	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-	65 9		Y	49 49 0	19

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 44		RRCID -> 199161		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		3480 X	2405	-0-	-1075	-0-	240	1	2165	2	Y	-0-					-0-
07		3596 X	1912	-0-	-1684	-0-	184	1	1728	2	Y	-0-					-0-
08		2263 X	1902	-0-	-361	-0-	199	1	1703	2	Y	-0-					-0-
*09		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	233	1	2493	2	Y	-0-					-0-
*10		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	372	1	3890	2	Y	-0-					-0-
*11		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	322	1	3432	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806																	
06		60 N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					-0-
*09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
*10	T. A.		158	-0-	158	158	14	1	144	2	Y	-0-					-0-
*11	T. A.		62	-0-	62	220	5	1	57	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11978																	
06		3930 X	1284	-0-	-2646	-0-	128	1	1156	2	Y	-0-					-0-
07		4061 X	3175	-0-	-886	-0-	306	1	2869	2	Y	-0-					-0-
08		4061 X	2907	-0-	-1154	-0-	304	1	2603	2	Y	-0-					-0-
*09		3450 X	2845	-0-	-605	-0-	243	1	2602	2	Y	-0-					-0-
*10		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	218	1	2282	2	Y	-0-					-0-
*11		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	237	1	2522	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450																	
06		4830 X	3315	-0-	-1515	-0-	325	1	2936	2	Y	49	49	0			14
07		4991 X	3915	-0-	-1076	-0-	372	1	3487	2	Y	51	52	0			13
08		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	494	1	4219	2	Y	43	44	0			12
*09		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	428	1	4578	2	Y	45	45	0			12
*10		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	431	1	4498	2	Y	47	45	0			14
*11		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	393	1	4187	2	Y	36	36	0			14

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
MCCALLEN, A.A.		WELL #: 128		RRCID -> 213675		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 129		RRCID -> 218440		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 47		RRCID -> 220436		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661								
06	2970 X	2077	-0-	-893	-0-	207	1	1870	2	Y	-0-					-0-
07	3069 X	2230	-0-	-839	-0-	215	1	2015	2	Y	-0-					-0-
08	3069 X	1923	-0-	-1146	-0-	201	1	1722	2	Y	-0-					-0-
*09	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	194	1	2075	2	Y	-0-					-0-
*10	2232 X	835	-0-	-1397	-0-	73	1	762	2	Y	-0-					-0-
*11	2160 X	1895	-0-	-265	-0-	163	1	1732	2	Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 137		RRCID -> 251761		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156								
06	5490 X	5155	-0-	-335	-0-	502	1	4528	2	Y	114	115	0			32
						125	9									
07	5673 X	5593	-0-	-80	-0-	526	1	4935	2	Y	120	122	0			30
						132	9									
08	5673 X	5403	-0-	-270	-0-	554	1	4737	2	Y	102	104	0			28
						112	9									
*09	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	439	1	4696	2	Y	106	106	0			28
						117	9									
*10	5580 X	5322	-0-	-258	-0-	454	1	4745	2	Y	112	106	0			34
						123	9									
*11	5400 X	5039	-0-	-361	-0-	425	1	4522	2	Y	84	85	0			33
						92	9									

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 138		RRCID -> 256535		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
06		7170 X	6216	-0-	-954	-0-	604	1	5447	2	Y	150	151 0	42
							165	9						
07		7223 X	6605	-0-	-618	-0-	620	1	5811	2	Y	158	160 0	40
							174	9						
08		7223 X	6494	-0-	-729	-0-	665	1	5683	2	Y	133	136 0	37
							146	9						
*09		6540 X	6349	-0-	-191	-0-	530	1	5667	2	Y	138	139 0	36
							152	9						
*10		6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	564	1	5896	2	Y	147	139 0	44
							162	9						
*11		6360 X	6200	-0-	-160	-0-	522	1	5557	2	Y	110	111 0	43
							121	9						

MCCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092														
06		6930 X	5917	-0-	-1013	-0-	564	1	5087	2	Y	242	244 0	67
							266	9						
07		6944 X	6347	-0-	-597	-0-	584	1	5481	2	Y	256	259 0	64
							282	9						
08		6758 X	6193	-0-	-565	-0-	624	1	5331	2	Y	216	220 0	60
							238	9						
*09		6060 X	6005	-0-	-55	-0-	492	1	5267	2	Y	224	225 0	59
							246	9						
*10		6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	520	1	5435	2	Y	236	224 0	71
							260	9						
*11		5970 X	5772	-0-	-198	-0-	479	1	5098	2	Y	177	179 0	69
							195	9						

MCCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306														
06		150 N	98	-0-	-52	-0-	9	1	78	2	Y	10	10 0	3
							11	9						
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	11	11 0	3
							12	9						
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	Y	9	9 0	3
							10	9						
*09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	Y	8	9 0	2
							9	9						
*10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	Y	10	9 0	3
							11	9						
*11		120 N	86	-0-	-34	-0-	7	1	70	2	Y	8	8 0	3
							9	9						

MCCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 148		RRCID -> 267742		COMPL. DATE 03/31/2012			TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	27 1	242 2	Y	-0-	-0-	
07	217 N	136	-0-	-81	-0-	13 1	123 2	Y	-0-	-0-	
08	186 N	21	-0-	-165	-0-	2 1	19 2	Y	-0-	-0-	
*09	270 N	47	-0-	-223	-0-	4 1	43 2	Y	-0-	-0-	
*10	124 N	69	-0-	-55	-0-	6 1	63 2	Y	-0-	-0-	
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	Y	-0-	-0-	

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 50		RRCID -> 267868		COMPL. DATE 05/26/2012			TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024		
06	1350 N	1037	-0-	-313	-0-	102 1	916 2	Y	17	17 0	5
07	1209 N	1175	-0-	-34	-0-	111 1	1044 2	Y	18	18 0	5
08	1023 N	985	-0-	-38	-0-	101 1	867 2	Y	15	16 0	4
*09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	94 1	1010 2	Y	16	16 0	4
*10	1178 N	1074	-0-	-104	-0-	92 1	963 2	Y	17	16 0	5
*11	960 N	933	-0-	-27	-0-	79 1	840 2	Y	13	13 0	5

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 150		RRCID -> 268685		COMPL. DATE 07/07/2012			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720		
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	37 1	331 2	Y	-0-	-0-	
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	35 1	330 2	Y	-0-	-0-	
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	38 1	325 2	Y	-0-	-0-	
*09	360 N	335	-0-	-25	-0-	29 1	306 2	Y	-0-	-0-	
*10	372 N	341	-0-	-31	-0-	30 1	311 2	Y	-0-	-0-	
*11	360 N	310	-0-	-50	-0-	27 1	283 2	Y	-0-	-0-	

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 51		RRCID -> 274897		COMPL. DATE 07/23/2014			TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432		
06	3960 X	2460	-0-	-1500	-0-	245 1	2215 2	Y	-0-	-0-	
07	4092 X	1596	-0-	-2496	-0-	154 1	1442 2	Y	-0-	-0-	
08	3007 X	1754	-0-	-1253	-0-	184 1	1570 2	Y	-0-	-0-	
*09	2910 X	2390	-0-	-520	-0-	204 1	2186 2	Y	-0-	-0-	
*10	2542 X	26	-0-	-2516	-0-	2 1	24 2	Y	-0-	-0-	
*11	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	243 1	2584 2	Y	-0-	-0-	

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.)		58742 635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
GUERRA, A. E.		WELL #: 25		RRCID -> 116273		COMPL. DATE 08/26/2001			TOTAL DEPTH 13210 PERF. 6648 - 7270		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136									
MCCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #: 12		RRCID -> 164562		COMPL. DATE 10/01/1998			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997										TOTAL DEPTH 13117	PERF.11780 - 11918						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998										TOTAL DEPTH 12440	PERF.11772 - 11874						
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

MCCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997										TOTAL DEPTH 13000	PERF.11724 - 11744						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998										TOTAL DEPTH 12600	PERF.11764 - 11868						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998										TOTAL DEPTH 12100	PERF.11868 - 11966						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998										TOTAL DEPTH 13100	PERF.11774 - 11876						
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

MCALLEN RANCH (VKSBG-UV,SE-FB B)		58742 905		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MCALLEN, A. A.		WELL #:	2	RRCID ->	062459	COMPL. DATE	06/03/1975	TOTAL DEPTH	16000	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y)		58742 908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
BEAURLINE		WELL #:	1	RRCID ->	218823	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	15200	PERF.13554 - 13852
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53

BEAURLINE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.13532 - 13640	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18	

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MCALLEN, A. A.		WELL #:	21	RRCID ->	093691	COMPL. DATE	05/02/1981	TOTAL DEPTH	13572	PERF.13017 - 0
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	4	-0-	4	4	2	Y	-0-		-0-
*09	16	12	-0-	-4	1	1	Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.12718 - 12773	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.12540 - 12608	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.// 58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 35		RRCID -> 182660		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 36		RRCID -> 183968		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 38		RRCID -> 186035		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260								
06	T. A.	24	-0-	24	91	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	17	-0-	17	108	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	15	-0-	15	123	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
10	152 X	29	-0-	-123	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 37		RRCID -> 191110		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102								
06	T. A.	174	-0-	174	555	14	1	152	2	Y	7	4	1			8
07	T. A.	167	-0-	167	722	8	9	13	1	Y	9	7	1			10
08	T. A.	234	-0-	234	956	10	9	19	1	Y	7	7	1			10
09	T. A.	281	-0-	281	1237	8	9	22	1	Y	-0-	7	1			3
10	1414 N	177	-0-	-1237	-0-	14	1	163	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	13	1	123	2	Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 43		RRCID -> 242307		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406								
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 42		RRCID -> 252663		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.//		58742 911	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
MCALLEN, A. A.				WELL #:	11ST	RRCID ->	100473	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	13549	PERF.	12776	- 12910	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

MCALLEN, A. A.				WELL #:	17SW	RRCID ->	115163	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	2716	- 2952	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

BEAURLINE, A. W.				WELL #:	18	RRCID ->	162073	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12902	- 12932	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.)				58742 912	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWBE PETROLEUM CORPORATION				216748											
GUERRA, E. E.				WELL #:	11	RRCID ->	164019	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12584	- 12670	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

GUERRA, E. E.				WELL #:	18	RRCID ->	294778	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	13100	- 13139	
06	8310 X	2418	-0-	-5892	-0-	36 1	2354 3	Y	25					82	
07	5611 X	1585	-0-	-4026	-0-	28 9	1527 3	Y	31	55 1				58	
08	3875 X	1293	-0-	-2582	-0-	24 1	1235 3	Y	34					92	
09	3750 X	1902	-0-	-1848	-0-	34 9	1842 3	Y	26	55 1				63	
10	2914 X	2556	-0-	-358	-0-	21 1	2478 3	Y	30					93	
11	2430 X	2120	-0-	-310	-0-	37 9	1974 3	Y	20	57 1				56	

E. E. GUERRA				WELL #:	21	RRCID ->	295345	COMPL. DATE	07/28/2023	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13098	- 13180	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
GUERRA, A. E. WELL #: 36 RRCID -> 139434 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12292 - 12448																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 39 RRCID -> 157337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12190 - 12670																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 12732																	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168934 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290																	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13082 - 14140																	
06		7080 X	6425	-0-	-655	-0-	358	1	6016	2	Y	46	43	1			83
							51	9									
07		7316 X	5919	-0-	-1397	-0-	336	1	5516	2	Y	61	46	1			98
							67	9									
08		7316 X	6439	-0-	-877	-0-	340	1	6005	2	Y	85	76	1			107
							94	9									
09		6510 X	6057	-0-	-453	-0-	330	1	5626	2	Y	92	66	1			133
							101	9									
10		6634 X	6052	-0-	-582	-0-	323	1	5597	2	Y	120	69	1			184
							132	9									
11		6420 X	5715	-0-	-705	-0-	258	1	5318	2	Y	126	96	1			214
							139	9									
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	750 N	520	-0-	-230	-0-	26	1	436	2	Y	53	39	1	87
						58	9							
07	713 N	568	-0-	-145	-0-	28	1	464	2	Y	69	47	1	109
						76	9							
08	744 N	648	-0-	-96	-0-	31	1	542	2	Y	68	83	1	94
						75	9							
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	36	1	616	2	Y	1	59	1	36
						1	9							
10	558 N	524	-0-	-34	-0-	29	1	495	2	Y	-0-	17	1	19
11	630 N	428	-0-	-202	-0-	20	1	408	2	Y	-0-	8	1	11

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520

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

GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902

06	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	266	1	4474	2	Y	33	47	1	74
						36	9							
07	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	269	1	4422	2	Y	44	40	1	78
						48	9							
08	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	270	1	4780	2	Y	56	59	1	75
						62	9							
09	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	279	1	4755	2	Y	41	47	1	69
						45	9							
10	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	294	1	5089	2	Y	35	36	1	68
						39	9							
11	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	236	1	4863	2	Y	36	34	1	70
						40	9							

GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710

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

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1830 N	1828	-0-	-2	-0-	101	1	1698	2	Y	26	27	1	52
						29	9							
07	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	111	1	1831	2	Y	34	27	1	59
						37	9							
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	99	1	1755	2	Y	45	44	1	60
						50	9							
09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	109	1	1862	2	Y	41	37	1	64
						45	9							
10	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	109	1	1891	2	Y	34	33	1	65
						37	9							
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	84	1	1740	2	Y	37	33	1	69
						41	9							

GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636

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

GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452

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

GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164

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

GUERRA, A. E. WELL #: 121 RRCID -> 285224 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 14585 PERF.12878 - 12936

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

OIL AND GAS DIVISION

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
GUERRA, A. E. WELL #: 89 RRCID -> 289793 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12389 - 12750													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	8490 X	8426	-0-	-64	-0-	472	1	7924	2	Y	27	32	47
						30	9						
07	8773 X	7934	-0-	-839	-0-	452	1	7437	2	Y	41	29	59
						45	9						
08	8773 X	8692	-0-	-81	-0-	462	1	8175	2	Y	50	45	64
						55	9						
09	8430 X	7858	-0-	-572	-0-	432	1	7358	2	Y	62	40	86
						68	9						
10	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	473	1	8192	2	Y	52	45	93
						57	9						
11	8430 X	7904	-0-	-526	-0-	363	1	7482	2	Y	54	47	100
						59	9						

GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 290072 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12381 - 12697													
06	6390 X	5913	-0-	-477	-0-	331	1	5560	2	Y	20	30	42
						22	9						
07	6603 X	5850	-0-	-753	-0-	334	1	5484	2	Y	29	25	46
						32	9						
08	6200 X	5914	-0-	-286	-0-	314	1	5558	2	Y	38	36	48
						42	9						
09	5910 X	5533	-0-	-377	-0-	304	1	5184	2	Y	41	30	59
						45	9						
10	6107 X	5665	-0-	-442	-0-	307	1	5319	2	Y	35	31	63
						39	9						
11	5910 X	5491	-0-	-419	-0-	252	1	5199	2	Y	36	32	67
						40	9						

MERIT ENERGY COMPANY 561136													
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		561136							
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 32AU		RRCID -> 011936		COMPL. DATE 09/07/1962		TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 16 U		RRCID -> 011944		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 16 L		RRCID -> 011950		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 037978		COMPL. DATE 02/01/1966		TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A			
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	4	1	124	2	Y	-0-
07	155 N	98	-0-	-57	-0-	3	1	95	2	Y	-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	4	1	113	2	Y	-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	Y	-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	Y	-0-
*11	120 N	105	-0-	-15	-0-	4	1	101	2	Y	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 32AL		RRCID -> 039167		COMPL. DATE 02/01/1991		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 47 L		RRCID -> 104285		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12430 PERF.10566 - 10760				
06	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	216	1	6713	2	Y	12	9	1	3
						13	9							
07	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	216	1	6964	2	Y	14	13	1	4
						15	9							
08	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	237	1	7063	2	Y	11	12	1	3
						12	9							
09	6930 X	6907	-0-	-23	-0-	232	1	6663	2	Y	11	11	1	3
						12	9							
10	7192 X	6917	-0-	-275	-0-	247	1	6659	2	Y	10	9	1	4
						11	9							
*11	7080 X	6197	-0-	-883	-0-	229	1	5960	2	Y	7	8	1	3
						8	9							

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	136448	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	13823	PERF.	9736 - 9744				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	137137	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	4180 - 4360				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

BALES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	140072	COMPL. DATE	02/10/1991	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8702 - 8770				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	140976	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	7977 - 7993				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		24 L	RRCID ->	142899	COMPL. DATE	08/16/1992	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	8563 - 8598				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/08/2024																

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	144743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	6290 - 6660				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	147682	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9384 - 9528				
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	20	1	615	2	Y	-0-	-0-				
07	651 N	610	-0-	-41	-0-	18	1	592	2	Y	-0-	-0-				
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	21	1	612	2	Y	-0-	-0-				
09	630 N	562	-0-	-68	-0-	19	1	543	2	Y	-0-	-0-				
10	620 N	585	-0-	-35	-0-	21	1	564	2	Y	-0-	-0-				
*11	600 N	362	-0-	-238	-0-	13	1	349	2	Y	-0-	-0-				

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 150485		COMPL. DATE 04/23/1994		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107			Y	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107			Y	-0-	-0-	

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151482		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9483			
06	1680 N	1592	-0-	-88	-0-	50	1	1542	2	Y	-0-
07	1798 N	1690	-0-	-108	-0-	51	1	1639	2	Y	-0-
08	1674 N	1413	-0-	-261	-0-	46	1	1367	2	Y	-0-
09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	59	1	1683	2	Y	-0-
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	62	1	1668	2	Y	-0-
*11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	61	1	1578	2	Y	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 152207		COMPL. DATE 10/23/1994		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 152262		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9617 - 9901			
06	600 N	331	-0-	-269	-0-	10	1	321	2	Y	-0-
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	17	1	539	2	Y	-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	20	1	603	2	Y	-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	19	1	560	2	Y	-0-
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	20	1	539	2	Y	-0-
*11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	23	1	603	2	Y	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 152465		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463			
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	4	1	133	2	Y	-0-
07	248 N	154	-0-	-94	-0-	5	1	149	2	Y	-0-
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	4	1	121	2	Y	-0-
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	4	1	122	2	Y	-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	Y	-0-
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	Y	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 157553		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577			
06	480 N	460	-0-	-20	-0-	14	1	446	2	Y	-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	14	1	460	2	Y	-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	14	1	422	2	Y	-0-
09	450 N	404	-0-	-46	-0-	14	1	390	2	Y	-0-
10	465 N	376	-0-	-89	-0-	13	1	363	2	Y	-0-
*11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	17	1	454	2	Y	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 161059		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 11936			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 31 RRCID -> 162032 COMPL. DATE 02/19/2004										TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7460 - 7900	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 163701 COMPL. DATE 09/12/1996										TOTAL DEPTH	10850	PERF.10430 - 10514	
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	27 1	830 2	Y		-0-			-0-
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	18 1	564 2	Y		-0-			-0-
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	41 1	1216 2	Y		-0-			-0-
09	870 N	701	-0-	-169	-0-	24 1	677 2	Y		-0-			-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	22 1	606 2	Y		-0-			-0-
*11	1230 N	386	-0-	-844	-0-	14 1	372 2	Y		-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 163912 COMPL. DATE 03/10/2000										TOTAL DEPTH	10377	PERF. 9755 - 10238	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		-0-			-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y		-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997										TOTAL DEPTH	10685	PERF.11752 - 11766	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51 RRCID -> 166058 COMPL. DATE 11/15/2000										TOTAL DEPTH	11420	PERF.11156 - 11269	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 170019 COMPL. DATE 10/22/2010										TOTAL DEPTH	14035	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 170949 COMPL. DATE 05/08/1998										TOTAL DEPTH	12950	PERF.12191 - 12207	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	171841	COMPL. DATE	01/19/2023	TOTAL DEPTH	11332	PERF.	11016	-	11058
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		2229 N	2229	-0-	-0-	69	1	2141	2	Y	17	15	1	4
						19	9							
07		1984 N	764	-0-	-1220	23	1	724	2	Y	15	15	1	4
						17	9							
08		1984 N	607	-0-	-1377	19	1	579	2	Y	8	10	1	2
						9	9							
09		1920 N	651	-0-	-1269	21	1	616	2	Y	13	12	1	3
						14	9							
10		775 N	648	-0-	-127	23	1	611	2	Y	13	11	1	5
						14	9							
*11		658 N	658	-0-	-0-	24	1	625	2	Y	8	9	1	4
						9	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		66	RRCID ->	173400	COMPL. DATE	05/07/1999	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9998	-	10326
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47 U	RRCID ->	173861	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	9918	-	10293
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	174117	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9988	-	10357
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		35 L	RRCID ->	174886	COMPL. DATE	07/17/1999	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	10912	-	11260
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BALES GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	176243	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8866	-	8913
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		35 U		RRCID -> 177729		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 11402		PERF. 9060 - 9319	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	69 1	2148 2	Y	-0-			-0-
07		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	71 1	2272 2	Y	-0-			-0-
08		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	79 1	2344 2	Y	-0-			-0-
09		2220 N	1899	-0-	-321	-0-	64 1	1835 2	Y	-0-			-0-
10		2356 N	1825	-0-	-531	-0-	65 1	1760 2	Y	-0-			-0-
*11		2340 N	1579	-0-	-761	-0-	58 1	1521 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		65		RRCID -> 178287		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 12570		PERF. 9470 - 10338	
06		15568 X	15568	-0-	-0-	-0-	483 1	14999 2	Y	78	61 1		17
							86 9						
07		15296 X	15296	-0-	-0-	-0-	458 1	14746 2	Y	84	78 1		23
							92 9						
08		14435 X	14435	-0-	-0-	-0-	466 1	13894 2	Y	68	71 1		20
							75 9						
09		13669 X	13669	-0-	-0-	-0-	458 1	13141 2	Y	64	67 1		17
							70 9						
10		13919 X	13597	-0-	-322	-0-	483 1	13045 2	Y	63	56 1		24
							69 9						
*11		13470 X	10421	-0-	-3049	-0-	384 1	9991 2	Y	42	46 1		20
							46 9						

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 179712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9208 - 9250	
06		1020 N	859	-0-	-161	-0-	27 1	832 2	Y	-0-			-0-
07		961 N	814	-0-	-147	-0-	25 1	789 2	Y	-0-			-0-
08		868 N	823	-0-	-45	-0-	27 1	796 2	Y	-0-			-0-
09		870 N	853	-0-	-17	-0-	29 1	824 2	Y	-0-			-0-
10		866 N	866	-0-	-0-	-0-	31 1	835 2	Y	-0-			-0-
*11		810 N	677	-0-	-133	-0-	25 1	652 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		54		RRCID -> 185697		COMPL. DATE 02/06/2024		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 11241 - 11737	
06		120 X	56	-0-	-64	-0-	2 1	54 2	Y	-0-			-0-
07		155 X	68	-0-	-87	-0-	2 1	66 2	Y	-0-			-0-
08		155 X	72	-0-	-83	-0-	2 1	70 2	Y	-0-			-0-
09		150 X	53	-0-	-97	-0-	2 1	51 2	Y	-0-			-0-
10		93 X	62	-0-	-31	-0-	2 1	60 2	Y	-0-			-0-
*11		106 X	106	-0-	-0-	-0-	4 1	102 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		78		RRCID -> 185698		COMPL. DATE 02/06/2023		TOTAL DEPTH 12132		PERF. 8638 - 8840	
06		52170 X	31683	-0-	-20487	-0-	966 1	29983 2	Y	667	629 1		148
							734 9						
07		52328 X	43594	-0-	-8734	-0-	1291 1	41538 2	Y	695	651 1		192
							765 9						
08		52328 X	45516	-0-	-6812	-0-	1450 1	43266 2	Y	727	701 1		218
							800 9						
09		47790 X	43034	-0-	-4756	-0-	1422 1	40858 2	Y	685	719 1		184
							754 9						
10		43586 X	42303	-0-	-1283	-0-	1485 1	40078 2	Y	673	601 1		256
							740 9						
*11		44040 X	20658	-0-	-23382	-0-	746 1	19427 2	Y	441	486 1		211
							485 9						

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		41U	RRCID ->	189379	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6980 - 6990		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		32ST	RRCID ->	189505	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12366 - 12640		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		76	RRCID ->	189683	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	10251 - 10259		
06	450 N	439	-0-	-11	-0-	14	1	425	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	463	-0-	-2	-0-	14	1	449	2	Y	-0-			-0-
08	527 N	340	-0-	-187	-0-	11	1	329	2	Y	-0-			-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	18	1	518	2	Y	-0-			-0-
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	21	1	576	2	Y	-0-			-0-
*11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	19	1	496	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	189687	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	11362	PERF.	11006 - 11312		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	189831	COMPL. DATE	10/25/2016	TOTAL DEPTH	12931	PERF.	11890 - 11910		
06	15810 X	10839	-0-	-4971	-0-	329	1	10223	2	Y	261	262	1	175
						287	9							
07	15097 X	12774	-0-	-2323	-0-	375	1	12083	2	Y	287	258	1	204
						316	9							
08	15002 X	15002	-0-	-0-	-0-	477	1	14238	2	Y	261	261	1	204
						287	9							
09	15142 X	15142	-0-	-0-	-0-	500	1	14349	2	Y	266	253	1	217
						293	9							
10	15040 X	15040	-0-	-0-	-0-	525	1	14163	2	Y	320	392	1	145
						352	9							
*11	14520 X	9085	-0-	-5435	-0-	324	1	8449	2	Y	284	256	1	173
						312	9							

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	190613	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	9181 - 9215		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 190872		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		51	1	1575	2	Y	-0-			-0-
07	1147 N	637	-0-	-510	-0-		19	1	618	2	Y	-0-			-0-
08	1271 N	3	-0-	-1268	-0-		3	2			Y	-0-			-0-
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-						Y	-0-			-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						Y	-0-			-0-
*11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 26ST		RRCID -> 191480		COMPL. DATE 11/15/2016		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11599 - 11609							
06	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-		97	1	3004	2	Y	-0-			-0-
07	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-		93	1	2990	2	Y	-0-			-0-
08	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-		97	1	2896	2	Y	-0-			-0-
09	3090 X	2833	-0-	-257	-0-		95	1	2738	2	Y	-0-			-0-
10	3193 X	2826	-0-	-367	-0-		101	1	2725	2	Y	-0-			-0-
*11	3090 X	2554	-0-	-536	-0-		94	1	2460	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 77ST		RRCID -> 195069		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TURNER, EVELYN		WELL #: 6		RRCID -> 195089		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 18160 PERF. N/A							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 195267		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8292 - 8327							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 80		RRCID -> 196249		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 14508 PERF.13835 - 14196							
06	6810 X	5814	-0-	-996	-0-		181	1	5633	2	Y	-0-			-0-
07	6634 X	6209	-0-	-425	-0-		187	1	6022	2	Y	-0-			-0-
08	6634 X	6101	-0-	-533	-0-		198	1	5903	2	Y	-0-			-0-
09	6420 X	1997	-0-	-4423	-0-		67	1	1930	2	Y	-0-			-0-
10	6200 X	140	-0-	-6060	-0-		5	1	135	2	Y	-0-			-0-
*11	6000 X	281	-0-	-5719	-0-		10	1	271	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 197323		COMPL. DATE 09/21/2023		TOTAL DEPTH 12017 PERF.10440 - 10466							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MOCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	199682	COMPL. DATE	11/24/2023	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9040	-	9194
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT
06	1830 N	1365	-0-	-465	-0-	43	1	1322	2	Y	-0-			-0-
07	1550 N	1516	-0-	-34	-0-	46	1	1470	2	Y	-0-			-0-
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	45	1	1351	2	Y	-0-			-0-
09	1380 N	1166	-0-	-214	-0-	39	1	1127	2	Y	-0-			-0-
10	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	65	1	1746	2	Y	-0-			-0-
*11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	51	1	1337	2	Y	-0-			-0-

MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	200117	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11290	-	11310
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		88ST	RRCID ->	202132	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	13010	PERF.	9084	-	9122
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		61	RRCID ->	202258	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	12990	PERF.	10173	-	10564
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	204247	COMPL. DATE	11/18/2023	TOTAL DEPTH	14154	PERF.	10869	-	11650
06	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	46	1	1413	2	Y	58	53	1	13
						64	9							
07	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	51	1	1638	2	Y	58	55	1	16
						64	9							
08	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	53	1	1572	2	Y	47	49	1	14
						52	9							
09	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	52	1	1485	2	Y	45	47	1	12
						50	9							
10	1767 X	1597	-0-	-170	-0-	55	1	1494	2	Y	44	39	1	17
						48	9							
*11	1710 X	1370	-0-	-340	-0-	49	1	1289	2	Y	29	32	1	14
						32	9							

MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		73	RRCID ->	206801	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 207569		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 210399		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064							
06	3240 X	3194	-0-	-46	-0-	98	1	3032	2	Y	58	56	1		39
						64	9								
07	2914 X	2253	-0-	-661	-0-	66	1	2121	2	Y	60	57	1		42
						66	9								
08	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	106	1	3148	2	Y	58	55	1		45
						64	9								
09	3180 X	3049	-0-	-131	-0-	100	1	2884	2	Y	59	56	1		48
						65	9								
10	3286 X	3128	-0-	-158	-0-	109	1	2941	2	Y	71	87	1		32
						78	9								
*11	3210 X	2655	-0-	-555	-0-	96	1	2490	2	Y	63	57	1		38
						69	9								
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 212925		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148							
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	19	1	575	2	Y	-0-				-0-
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	17	1	562	2	Y	-0-				-0-
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	19	1	564	2	Y	-0-				-0-
09	600 N	547	-0-	-53	-0-	18	1	529	2	Y	-0-				-0-
10	589 N	525	-0-	-64	-0-	19	1	506	2	Y	-0-				-0-
*11	570 N	466	-0-	-104	-0-	17	1	449	2	Y	-0-				-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 88ST		RRCID -> 212984		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9818 - 9914							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 82		RRCID -> 213490		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 214024		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BALES 9400' SAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214171	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8080	-	8094	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	570 N	452	-0-	-118	-0-		14	1	438	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	435	-0-	-61	-0-		13	1	422	2	Y	-0-			-0-
08	465 N	457	-0-	-8	-0-		15	1	442	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	441	-0-	-9	-0-		15	1	426	2	Y	-0-			-0-
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-		16	1	441	2	Y	-0-			-0-
*11	450 N	357	-0-	-93	-0-		13	1	344	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	221845	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	12176	PERF.	10320	-	10416	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		101	RRCID ->	222894	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	14812	PERF.	13162	-	13321	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503						Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503						Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	223511	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL DEPTH	14080	PERF.	10934	-	10945	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		51ST	RRCID ->	229289	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	11156	-	11172	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23						Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23						Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	235128	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	12292	-	12482	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		84ST	RRCID ->	235324	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10295	-	10384	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 28ST		RRCID -> 235966		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 10685		PERF.10466 - 10486	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4260 X	527	-0-	-3733	-0-	16	1	511	2	Y	-0-
07	4402 X	498	-0-	-3904	-0-	15	1	483	2	Y	-0-
08	4402 X	486	-0-	-3916	-0-	16	1	470	2	Y	-0-
09	4260 X	456	-0-	-3804	-0-	15	1	441	2	Y	-0-
10	558 X	423	-0-	-135	-0-	15	1	408	2	Y	-0-
*11	540 X	189	-0-	-351	-0-	7	1	182	2	Y	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 241947		COMPL. DATE 02/28/2019		TOTAL DEPTH 15268		PERF.11447 - 11822	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			Y	-0-		-0-

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 244843		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 11293		PERF.10394 - 10514	
06	11160 X	10946	-0-	-214	-0-	337	1	10462	2	Y	134
						147	9				124
07	11436 X	11436	-0-	-0-	-0-	340	1	10947	2	Y	135
						149	9				128
08	11409 X	11409	-0-	-0-	-0-	366	1	10922	2	Y	110
						121	9				114
09	10950 X	10921	-0-	-29	-0-	364	1	10444	2	Y	103
						113	9				108
10	11439 X	10824	-0-	-615	-0-	383	1	10329	2	Y	102
						112	9				91
*11	11070 X	8951	-0-	-2119	-0-	328	1	8550	2	Y	66
						73	9				73

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 247958		COMPL. DATE 04/25/2023		TOTAL DEPTH 13928		PERF.12261 - 12281	
06	3420 X	2809	-0-	-611	-0-	88	1	2721	2	Y	-0-
07	3534 X	1800	-0-	-1734	-0-	54	1	1746	2	Y	-0-
08	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	113	1	3356	2	Y	-0-
09	2820 X	2151	-0-	-669	-0-	72	1	2079	2	Y	-0-
10	2914 X	1371	-0-	-1543	-0-	49	1	1322	2	Y	-0-
*11	3360 X	1812	-0-	-1548	-0-	67	1	1745	2	Y	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 247968		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14744 - 14750	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 81		RRCID -> 248323		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 15331		PERF.11352 - 11397	
06	8160 X	5756	-0-	-2404	-0-	180	1	5576	2	Y	-0-
07	8432 X	6640	-0-	-1792	-0-	200	1	6440	2	Y	-0-
08	5983 X	3940	-0-	-2043	-0-	128	1	3812	2	Y	-0-
09	5790 X	617	-0-	-5173	-0-	21	1	596	2	Y	-0-
10	6634 X	5264	-0-	-1370	-0-	188	1	5076	2	Y	-0-
*11	6420 X	1910	-0-	-4510	-0-	71	1	1839	2	Y	-0-

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	248850	COMPL. DATE	06/08/2019	TOTAL DEPTH	12741	PERF.	8549 - 8563			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	251757	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	14391	PERF.	13955 - 13967			
06	9870 X	9437	-0-	-433	-0-	295	1	9142	2	Y	-0-	-0-			
07	9424 X	9307	-0-	-117	-0-	280	1	9027	2	Y	-0-	-0-			
08	9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	303	1	9037	2	Y	-0-	-0-			
09	9450 X	9071	-0-	-379	-0-	305	1	8766	2	Y	-0-	-0-			
10	9765 X	8899	-0-	-866	-0-	318	1	8581	2	Y	-0-	-0-			
*11	9450 X	7212	-0-	-2238	-0-	267	1	6945	2	Y	-0-	-0-			

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	255899	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	13459	PERF.	13253 - 13506			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		57	RRCID ->	257975	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	10674	PERF.	9744 - 9764			
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	22	1	673	2	Y	-0-	-0-			
07	713 N	664	-0-	-49	-0-	20	1	644	2	Y	-0-	-0-			
08	682 N	606	-0-	-76	-0-	20	1	586	2	Y	-0-	-0-			
09	690 N	665	-0-	-25	-0-	22	1	643	2	Y	-0-	-0-			
10	651 N	603	-0-	-48	-0-	22	1	581	2	Y	-0-	-0-			
*11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	23	1	591	2	Y	-0-	-0-			

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		58	RRCID ->	257976	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	10129	PERF.	9562 - 9572			
06	3450 X	2790	-0-	-660	-0-	87	1	2703	2	Y	-0-	-0-			
07	3255 X	2838	-0-	-417	-0-	86	1	2752	2	Y	-0-	-0-			
08	3100 X	2793	-0-	-307	-0-	91	1	2702	2	Y	-0-	-0-			
09	2790 X	2620	-0-	-170	-0-	88	1	2532	2	Y	-0-	-0-			
10	2883 X	2710	-0-	-173	-0-	97	1	2613	2	Y	-0-	-0-			
*11	2790 X	2333	-0-	-457	-0-	86	1	2247	2	Y	-0-	-0-			

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	259318	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	13459	PERF.	11000 - 13322			
06	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	143	1	4428	2	Y	-0-	-0-			
07	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	228	1	7322	2	Y	-0-	-0-			
08	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	194	1	5791	2	Y	-0-	-0-			
09	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	179	1	5137	2	Y	-0-	-0-			
10	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	183	1	4950	2	Y	-0-	-0-			
*11	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	169	1	4405	2	Y	-0-	-0-			

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		62	RRCID ->	259321	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	9511	PERF.	9693 - 9756			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			

MOCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		34ST	RRCID ->	259373	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9881 - 9886		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1260 N	1177	-0-	-83	-0-	-0-	37	1	1140	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	-0-	36	1	1148	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1271 N	1147	-0-	-124	-0-	-0-	37	1	1110	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1170 N	1096	-0-	-74	-0-	-0-	37	1	1059	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1178 N	1101	-0-	-77	-0-	-0-	39	1	1062	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	1110 N	1033	-0-	-77	-0-	-0-	38	1	995	2	Y	-0-	-0-	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	259890	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		45ST	RRCID ->	260417	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL DEPTH	15645	PERF.	10578 - 14562		
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	397	2	N	-0-	-0-	-0-
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	720	2	N	-0-	-0-	-0-
08	527 N	371	-0-	-156	-0-	-0-	12	1	359	2	N	-0-	-0-	-0-
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	489	2	N	-0-	-0-	-0-
10	744 N	449	-0-	-295	-0-	-0-	16	1	433	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	513	2	N	-0-	-0-	-0-

MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		75	RRCID ->	260535	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL DEPTH	9364	PERF.	8174 - 8218		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		33ST	RRCID ->	262312	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	9456 - 9473		
06	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	4414	2	Y	39	39	1
							43	9						
07	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	4530	2	Y	42	38	1
							46	9						
08	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	4421	2	Y	38	38	1
							42	9						
09	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	4218	2	Y	39	37	1
							43	9						
10	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	4230	2	Y	47	58	1
							52	9						
*11	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	3318	2	Y	42	38	1
							46	9						

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		61	RRCID ->	264313	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		51ST		RRCID -> 267004		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66 1	2064 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	2024 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65 1	1943 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2130 N	1679	-0-	-451	-0-	-0-	-0-	56 1	1623 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2077 N	1594	-0-	-483	-0-	-0-	-0-	57 1	1537 2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	1950 N	1600	-0-	-350	-0-	-0-	-0-	59 1	1541 2	Y	-0-	-0-	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		27		RRCID -> 267005		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490			
06	1710 N	1702	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	53 1	1634 2	Y	14	13 1	10
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52 1	1667 2	Y	15	14 1	11
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	1667 2	Y	14	14 1	11
09	1710 N	1655	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	55 1	1583 2	Y	15	14 1	12
10	1736 N	1665	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	59 1	1587 2	Y	17	21 1	8
*11	1680 N	1438	-0-	-242	-0-	-0-	-0-	53 1	1368 2	Y	15	14 1	9

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		54		RRCID -> 268909		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 12573 PERF. 10138 - 10164			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		59		RRCID -> 269063		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		53		RRCID -> 270146		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 8960			
06	1260 N	1180	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	37 1	1143 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1302 N	1210	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	36 1	1174 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	1135 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1170 N	1098	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	37 1	1061 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1209 N	1076	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	38 1	1038 2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	1140 N	782	-0-	-358	-0-	-0-	-0-	29 1	753 2	Y	-0-	-0-	-0-

WHITESANDS OPERATING, L.L.C.		919650											
SHOEMAKE, E. C., ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 011962		COMPL. DATE 07/06/1959		TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)			58862 080		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
TEXKRON OPERATING, LLC			850872									
BAXTER GIBSON SIEN			WELL #: 1		RRCID -> 137097		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10292 - 10310	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		46
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		46
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46

GIBSON/SIEN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 176421		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11175 - 11231	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		123
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		123
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		123
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		123
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		123
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		123

GIBSON/SIEN			WELL #: 2A		RRCID -> 177880		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 11962		PERF.11318 - 11379	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRANT "C"			WELL #: 3		RRCID -> 188125		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 9662 - 9670	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		56
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		56
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		56
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		56
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		56
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		56

GRANT "B"			WELL #: 13		RRCID -> 188150		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 11976		PERF.11124 - 11206	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45	79 1	36
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38		74
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74

DAVIS			WELL #: 1		RRCID -> 188865		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 11490		PERF.10717 - 10776	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60

GRANT "A"			WELL #: 5		RRCID -> 189390		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 11482		PERF.11334 - 11360	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1060			Y	-0-		60
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1060			Y	-0-		60
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1060			Y	-0-		60
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1060			Y	-0-		60
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1060			Y	-0-		60
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1060			Y	NO RPT		60

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.// 58862 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
TEKRON OPERATING, LLC		//CONT.// 850872										
GRANT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 194381		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	45			Y	NO RPT			1

GRANT		WELL #: 2B		RRCID -> 195215		COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11442 - 11494				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

GRANT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 216772		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRANT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 219630		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10907 PERF.10434 - 10444				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-			33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	37			Y	NO RPT			33

GRANT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 220144		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRANT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 224143		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1167			Y	-0-			184
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1167			Y	-0-			184
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1167			Y	-0-			184
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1167			Y	-0-			184
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1167			Y	-0-			184
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1167			Y	NO RPT			184

DAVIS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 224982		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872							
DAVIS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	226387	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10846 - 10866
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887		Y	-0-		63	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887		Y	-0-		63	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887		Y	-0-		63	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887		Y	-0-		63	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887		Y	-0-		63	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1887		Y	NO RPT		63	

DAVIS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	226389	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	11860	PERF. 9756 - 9766
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224		Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	224		Y	NO RPT		-0-	

GIBSON & SIEN "D" UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231272	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	13611	PERF.11135 - 11215
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59		N	-0-		52	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59		N	-0-		52	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59		N	-0-		52	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59		N	-0-		52	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59		N	-0-		52	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59		N	NO RPT		52	

GIBSON & SIEN		WELL #:		5	RRCID ->	233418	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11894	PERF.11734 - 12582
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59	

GRANT "A"		WELL #:		14	RRCID ->	233992	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	13214	PERF.11796 - 11856
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42	

GIBSON & SIEN		WELL #:		7	RRCID ->	237048	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12590	PERF.11268 - 11318
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	335		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	335		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	335		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	335		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	335		Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	335		Y	NO RPT		-0-	

FLINN, ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267429	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	11329	PERF.10710 - 10755
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	343		N	-0-		48	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	343		N	-0-		48	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	343		N	-0-		48	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	343		N	-0-		48	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	343		N	-0-		48	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	343		N	NO RPT		48	

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2) 59076 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA ALDRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 127818 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13612 - 13766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			166

PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2023

MCCOOK, S. (5330) 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOCO ATX LLC 100095
COOK, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 176065 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 1640 - 2070

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

COOK, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 186304 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3318 - 3368

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

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
COOK, FAYE WELL #: 3 RRCID -> 245720 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3046 - 3160

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SHERWOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 174616 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298

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

BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319

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

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182

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

CASTILLO DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 280527 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 14470 PERF. 5973 - 6003

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

SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C. 803790
 FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186037 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2908 - 2921

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

FEE SWD WELL #: 2 RRCID -> 191831 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5490 - 5840

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

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS) 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 JOHNSON, C.G. WELL #: 1 RRCID -> 129983 COMPL. DATE 01/01/2023 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15136 - 15378

06		3870 X	3371	-0-	-499	-0-	175	1	3176	2	Y	18	19	0	3
							20	9							
07		3999 X	3552	-0-	-447	-0-	188	1	3346	2	Y	16	16	0	3
							18	9							
08		3999 X	3322	-0-	-677	-0-	179	1	3125	2	Y	16	16	0	3
							18	9							
09		3840 X	3018	-0-	-822	-0-	177	1	2821	2	Y	18	17	0	4
							20	9							
10		3565 X	3327	-0-	-238	-0-	175	1	3132	2	Y	18	18	0	4
							20	9							
*11		3450 X	3255	-0-	-195	-0-	171	1	3061	2	Y	21	20	0	5
							23	9							

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

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

OIL AND GAS DIVISION

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS) //CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357										COMPL. DATE	08/03/1992	TOTAL DEPTH	16262	PERF.	14155 - 15298
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				

06	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	168 1	3043 2	Y	10	10 0	2				
07	3317 X	3253	-0-	-64	-0-	172 1	3071 2	Y	9	9 0	2				
08	3317 X	3193	-0-	-124	-0-	172 1	3012 2	Y	8	8 0	2				
09	3210 X	2640	-0-	-570	-0-	155 1	2475 2	Y	9	9 0	2				
10	3317 X	3207	-0-	-110	-0-	169 1	3027 2	Y	10	10 0	2				
*11	3210 X	2893	-0-	-317	-0-	152 1	2729 2	Y	11	10 0	3				

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705										COMPL. DATE	11/04/1992	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14394 - 15289
06	1890 N	1302	-0-	-588	-0-	67 1	1210 2	Y	23	24 0	4				
07	1426 N	1318	-0-	-108	-0-	69 1	1228 2	Y	19	19 0	4				
08	1364 N	1272	-0-	-92	-0-	68 1	1185 2	Y	17	17 0	4				
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	94 1	1504 2	Y	22	21 0	5				
10	1333 N	1071	-0-	-262	-0-	55 1	993 2	Y	21	21 0	5				
*11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	74 1	1324 2	Y	22	22 0	5				

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757										COMPL. DATE	03/02/1993	TOTAL DEPTH	15433	PERF.	14106 - 15090
06	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	256 1	4641 2	Y	-0-	-0-	-0-				
07	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	252 1	4488 2	Y	-0-	-0-	-0-				
08	4619 X	3122	-0-	-1497	-0-	169 1	2953 2	Y	-0-	-0-	-0-				
09	4470 X	3980	-0-	-490	-0-	235 1	3745 2	Y	-0-	-0-	-0-				
10	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	281 1	5039 2	Y	-0-	-0-	-0-				
*11	4470 X	4113	-0-	-357	-0-	217 1	3896 2	Y	-0-	-0-	-0-				

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967										COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	15323	PERF.	14167 - 15225
06	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	384 1	6956 2	Y	-0-	-0-	-0-				
07	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	377 1	6729 2	Y	-0-	-0-	-0-				
08	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	372 1	6513 2	Y	-0-	-0-	-0-				
09	6570 X	5413	-0-	-1157	-0-	319 1	5094 2	Y	-0-	-0-	-0-				
10	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	360 1	6437 2	Y	-0-	-0-	-0-				
*11	6570 X	5740	-0-	-830	-0-	303 1	5437 2	Y	-0-	-0-	-0-				

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557															
JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820										COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	13860 - 15519
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-	-0-	-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-				
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-	-0-	-0-				
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-	-0-	-0-				
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-	-0-	-0-				
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-				

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.// 59083 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
JOHNSON, F.I.		WELL #: 77		RRCID -> 215490		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 17373		PERF.16230 - 16340			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		20730 X	18184	-0-	-2546	-0-	1015 1	17088 2	Y	74	102 1		154
							81 9						
07		20705 X	20705	-0-	-0-	-0-	1255 1	19277 2	Y	157	158 1		153
							173 9						
08		20464 X	20464	-0-	-0-	-0-	1181 1	19156 2	Y	115	133 1		135
							127 9						
09		18999 X	18999	-0-	-0-	-0-	1025 1	17856 2	Y	107	69 1		173
							118 9						
10		20708 X	19271	-0-	-1437	-0-	1007 1	18125 2	Y	126	133 1		166
							139 9						
11		20040 X	15642	-0-	-4398	-0-	853 1	14694 2	Y	86	140 1		112
							95 9						

JOHNSON, F.I.		WELL #: 79		RRCID -> 224688		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 16400		PERF.16080 - 16190			
06		1275 N	43	-0-	-1232	-0-	2 1	41 2	Y	-0-			-0-
07		186 N	131	-0-	-55	-0-	8 1	123 2	Y	-0-			-0-
08		217 N	175	-0-	-42	-0-	10 1	165 2	Y	-0-			-0-
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	17 1	290 2	Y	-0-			-0-
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	12 1	211 2	Y	-0-			-0-
11		654 N	654	-0-	-0-	-0-	36 1	618 2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, F.I.		WELL #: 78		RRCID -> 226859		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 16829		PERF.14680 - 15212			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. G.		WELL #: 1		RRCID -> 238098		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 17406		PERF.16380 - 16500			
06		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	157 1	2638 2	N	-0-			103
07		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	178 1	2733 2	N	-0-			103
08		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	159 1	2572 2	N	-0-			103
09		2790 N	2706	-0-	-84	-0-	147 1	2559 2	N	-0-			103
10		2883 N	2623	-0-	-260	-0-	138 1	2485 2	N	-0-			103
11		2640 N	2092	-0-	-548	-0-	115 1	1977 2	N	-0-			103

MERIT ENERGY COMPANY		561136											
WINDING BROOK CORPORATION		WELL #: 1		RRCID -> 182218		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 16308		PERF.15798 - 15909			
06		180 N	137	-0-	-43	-0-	17 1	120 2	N	-0-			41
07		239 N	239	-0-	-0-	-0-	33 1	206 2	N	-0-			41
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	46 1	245 2	N	74			115
							81 9						
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	27 1	161 2	N	-0-			115
10		248 N	161	-0-	-87	-0-	27 1	134 2	N	-0-			115
11		360 N	219	-0-	-141	-0-	37 1	182 2	N	-0-			115

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		59083 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		3		RRCID -> 186049			COMPL. DATE 08/05/2001			TOTAL DEPTH 16770 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M					
06		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	397	1	2782	2	Y	-0-				98
07		3131 X	2623	-0-	-508	-0-	366	1	2257	2	Y	-0-	1	1		97
08		2604 X	2427	-0-	-177	-0-	382	1	2044	2	Y	1				98
09		3180 X	2347	-0-	-833	-0-	337	1	2010	2	Y	-0-	59	1		39
10		3286 X	2070	-0-	-1216	-0-	353	1	1717	2	Y	-0-				39
11		3180 X	359	-0-	-2821	-0-	60	1	298	2	Y	1				40
							1	9								

JOHNSON, F. I. 'A'		WELL #:		1		RRCID -> 197101			COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602				
06		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	140	1	978	2	N	10				57
07		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	166	1	1021	2	N	30	1	1		86
08		820 N	820	-0-	-0-	-0-	114	1	608	2	N	89				175
09		1050 N	872	-0-	-178	-0-	118	1	706	2	N	44	177	1		42
10		1085 N	479	-0-	-606	-0-	81	1	392	2	N	5				47
11		780 N	774	-0-	-6	-0-	130	1	644	2	N	-0-				47
							6	9								

WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		4		RRCID -> 199672			COMPL. DATE 01/25/2004			TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301				
06		367 N	367	-0-	-0-	-0-	46	1	321	2	Y	-0-				44
07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	25	1	154	2	Y	-0-				44
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	25	1	135	2	Y	-0-				44
09		180 N	118	-0-	-62	-0-	17	1	101	2	Y	-0-	27	1		17
10		186 N	111	-0-	-75	-0-	19	1	92	2	Y	-0-				17
11		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	323	1	1597	2	Y	-0-				17

WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		5		RRCID -> 202003			COMPL. DATE 04/11/2004			TOTAL DEPTH 17137 PERF.14696 - 16580				
06		930 N	909	-0-	-21	-0-	113	1	793	2	N	3				192
07		1054 N	970	-0-	-84	-0-	135	1	833	2	N	2	1	1		193
08		892 N	892	-0-	-0-	-0-	139	1	745	2	N	7				200
09		900 N	880	-0-	-20	-0-	124	1	741	2	N	14	176	1		38
10		961 N	939	-0-	-22	-0-	159	1	772	2	N	7				45
11		888 N	888	-0-	-0-	-0-	147	1	724	2	N	15				60
							17	9								

WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		6		RRCID -> 207564			COMPL. DATE 08/15/2005			TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772				
06		3690 X	3560	-0-	-130	-0-	444	1	3110	2	N	5				78
07		3813 X	3300	-0-	-513	-0-	460	1	2839	2	N	1	2	1		77
08		3565 X	1379	-0-	-2186	-0-	211	1	1131	2	N	34				111
09		3570 X	2839	-0-	-731	-0-	388	1	2317	2	N	122	95	1		138
10		3689 X	2111	-0-	-1578	-0-	360	1	1751	2	N	-0-				138
11		3570 X	1222	-0-	-2348	-0-	206	1	1016	2	N	-0-				138

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
VERTREES, CHARLES D.		WELL #:		1	RRCID ->	232737	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	17540	PERF.17264 - 17428	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6780 X	6458	-0-	-322	-0-		6458 2		N	-0-		-0-
07	7006 X	6489	-0-	-517	-0-		6489 2		N	-0-		-0-
08	7006 X	6125	-0-	-881	-0-		6125 2		N	-0-		-0-
09	6780 X	6141	-0-	-639	-0-		6141 2		N	-0-		-0-
10	6665 X	6308	-0-	-357	-0-		6308 2		N	-0-		-0-
11	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-		6631 2		N	-0-		-0-
MCKENDRICK (LOBO 7100)				59585 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		9	RRCID ->	113018	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 6694 - 7180	
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-		26 1	453 3	N	-0-		-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-		26 1	433 3	N	-0-		-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-		25 1	433 3	N	-0-		-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-		22 1	374 3	N	-0-		-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-		25 1	416 3	N	-0-		-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-		28 1	454 3	N	-0-		-0-
TEXXCO ENERGY SERVICES INC				850917								
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		10	RRCID ->	135146	COMPL. DATE	09/18/1995	TOTAL DEPTH	8042	PERF. 3802 - 4126	
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCLEAN (WILCOX W-18)				59725 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
KILLAM-HURD-MCLEAN '121'		WELL #:		1	RRCID ->	204190	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	13550	PERF.13256 - 13266	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
KILLAM-HURD-MCLEAN 121		WELL #:		2	RRCID ->	212938	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13081 - 13181	
06	7140 X	4503	-0-	-2637	-0-		4503 2		N	-0-		-0-
07	10005 X	10005	-0-	-0-	-0-		10005 2		N	-0-		-0-
08	7378 X	3587	-0-	-3791	-0-		3587 2		N	-0-		-0-
09	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-		8864 2		N	-0-		-0-
10	8804 X	7198	-0-	-1606	-0-		7198 2		N	-0-		-0-
11	8520 X	5063	-0-	-3457	-0-		5063 2		N	-0-		-0-
MCLEAN, WEST (GARCIA)				59731 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
PUIG C		WELL #:		6	RRCID ->	296857	COMPL. DATE	02/01/2024	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9015 - 9018	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4115			N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4115			N	-0-		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4115			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				4115								
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4115			N	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4115			N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4115			N	-0-		-0-

MCLEAN, WEST (WX H-3) KILLAM OIL CO., LTD. GARCIA 608		59731 550 460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WELL #: 1		RRCID -> 212230		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 11947		PERF. 10478		- 10508		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCMORAN (VICKSBURG 8200) HILCORP ENERGY COMPANY GUERRA, ARCADIO		59818 284 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
WELL #: 1		RRCID -> 177134		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 7884		- 7940		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	47	1	415 2	N	4	1 1	30
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	80	1	834 2	N	7		37
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	62	1	729 2	N	6	7 1	36
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	20	1		N	-0-	6 1	30
10	434 N	248	-0-	-186	-0-	20	1	225 2	N	3	3 1	30
11	420 N	323	-0-	-97	-0-	22	1	298 2	N	3	1 1	32

MCMORAN (VICKSBURG 9270) HILCORP ENERGY COMPANY BARRERA, PEDRO		59818 568 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WELL #: 1		RRCID -> 046487		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 11175		PERF. 9272		- 9645		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	57	1	506 2	N	4	1 1	25
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	44	1	463 2	N	3		28
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	47	1	552 2	N	5	6 1	27
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	46	1	507 2	N	5	4 1	28
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	40	1	458 2	N	6	7 1	27
11	450 N	180	-0-	-270	-0-	12	1	166 2	N	2	1 1	28

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 177387		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 9661		PERF. 9245		- 9265	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HINOJOSA, F.G.		WELL #: 3		RRCID -> 204189		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 12235		PERF. 9092		- 9102	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.// 59818 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BARRERA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 232990		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 14851 PERF. 9271 - 9332								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 248041		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251122		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251232		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 235414		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 10036								
BARRERA		WELL #: 3														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

BARRERA		WELL #: 04		RRCID -> 238122		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642								
06	3300 X	2482	-0-	-818	-0-	310 1	2159 2	Y	12	7	1					78
07	3410 X	3254	-0-	-156	-0-	13 9	395 1	2838 2	Y	19	16	1				81
08	3162 X	2946	-0-	-216	-0-	21 9	455 1	2406 2	Y	77	12	1				146
09	3060 X	2798	-0-	-262	-0-	85 9	496 1	2302 2	Y	-0-	110	1				36
10	3255 X	2776	-0-	-479	-0-	18 9	491 1	2267 2	Y	16	14	1				38
11	3150 X	2593	-0-	-557	-0-	17 9	458 1	2118 2	Y	15	10	1				43

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	2	Y	-0-					10
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	19	1	135	2	Y	-0-					10
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	24	1	129	2	Y	-0-					10
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	26	1	120	2	Y	-0-					10
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	26	1	121	2	Y	-0-					10
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	25	1	115	2	Y	-0-					10

BARRERA WELL #: 6 RRCID -> 241053 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220

06	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	361	1	2512	2	Y	6	6	1			109
07	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	325	1	2330	2	Y	26	15	1			120
08	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	449	1	2374	2	Y	27	11	1			136
09	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	435	1	2019	2	Y	24	127	1			33
10	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	497	1	2291	2	Y	14	13	1			34
11	2190 N	2127	-0-	-63	-0-	374	1	1729	2	Y	22	9	1			47

BARRERA WELL #: 7 RRCID -> 241691 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704

06	913 X	913	-0-	-0-	-0-	113	1	789	2	Y	10	12	1			122
07	927 X	927	-0-	-0-	-0-	113	1	814	2	Y	-0-	52	1			70
08	844 X	844	-0-	-0-	-0-	134	1	710	2	Y	-0-	35	1			35
09	900 X	830	-0-	-70	-0-	142	1	658	2	Y	27	30	1			32
10	930 X	854	-0-	-76	-0-	146	1	675	2	Y	30	26	1			36
11	900 X	810	-0-	-90	-0-	138	1	640	2	Y	29	18	1			47

BARRERA WELL #: 9 RRCID -> 242010 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

BARRERA WELL #: 10 RRCID -> 242852 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8943 - 9589

06	1200 N	1195	-0-	-5	-0-	150	1	1045	2	Y	-0-	3	1			29
07	1271 N	1186	-0-	-85	-0-	144	1	1035	2	Y	6	8	1			27
08	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	178	1	940	2	Y	8	6	1			29
09	1200 N	1124	-0-	-76	-0-	198	1	918	2	Y	7	8	1			28
10	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	200	1	921	2	Y	5	7	1			26
11	1080 N	1050	-0-	-30	-0-	186	1	860	2	Y	4	5	1			25

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.//		59818 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BARRERA		WELL #:		8	RRCID ->	247588	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	10104	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4050 X	3954	-0-	-96	-0-	492 1	3429 2	Y	30	12 1		100
07		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	33 9	3864 2	Y	53	29 1		124
08		3596 X	2862	-0-	-734	-0-	58 9	2407 2	Y	-0-	93 1		31
09		3960 X	3582	-0-	-378	-0-	455 1	2923 2	Y	26	28 1		29
10		4185 X	3631	-0-	-554	-0-	630 1	2945 2	Y	44	25 1		48
11		4050 X	3600	-0-	-450	-0-	29 9	2956 2	Y	4	17 1		35
							48 9						
							640 1						
							4 9						

MCMORAN (8960)				59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HINOJOSA, F.G.		WELL #:		1	RRCID ->	076250	COMPL. DATE	11/25/1996	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8923 - 9104	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		690 N	3	-0-	-687	-0-	3 2		Y	-0-	1 1		1
07		713 N	74	-0-	-639	-0-	73 2	1 9	Y	1			2
08		124 N	90	-0-	-34	-0-	88 2	2 9	Y	2	1 1		3
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-	1 1		2
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		Y	-0-	1 1		1
11		854 N	854	-0-	-0-	-0-	846 2	8 9	Y	7			8

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	077953	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8831 - 9088
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078616	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	9271	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OLIVAREZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	088169	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	10088	PERF.	8550 - 9080
06	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	366 1	3267 2	Y	41	65 1		209
07	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	45 9	6014 2	Y	61			270
08	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	67 9	5708 2	Y	61	55 1		276
09	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	482 1	4775 2	Y	91	82 1		285
10	5921 X	5818	-0-	-103	-0-	67 9	5231 2	Y	116	269 1		132
11	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	434 1	5557 2	Y	84	10 1		206
						100 9						
						459 1						
						128 9						
						403 1						
						92 9						

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BARRERA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122205		COMPL. DATE 08/28/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	930 N	758	-0-	-172	-0-	76	1	678	2	Y	4	7 1	63
07	1085 N	851	-0-	-234	-0-	74	1	771	2	Y	5		68
08	899 N	833	-0-	-66	-0-	64	1	762	2	Y	6	6 1	68
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	69	1	755	2	Y	8	9 1	67
10	T. A.	645	-0-	645	645	51	1	585	2	Y	8	12 1	63
11	T. A.	777	-0-	777	1422	52	1	717	2	Y	7	1 1	69

HINOJOSA ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 157093		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499					
06	184 X	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	Y	2		3
07	405 X	405	-0-	-0-	-0-	403	2	2	9	Y	2		5
08	322 X	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	Y	3	3 1	5
09	262 X	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2	3 1	4
10	403 N	296	-0-	-107	-0-	292	2	4	9	Y	4	4 1	4
11	300 N	145	-0-	-155	-0-	143	2	2	9	Y	2	1 1	5

HINOJOSA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 159395		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GARZA ETAL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163659		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166447		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33

BARRERA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170352		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183894		COMPL. DATE 07/13/2001			TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	344 1	3065 2	N	29	14 1	69
						32 9					
07	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	305 1	3189 2	N	20		89
						22 9					
08	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	277 1	3281 2	N	26	38 1	77
						29 9					
09	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	277 1	3049 2	N	31	31 1	77
						34 9					
10	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	273 1	3112 2	N	41	45 1	73
						45 9					
11	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	227 1	3138 2	N	28	6 1	95
						31 9					

HINOJOSA, F. G.		WELL #: 2		RRCID -> 199118		COMPL. DATE 12/11/2003			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

HINOJOSA ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 199974		COMPL. DATE 02/17/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802		
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	565 2	12 9	N	11	7 1	147
07	620 N	605	-0-	-15	-0-	601 2	4 9	N	4		151
08	682 N	602	-0-	-80	-0-	602 2		N	-0-	5 1	146
09	570 N	423	-0-	-147	-0-	409 2	14 9	N	13	9 1	150
10	620 N	569	-0-	-51	-0-	538 2	31 9	N	28	6 1	172
11	600 N	590	-0-	-10	-0-	572 2	18 9	N	16	1 1	187

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204223		COMPL. DATE 08/16/2004			TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385		
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	645 2	29 9	N	26	3 1	153
07	682 N	627	-0-	-55	-0-	605 2	22 9	N	20		173
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	761 2	40 9	N	36	4 1	205
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	757 2	63 9	N	57	184 1	78
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1016 2	108 9	N	98	7 1	169
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	740 2	50 9	N	45	1 1	213

HINOJOSA, F.G.		WELL #: 4		RRCID -> 205321		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760		
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	89 2	1 9	N	1		76
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	151 2	1 9	N	1		77
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-	1 1	76
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	198 2	2 9	N	2	1 1	77
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	145 2	2 9	N	2	2 1	77
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	96 2	1 9	N	1		78

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205334		COMPL. DATE 11/23/2004			TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HINOJOSA "A"		WELL #:		2	RRCID ->	205335	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10011	PERF.	9260 - 9822	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2130 N	1726	-0-	-404	-0-	1696 2	30 9	N	27	9 1		234
07		1767 N	1365	-0-	-402	-0-	1334 2	31 9	N	28	178 1		84
08		1891 N	1884	-0-	-7	-0-	1853 2	31 9	N	28	10 1		102
09		1740 N	1383	-0-	-357	-0-	1364 2	19 9	N	17	21 1		98
10		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2076 2	44 9	N	40	18 1		120
11		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2034 2	63 9	N	57	2 1		175

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	205336	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	9338 - 9644	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	206978	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9050 - 9686	
06		1590 N	1538	-0-	-52	-0-	145 1	1297 2	N	87	106 1		81
							96 9						
07		1612 N	1507	-0-	-105	-0-	128 1	1344 2	N	32			113
							35 9						
08		1581 N	1445	-0-	-136	-0-	109 1	1293 2	N	39	86 1		66
							43 9						
09		1530 N	1424	-0-	-106	-0-	113 1	1247 2	N	58	10 1		114
							64 9						
10		1519 N	1438	-0-	-81	-0-	110 1	1256 2	N	65	115 1		64
							72 9						
11		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	93 1	1290 2	N	110	129 1		45
							121 9						

HINOJOSA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	208315	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9572 - 9652	
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9	N	1			1
08		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-	1 1		-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-			-0-
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	N	1			1
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			1

BARRERA UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	209099	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8040 - 8060	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	209119	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9010 - 9318	
06		720 N	488	-0-	-232	-0-	485 2	3 9	N	3	5 1		94
07		796 N	796	-0-	-0-	-0-	785 2	11 9	N	10			104
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	87 2	1 9	N	1	6 1		99
09		480 N	159	-0-	-321	-0-	157 2	2 9	N	2	9 1		92
10		806 N	684	-0-	-122	-0-	672 2	12 9	N	11	8 1		95
11		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	992 2	10 9	N	9	1 1		103

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HINOJOSA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 210504		COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	330 N	80	-0-	-250	-0-	80	2			N	-0-	1	1			197
07	310 N	198	-0-	-112	-0-	196	2	2	9	N	2					199
08	341 N	187	-0-	-154	-0-	186	2	1	9	N	1	1	1			199
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	N	2	1	1			200
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	238	2	2	9	N	2	2	1			200
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	156	2	1	9	N	1					201

HINOJOSA, F. G.		WELL #: 3		RRCID -> 212259		COMPL. DATE 07/16/2005			TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216051		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264							
06	420 N	360	-0-	-60	-0-	36	1	320	2	N	4	5	1			77
						4	9									
07	465 N	384	-0-	-81	-0-	33	1	341	2	N	9					86
						10	9									
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	37	1	434	2	N	5	2	1			89
						6	9									
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	39	1	431	2	N	4	4	1			89
						4	9									
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	29	1	326	2	N	5	5	1			89
						6	9									
11	450 N	313	-0-	-137	-0-	21	1	289	2	N	3	1	1			91
						3	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216271		COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BARRERA UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218518		COMPL. DATE 03/18/2006			TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090							
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2018																

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218814		COMPL. DATE 04/05/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270							
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					28
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					28
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BARRERA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 219316		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BARRERA, C., DR.		WELL #: 1		RRCID -> 219414		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 5		RRCID -> 219752		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 9818								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221288		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362								
06	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	236	1	2108	2	N	13	13	1			87
						14	9									
07	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	190	1	1991	2	N	37					124
						41	9									
08	2170 N	2090	-0-	-80	-0-	161	1	1910	2	N	17	13	1			128
						19	9									
09	2100 N	2079	-0-	-21	-0-	172	1	1894	2	N	12	12	1			128
						13	9									
10	2170 N	2164	-0-	-6	-0-	172	1	1956	2	N	33	15	1			146
						36	9									
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	137	1	1885	2	N	40	2	1			184
						44	9									

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 222935		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BARRERA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 224426		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9380		PERF. 8410 - 8438				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	2280 N	2127	-0-	-153	-0-	213	1	1895	2	N	17	41	1	96
07	2294 N	2137	-0-	-157	-0-	185	1	1938	2	N	13			109
08	2201 N	2103	-0-	-98	-0-	162	1	1924	2	N	15	25	1	99
09	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	182	1	2009	2	N	20	46	1	73
10	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	183	1	2091	2	N	29	44	1	58
11	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	150	1	2074	2	N	18	4	1	72
						19	9							
						14	9							
						17	9							
						22	9							
						32	9							
						20	9							

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 225132		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9048 - 9066				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 225616		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9202 - 9770				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 6		RRCID -> 225748		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9686		PERF. 8982 - 9270				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 8		RRCID -> 225795		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9254 - 9450				
06	180 N	45	-0-	-135	-0-	45	2			N	-0-			105
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	267	2	2	9	N	2			107
08	248 N	156	-0-	-92	-0-	155	2	1	9	N	1	1	1	107
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	N	1	1	1	107
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	255	2	3	9	N	3	2	1	108
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			108

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229757		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					20
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-				20
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-				20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				20
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-				20

OLIVAREZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230872		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231224		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788								
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	9	1	79	2	N	1				52
07	217	N	50	-0-	-167	-0-	1	9	46	2	N	-0-				52
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	15	1	178	2	N	1				53
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	1	9	44	1	N	5	2	1		56
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	6	9	36	1	N	5	5	1		56
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	N	3	1	1		58
							3	9								

HINOJOSA ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 233173		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 235715		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 237136		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 11064								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HINOJOSA, F G		WELL #:		6	RRCID ->	237393	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	8178 - 8218			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARZA, ET AL UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	238415	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9126 - 10116			
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-			160
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	N	1			161
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	503	2	6	9	N	5	2	1	164
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	5	1	159
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	889	2	8	9	N	7			166

BARRERA UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	241849	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9721	PERF.	8998 - 9014			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	242559	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9576 - 9610			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

HINOJOSA ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	242754	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	7520 - 7586			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	242937	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	9383	PERF.	9020 - 9044			
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	-0-	11	1	94	2	N	2	1	1	35
							2	9							
07	155 N	91	-0-	-64	-0-	-0-	8	1	82	2	N	1			36
							1	9							
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	664	2	N	5	1	1	40
							6	9							
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	393	2	N	5	4	1	41
							6	9							
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-	6	1	35
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	593	2	N	6	1	1	40
							7	9							

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 243313		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244693		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10278 - 10326								
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	66	1	592	2	N	6	1	1			24
07	465 N	228	-0-	-237	-0-	20	1	207	2	N	1					25
08	589 N	457	-0-	-132	-0-	35	1	419	2	N	3	5	1			23
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	56	1	621	2	N	8	4	1			27
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	62	1	703	2	N	57	5	1			79
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	63	9	475	2	N	4	1	1			82
						34	1									
						4	9									

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 245180		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 245505		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARRERA UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 248548		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236								
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-	1	1			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15

HINOJOSA ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 248716		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 249187		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98

HINOJOSA ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 251040		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532								
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-					197
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-					197
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					197
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					197
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					197
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					197

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251121		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 252661		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 10693 PERF. 10244 - 10256								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20

BARRERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 252784		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 253219		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218								
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-	1	1			100
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-					100
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
BARRERA				WELL #: 3	RRCID -> 236579	COMPL. DATE 03/16/2008	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 8678	- 9646		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107							
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 233906	COMPL. DATE 12/22/2007	TOTAL DEPTH 10637	PERF. 9770	- 10410		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133

MCMURREY (QUEEN CITY)				59865 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
CANALES				WELL #: 7	RRCID -> 119196	COMPL. DATE 11/18/1985	TOTAL DEPTH 2750	PERF. 2612	- 2622		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES				WELL #: 1	RRCID -> 289610	COMPL. DATE 09/24/2019	TOTAL DEPTH 9852	PERF. 2554	- 2566		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7)				60289 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
BENTSEN				WELL #: 1	RRCID -> 114555	COMPL. DATE 11/22/1984	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8897	- 8900		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MELINDA MAG (AUSTIN)				60336 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
HABENERO UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 171569	COMPL. DATE 08/25/1998	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 11238	- 15591		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

MELINDA MAG (AUSTIN) //CONT.// 60336 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
 PERDIDO ENERGY, LLC 653223
 B.F.M.T. WELL #: 1 RRCID -> 165929 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 13590

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
 FASKEN STATE WELL #: 22D RRCID -> 281875 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8783 - 8784

06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) 60336 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC 100291
 ROSA V. BENAVIDES WELL #: 25H RRCID -> 278696 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9240 - 14008

06		7650 X	7198	-0-	-452		83	1	7115	3	Y	-0-	12	1	1
07		7626 X	5137	-0-	-2489		61	1	5075	3	Y	1			2
08		7006 X	6508	-0-	-498		99	1	6409	3	Y	-0-			2
09		7200 X	3699	-0-	-3501		53	1	3646	3	Y	-0-			2
10		DLQ G-10	6068	-0-	6068		6068	123	1	5945	3	Y	-0-		2
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-		6068				Y	NO RPT			2

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 VT DE BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 C RRCID -> 064334 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A

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

MERCEDES (1-A) 60538 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 CONLEY, C. C. WELL #: 1 C RRCID -> 011988 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

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

MERCEDDES (1-C)		60538 096		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
CONLEY, C. C.		WELL #:		1 U		RRCID -> 011995		COMPL. DATE 08/27/1960		TOTAL DEPTH 7599		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MERCEDDES (1-D)		60538 112		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
CONLEY, C. C.		WELL #:		1 M		RRCID -> 012000		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 7599		PERF. 6732 - 7030		
06		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-				Y	-0-			158
07		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-				Y	-0-			158
08		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				Y	-0-			158
09		150 X	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			158
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			158
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			158

CRAIN & GRIFFITH		WELL #:		17		RRCID -> 104605		COMPL. DATE 03/07/1983		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERCEDDES (1-E)		60538 128		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688													
CRAIN & GRIFFITH		WELL #:		1		RRCID -> 253846		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7130 - 7176			
06		9660 X	8776	-0-	-884	-0-	8559	2	217	9	N	197	178	1	666
07		9982 X	9473	-0-	-509	-0-	9184	2	289	9	N	263	175	1	754
08		9641 X	9352	-0-	-289	-0-	9064	2	288	9	N	262	342	1	674
09		9270 X	7340	-0-	-1930	-0-	7142	2	198	9	N	180	171	1	683
10		9486 X	5840	-0-	-3646	-0-	5706	2	134	9	N	122			805
11		9180 X	6561	-0-	-2619	-0-	6431	2	130	9	N	118	176	1	747

CRAIN & GRIFFITH B		WELL #:		2		RRCID -> 258009		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7255 - 7277		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			114
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			118
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			122
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			126
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			130
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			133

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
A. R. G. L. & I. CO.		WELL #:		12		RRCID -> 012003		COMPL. DATE 03/06/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7122 - 7170		
06		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2365	2	10	9	N	9		72
07		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-		72
08		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-		72
09		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-		72
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

MERCEDDES (1-F)				60538 144	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
CONLEY, C. C.				WELL #:	1 L	RRCID ->	012006	COMPL. DATE	08/27/1960	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	N/A	

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336						CNTY: HIDALGO				
MIDNIGHT SUN				WELL #:	1	RRCID ->	275287	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	7414	PERF.	7002 - 7022	

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2024														

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

MERCEDDES (1-F-1)				60538 160	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336										
LACY				WELL #:	1	RRCID ->	269954	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7232 - 7252	

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2024														

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

MERCEDDES (1-G-1)				60538 185	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
CRAIN & GRIFFITH				WELL #:	17	RRCID ->	104839	COMPL. DATE	03/08/1983	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7410 - 7432	

06	2790 #	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-				Y	-0-	52		
07	2356 #	-0-	-0-	-2356	-0-	-0-				Y	-0-	52		
08	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-				Y	-0-	52		
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				Y	-0-	52		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	52		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	52		

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548						CNTY: HIDALGO				
A.R.G.L. & I.				WELL #:	1 L	RRCID ->	125424	COMPL. DATE	08/08/1987	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7128 - 7185	

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

MERCEDDES (1-Q)				60538 288	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548										
A.R.G.L. & I				WELL #:	1 U	RRCID ->	125253	COMPL. DATE	08/12/1987	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6956 - 6988	

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

MERCEDDES (3-B)		60538 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136													
SCHUSTER GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 261244		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6684 - 6698					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	210	-0-	210		314	210	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	41	-0-	41		355	41	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	109	-0-	109		464	109	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.	173	-0-	173		637	173	2			Y	-0-			-0-
10	794 R	157	-0-	-637		-0-	157	2			Y	-0-			-0-
11	210 #	3	-0-	-207		-0-		3	2		Y	-0-			-0-

MERCEDDES (3-B, WEST)		60538 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932													
SMITH GAS UNIT #1		WELL #:		RRCID -> 054867		COMPL. DATE 03/14/1973		TOTAL DEPTH 7550		PERF. N/A					
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			24
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2017															

MERCEDDES (7000)		60538 768		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336													
DRAWE UNIT		WELL #:		RRCID -> 275970		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 6952 - 6959					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			20
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2017															

MESQUITE (ESCONDIDO)		60753 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978													
VT BENAVIDES		WELL #:		RRCID -> 067259		COMPL. DATE 07/07/1976		TOTAL DEPTH 5900		PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	13	1	16
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	9	1	7
08	3100 N	22145	-0-	19045		19045	355	1	21788	3	Y	2			9
09	3000 N	33124	-0-	30124		49169	1506	1	31617	3	Y	1	9	1	1
10	3100 N	33043	-0-	29943		79112	657	1	32385	3	Y	1			2
11	109330 X	30218	-0-	-79112		-0-	2591	1	27626	3	Y	1			3

BENAVIDES		WELL #:		RRCID -> 077925		COMPL. DATE 07/23/1978		TOTAL DEPTH 5779		PERF. N/A					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 VT BENAVIDES-CNR WELL #: 21 RRCID -> 093695 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2010 X	1664	-0-	-346	-0-	90	1	1574	3	Y	-0-	3	1	5
07	2077 X	115	-0-	-1962	-0-	7	1	108	3	Y	-0-	2	1	3
08	2077 X	654	-0-	-1423	-0-	10	1	621	3	Y	21			24
09	2010 X	1776	-0-	-234	-0-	23	9							
09	2010 X	1776	-0-	-234	-0-	79	1	1650	3	Y	43	57	1	10
10	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	47	9							
10	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	48	1	2354	3	Y	35			45
11	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	39	9							
11	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	179	1	1903	3	Y	39			84
						43	9							

MESQUITE BAY (FRIO G-1) 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 STATE TRACT 12 WELL #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
 STATE TRACT 12 WELL #: 1 RRCID -> 139670 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9280 - 9333

06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	206	2	Y	70	76	1	32
						77	9							
07	217 N	39	-0-	-178	-0-	2	1	3	2	Y	31	39	1	24
						34	9							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	19	1	21
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	15	18	1	18
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	19	1	11

STATE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 11452 - 11606

06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	9	1	1028	2	Y	356	382	1	162
						392	9							
07	1116 N	193	-0-	-923	-0-	9	1	15	2	Y	154	194	1	122
						169	9							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	97	1	103
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	78	89	1	92
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	35			127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	96	1	57

MESQUITE BAY (FRIO I) 60767 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARANSAS
 MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
 WYNNE WELL #: 1 RRCID -> 252800 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 11010 - 11096

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756

MESQUITE BAY (FRIO MF-1) 60767 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 TR OFFSHORE, LLC 863725
 STATE TRACT 13 WELL #: 4 RRCID -> 164854 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 11181 PERF.10913 - 11074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	3 1	411 2	Y	143	153 1		65
07	186 N	77	-0-	-109	-0-	157 9						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	6 2	Y	62	78 1		49
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	68 9						
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	31	39 1		41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	32	36 1		37
								Y	14			51
								Y	10	38 1		23

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS) 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 PALOMA WELL #: 1 RRCID -> 270138 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9735

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216

BALUARTE WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 10612

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
 EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10310 - 14844

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10460 - 14730

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																	
D. O. G. OPERATING, LLC //CONT.// 196844																	
EAST BLOCK A WELL #: 2 RRCID -> 282924 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 9930 - 9950																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178																	
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9552 - 9647																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637																	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JIM HOGG					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984										TOTAL DEPTH	9707	PERF.	9446 - 9549		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				143
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				143
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				143
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				143
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				143
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				143

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986										TOTAL DEPTH	9852	PERF.	9484 - 9514		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984										TOTAL DEPTH	10027	PERF.	9764 - 9836		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985										TOTAL DEPTH	10160	PERF.	9821 - 9839		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985										TOTAL DEPTH	10085	PERF.	9774 - 9800		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986										TOTAL DEPTH	9975	PERF.	9670 - 9704		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986										TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9714 - 9746		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																	
MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JIM HOGG					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9600	-	9632
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					141	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					141	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					141	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					141	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					141	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					141	

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9621	-	9636
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					21	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					21	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					21	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					21	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					21	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					21	

MESTENA, INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9627	-	9647
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					145	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					145	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					145	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					145	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					145	
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					145	

MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996										TOTAL DEPTH	9910	PERF.	9617	-	9639
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					102	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					102	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					102	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					102	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					102	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					102	

CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9688	-	9700
06		H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18	
07		H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18	
08		H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18	
09		H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18	
10		H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18	
11		H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18	

MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999										TOTAL DEPTH	9912	PERF.	9542	-	9606
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					217	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					217	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					217	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					217	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					217	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					217	

MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9572	-	9636
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					104	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					104	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					104	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					104	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					104	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					104	

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3

LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17

MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					97
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					97
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					97
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					97
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					97
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					97

MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					67
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					67
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					67
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					67
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					67
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					67

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					41
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					41
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					41
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					41
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					41
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					41

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				234
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				234
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				234
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				234
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				234
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				234

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				123
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				123
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				123
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				123
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				123
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				123

MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY, E.) 60823 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG															
D. O. G. OPERATING, LLC 196844															
MESTENA INC. 'H' WELL #: 16 RRCID -> 294802 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 5645 - 6416															
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA)		60823 757		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178													
JABONCILLO		WELL #: 1		RRCID -> 187128		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				203
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				203
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				203
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				203
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				203
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				203

MIDWAY (9150)		61154 924		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
MCCANN, OLA GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 276012		COMPL. DATE 12/13/2014		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9203							
06	3000 N	3253	-0-	253	253	3177	2	76	9	Y	69				130
07	3022 N	2769	-0-	-253	-0-	2733	2	36	9	Y	33				163
08	2844 R	2844	-0-	-0-	-0-	2783	2	61	9	Y	55	112	1		106
09	2718 R	2718	-0-	-0-	-0-	2689	2	29	9	Y	26	110	1		22
10	3224	3180	-0-	-44	-0-	3143	2	37	9	Y	34				56
11	3120	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT				56

MIDWAY (9300)		61154 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
OLA MCCANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 192315		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9374 - 9381							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.)		61155 195		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136													
ELICK		WELL #: 3		RRCID -> 270167		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 11913 PERF.10804 - 11568							
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-				17
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	2	1	170	2	Y	-0-				17
08	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-				17
09	DLQ G-10	102	-0-	102	118	102	2			Y	-0-				17
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-				17
11	DLQ G-10	570	-0-	570	688	7	1	563	2	Y	-0-				17

MIDWAY, EAST (10700)		61155 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136													
ELICK		WELL #: 1		RRCID -> 222662		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 12188 PERF.11020 - 11030							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, EAST (10700)		//CONT.//		61155 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136							
SCHMIDT-HUNT GU		WELL #:		1	RRCID ->	222944	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	11525	PERF.11222 - 11267
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		KNIFE	WELL #:	1	RRCID ->	068164	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10834 - 11568
06	14B2 EXT	66	-0-	66	390	66	1		N	-0-	60		
07	14B2 EXT	57	-0-	57	447	57	1		N	-0-	60		
08	14B2 EXT	68	-0-	68	515	68	1		N	-0-	60		
09	515 X	-0-	-0-	-515	-0-				N	-0-	60		
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60		
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	10		

KNIFE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	135931	COMPL. DATE	09/16/1990	TOTAL DEPTH	11946	PERF.11079 - 11202
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-	60
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-	60
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1		N	-0-	60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	60

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-)		61156 129		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		FLOERKE, MAX M., JR.	WELL #:	2	RRCID ->	167295	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	10583	PERF. 9094 - 9144
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

MIDWAY, S. (ANDERSON)		61159 142		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		CRITES 'A'	WELL #:	3	RRCID ->	284800	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL DEPTH	13250	PERF.10388 - 10426
06	147 R	13	-0-	-134	-0-	7	3	6	9	N	5	6	
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-	6	
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-	6	
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	6	
10	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT	6	
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT	6	

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A)		61159 286		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		DUPRIE-FRENCH GU	WELL #:	2	RRCID ->	276379	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9622 - 9636
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A) //CONT.// 61159 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327												
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 276987 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9714 - 9728												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO												
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144												
CRITES G.U. WELL #: 1H RRCID -> 269762 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 14670												
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	152
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	152
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	152
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	152
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	152
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	152

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179												
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488												
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	160
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	160
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	160
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	160
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	160
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	160
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2022												

HARRIS ENERGY SERVICES, LLC 359677												
VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170														
MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 13474 PERF.12768 - 12800														
06	420 N	305	-0-	-115	-0-	158	1	30	2	Y	106	169	1	35
						117	9							
07	310 N	274	-0-	-36	-0-	143	1	40	2	Y	83			118
						91	9							
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	196	1	40	2	Y	37			155
						41	9							
09	300 N	156	-0-	-144	-0-	67	1	10	2	Y	72	196	1	31
						79	9							
10	279 N	143	-0-	-136	-0-	68	1	10	2	Y	59			90
						65	9							
11	270 N	140	-0-	-130	-0-	65	1	20	2	Y	50			140
						55	9							

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136								
MCKAMEY		WELL #:		1	RRCID ->	257175	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	13379	PERF.12538 - 13285	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1530 N	1470	-0-	-60	-0-	18 1	1386 2	N	60			185
07	1271 N	832	-0-	-439	-0-	66 9	779 2	N	39	177 1		47
08	1612 N	1259	-0-	-353	-0-	10 1	1193 2	N	46			93
09	1470 N	1032	-0-	-438	-0-	43 9	984 2	N	32			125
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	15 1	843 2	N	47			172
11	1230 N	1062	-0-	-168	-0-	51 9	1009 2	N	37	181 1		28
						13 1						
						35 9						
						11 1						
						52 9						
						12 1						
						41 9						

MUSTANG FARMS GU		WELL #:		1	RRCID ->	278229	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	12175	PERF.12449 - 13861	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID ->	080110	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	14578	PERF.11054 - 13424	
SMITH, CARL				1								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSKINSON A		WELL #:		3 D	RRCID ->	095240	COMPL. DATE	05/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1530 - 1544	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH "L"		WELL #:		2	RRCID ->	108840	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	13970	PERF.10921 - 13817	
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-			17
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-			17
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3		Y	-0-			17
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			17
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			17
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			17

HOSKINSON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	114581	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	13425	PERF.11544 - 12996	
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	150 2	44 9	N	40			553
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	145 2	42 9	N	38	184 1		407
08	155 N	109	-0-	-46	-0-	62 2	47 9	N	43	35 1		415
09	150 N	24	-0-	-126	-0-	24 2		N	-0-			415
*10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	35 2	305 9	N	277	381 1		311
11	120 N	15	-0-	-105	-0-	15 2		N	-0-			415

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																			
BELL FARMS																			
WELL #: 1										RRCID -> 198038		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10754 - 10860	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

APEX GU										WELL #: 1		RRCID -> 199536		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12380 - 12754	
06	2220 X	2029	-0-	-191	-0-	1951	3	78	9	Y	71	180	1			-0-			
07	2294 X	2043	-0-	-251	-0-	1980	3	63	9	Y	57					57			
08	2294 X	2091	-0-	-203	-0-	2006	3	85	9	Y	77					134			
09	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2044	3	75	9	Y	68	182	1			20			
10	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					20			
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					20			

VALLEY										WELL #: 2		RRCID -> 200931		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 14997		PERF.12314 - 12712	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	12	1			28			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	38	1			36			
09	14B2 EXT	89	-0-	89	-0-	78	2	11	9	Y	10					46			
*10	14B2 EXT	33	-0-	33	-0-	22	2	11	9	Y	10	18	1			38			
11	14B2 EXT	51	-0-	51	-0-	173	2	51	2	Y	-0-					46			

BELL FARMS										WELL #: 2		RRCID -> 204937		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 14174		PERF.12450 - 13390	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

SMITH L										WELL #: 3		RRCID -> 205634		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 14000		PERF.10774 - 11020	
06	3960 X	3773	-0-	-187	-0-	3707	3	66	9	Y	60					79			
07	4557 X	3878	-0-	-679	-0-	3822	3	56	9	Y	51	113	1			17			
08	4526 X	3901	-0-	-625	-0-	3842	3	59	9	Y	54					71			
09	4380 X	3796	-0-	-584	-0-	3672	3	124	9	Y	113	113	1			71			
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					71			
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					71			

VALLEY										WELL #: 3		RRCID -> 206475		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11198 - 11214	
06	3502 X	529	-0-	-2973	-0-	507	2	22	9	Y	20	171	1			112			
07	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1090	2	132	9	Y	120	154	1			78			
08	713 X	460	-0-	-253	-0-	362	2	98	9	Y	89	127	1			40			
09	391 X	391	-0-	-0-	-0-	10	1	242	2	Y	126					166			
*10	174 X	174	-0-	-0-	-0-	139	9	10	1	Y	87	155	1			98			
11	164 X	164	-0-	-0-	-0-	96	9	164	2	Y	-0-					301			

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327														
SHELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 209899 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12192 - 12218														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	325	3	20	9	Y	18			84
07	341 N	269	-0-	-72	-0-	248	3	21	9	Y	19	30	1	73
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	433	3	25	9	Y	23	27	1	69
09	360 N	320	-0-	-40	-0-	308	3	12	9	Y	11			80
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			80
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			80

CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284														
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	49	3	7	9	Y	6			129
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	25	3	1	9	Y	1			130
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-			130
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			130
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			130
11	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT			130

SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565														
06	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2205	3	39	9	Y	35			41
07	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2240	3	33	9	Y	30	66	1	5
08	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2211	3	34	9	Y	31			36
09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2098	3	37	9	Y	34	65	1	5
10	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT			5
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT			5

JONES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11062 - 12072														
06	4530 X	3983	-0-	-547	-0-	3955	3	28	9	Y	25			67
07	4681 X	4041	-0-	-640	-0-	4005	3	36	9	Y	33	71	1	29
08	4681 X	3706	-0-	-975	-0-	3671	3	35	9	Y	32			61
09	4470 X	3481	-0-	-989	-0-	3430	3	51	9	Y	46	107	1	-0-
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT			-0-

BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 12003														
06	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4340	3	63	9	Y	57			136
07	4309 X	2492	-0-	-1817	-0-	2459	3	33	9	Y	30	97	1	69
08	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	5975	3	83	9	Y	75			144
09	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4341	3	46	9	Y	42	58	1	128
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT			128
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT			128

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 218885 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14292 PERF.10911 - 11286														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327												
CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 12596												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

APEX GU WELL #: 2 RRCID -> 224307 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12423 - 12438												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654												
06		1170 X	1039	-0-	-131	-0-	1036	3	3	9	Y	33
07		1240 X	982	-0-	-258	-0-	978	3	4	9	Y	29
08		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1970	3	3	9	Y	32
09		1050 N	959	-0-	-91	-0-	955	3	4	9	Y	22
10		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	22
11		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	22

VALLEY WELL #: 4ST RRCID -> 226861 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 12796 PERF.11488 - 11506												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						33
09		14B2 EXT	256	-0-	256	256	222	2	34	9	Y	64
*10		14B2 EXT	94	-0-	94	350	61	2	33	9	Y	40
11		14B2 EXT	146	-0-	146	496	146	2			Y	64

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11086 - 11538												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						25

HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224												
06		120 N	110	-0-	-10	-0-	89	1	21	9	N	393
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	393
08		124 N	87	-0-	-37	-0-	87	1			N	393
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	393
*10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	393
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	393

SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951												
06		480 N	409	-0-	-71	-0-	391	3	18	9	Y	94
07		451 N	451	-0-	-0-	-0-	434	3	17	9	Y	85
08		434 N	415	-0-	-19	-0-	397	3	18	9	Y	81
09		420 N	409	-0-	-11	-0-	392	3	17	9	Y	96
10		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	96
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	96

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327																	
SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					6
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-	1	1			5
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					5
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					5
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					5

SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11942 - 11952																	
06		2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2110	3	92	9	Y	84					195
07		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2226	3	85	9	Y	77	123	1			149
08		2294 N	2228	-0-	-66	-0-	2107	3	121	9	Y	110	131	1			128
09		2190 N	2160	-0-	-30	-0-	2083	3	77	9	Y	70					198
10		2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					198
11		2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					198

TARE RESOURCES, LLC 836026																	
SCHMIDT, HENRY W. WELL #: 2 RRCID -> 216724 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 6856 - 6876																	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (MOORE) 61159 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																	
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276198 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9692																	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277003 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9778 - 9788																	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (MORRIS) 61159 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																	
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 274782 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9748																	
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	8					133
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					133
08		12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-					133
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
*10		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					133
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					133

MIDWAY, S. (WATSON FB-B)		61159 856		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #: 1		RRCID -> 275936		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9604 - 9912		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	6		144
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	12 2	N	7		151
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 2	N	13		164
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		164
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		164
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2	N	-0-		164

MIFFLIN (G-73 NORTH)		61283 615		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061								
JOHN G. KENEDY JR. 'C'		WELL #: 63		RRCID -> 288000		COMPL. DATE 08/28/2019		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6736 - 6751		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/29/2024										

MIFFLIN (H-02)		61283 622		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061								
KENEDY, JOHN G. JR. "C"		WELL #: 28 D		RRCID -> 112515		COMPL. DATE 10/03/1999		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046		
06	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	95 1	Y	-0-		-0-
						1 4				
07	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	72 1	Y	-0-		-0-
						1 4				
08	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	48 1	Y	-0-		-0-
						7 4				
09	1080 N	651	-0-	-429 B	-0-	39 1	Y	-0-		-0-
10	992 N	727	-0-	-265 B	-0-	55 1	Y	-0-		-0-
11	1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-		Y	-0-		-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C"		WELL #: 22		RRCID -> 138825		COMPL. DATE 06/09/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875)		61530 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471								
LUBY		WELL #: 1		RRCID -> 298113		COMPL. DATE 06/25/2024		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4863 - 4865		
06	0	1014	-0-	1014	1014	1014 2	N	-0-		-0-
07	5746	-0-	-0-	-5746	-0-		N	-0-		-0-
08	10478	-0-	-0-	-10478	-0-		N	-0-		-0-
09	10140	2725	-0-	-7415	-0-	2716 2	N	8		8
10	10478	9509	-0-	-969	-0-	9418 2	N	83		91
11	10140	8558	-0-	-1582	-0-	8481 2	N	70		161

EVEREST RESOURCE COMPANY		252057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 262255		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4866 - 5626		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLER & FOX (YEGUA 6200) EVEREST RESOURCE COMPANY TREJO		61530 666 252057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
WELL #:		1		RRCID -> 290284		COMPL. DATE 03/18/2020		TOTAL DEPTH 6452		PERF. 6317 - 6323			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4650 #	-0-	-0-	-4650	-0-				N	30			71
07	8835	10734	-0-	1899	1899		10513 2	221 9	N	201	197 1		75
08	8835	8485	-0-	-350	1549		8312 2	173 9	N	157	194 1		38
09	8550	7665	-0-	-885	664		270 1	7284 2	N	101			139
							111 9						
10	8750 R	8086	-0-	-664	-0-		279 1	7745 2	N	56			195
							62 9						
11	8550	NO RPT	-0-	-8550	-0-				N	NO RPT			195

MILLER RANCH (FRIO 3300) NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. COFFIN, PHYLLIS		61544 150 606605		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
WELL #:		1		RRCID -> 111996		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3084 - 3590			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLER RANCH, S. (4380) KEBO OIL & GAS, INC. MILLER WEST		61546 525 453170		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
WELL #:		1		RRCID -> 279738		COMPL. DATE 01/02/2016		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 4442 - 4469			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) ATLAS OPERATING LLC BENNETT, MILLS		61673 260 036587		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
WELL #:		37		RRCID -> 129335		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 5885		PERF. 5022 - 5029			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:		58		RRCID -> 163685		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 8429		PERF. 8163 - 8167	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		65		RRCID -> 186885		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 4534		PERF. 3553 - 3565	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61673 260	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587										
MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	195387	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	6094	PERF.	3366 - 3373		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		61	RRCID ->	201304	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	3324 - 3336		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:		72	RRCID ->	210547	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5873 - 5945		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLS BENNETT		WELL #:		45	RRCID ->	258414	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	5880	PERF.	5106 - 5182		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		69	RRCID ->	267728	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4552 - 4558		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		11	RRCID ->	269452	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	6429	PERF.	4176 - 4424		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		50	RRCID ->	269453	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	3892 - 3902		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
 MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 62 RRCID -> 284252 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3778 - 3784

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

 MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 KRC OPERATING, LLC 476900
 BICKLER-MOSELY WELL #: 3 L RRCID -> 012119 COMPL. DATE 12/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	DLQ	G-10	5059	-0-	5059	5059	3742	1	1317	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	5475	-0-	5475	10534	3742	1	1733	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	5662	-0-	5662	16196	3696	1	1966	2	Y	-0-		-0-
09		21620 X	5424	-0-	-16196	-0-	3696	1	1728	2	Y	-0-		-0-
*10		8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	5305	1	3153	2	Y	-0-		-0-
11		5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT		-0-

 DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

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

 BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

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

 BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

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

 DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246

06	DLQ	G-10	315	-0-	315	315	233	1	82	2	Y	-0-	138	1	97
07	DLQ	G-10	455	-0-	455	770	233	1	222	2	Y	-0-	48	1	49
08	DLQ	G-10	703	-0-	703	1473	473	1	230	2	Y	-0-	49	1	-0-
09		2000 N	694	-0-	-1306	167	473	1	221	2	Y	-0-			-0-
*10		167 N	-0-	-0-	-167	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900
 DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

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

DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354

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

EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226

06	DLQ G-10	1314	-0-	1314	1314	859	1	345	2	Y	100	69	1			67
						110	9									
07	DLQ G-10	382	-0-	382	1696	214	2	168	9	Y	153	153	1			67
08	DLQ G-10	245	-0-	245	1941	167	2	78	9	Y	71	71	1			67
09	2000 N	918	-0-	-1082	859	623	1	133	2	Y	147	146	1			68
						162	9									
*10	2045 N	1186	-0-	-859	-0-	563	1	506	2	Y	106	77	1			97
						117	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5778

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

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

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

BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

06	DLQ G-10	2346	-0-	2346	2346	1667	1	587	2	Y	84	90	1			63
						92	9									
07	DLQ G-10	2554	-0-	2554	4900	1667	1	773	2	Y	104	88	1			79
						114	9									
08	DLQ G-10	2500	-0-	2500	7400	1648	1	717	2	Y	123	88	1			114
						135	9									
09	2000 N	2535	-0-	535	7935	1648	1	770	2	Y	106	89	1			131
						117	9									
*10	3100 N	1082	-0-	-2018	5917	610	1	362	2	Y	100	174	1			57
						110	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5917					Y	NO RPT					57

Minnie Bock, North (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900
EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED			07/22/2024								

BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648

06	DLQ	G-10	10658	-0-	10658	10658	7842	1	2760	2	Y	51		212
							56	9						
07	DLQ	G-10	9827	-0-	9827	20485	7842	1	1929	2	Y	51	181 1	82
							56	9						
08	DLQ	G-10	6087	-0-	6087	26572	4114	1	1917	2	Y	51		133
							56	9						
09	32660	X	6088	-0-	-26572	-0-	4114	1	1923	2	Y	46		179
							51	9						
*10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	1953	1	1160	2	Y	32		211
							35	9						
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT		211

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

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

DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837

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

DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480

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

DUGGER, L. M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632

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

OIL AND GAS DIVISION

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS)		//CONT.//		61916 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
KRC OPERATING, LLC		//CONT.//		476900									
DUGGER, L. M.				WELL #: 24		RRCID -> 254344		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 5836 - 5858	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		347 X	347	-0-	-0-	-0-	257 1	90 2	Y	-0-			-0-
07		455 N	455	-0-	-0-	-0-	257 1	198 2	Y	-0-			-0-
08		788 N	788	-0-	-0-	-0-	422 1	366 2	Y	-0-			-0-
09		619 N	619	-0-	-0-	-0-	422 1	197 2	Y	-0-			-0-
*10		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1201 1	714 2	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EWING, J. H.				WELL #: 9		RRCID -> 270457		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 6139 - 6648	
06	DLQ	G-10	2357	-0-	2357	2357	1595 1	640 2	Y	111	69	1	67
							122 9						
07	DLQ	G-10	9310	-0-	9310	11667	8656 1	535 2	Y	108	153	1	22
							119 9						
08	DLQ	G-10	9120	-0-	9120	20787	8656 1	310 2	Y	140	71	1	91
							154 9						
09	2000	N	2026	-0-	26	20813	1559 1	332 2	Y	123	146	1	68
							135 9						
*10	3100	N	602	-0-	-2498	18315	68 1	417 2	Y	106	77	1	97
							117 9						
11	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	16995			Y	NO RPT			97

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25)				WELL #: 5 D		RRCID -> 049800		COMPL. DATE 02/17/1971		TOTAL DEPTH 7700		PERF. N/A	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800)				WELL #: 6 F		RRCID -> 039170		COMPL. DATE 03/10/1966		TOTAL DEPTH 8327		PERF. N/A	
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9)				WELL #: 1		RRCID -> 239622		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7103 - 7105	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

OIL AND GAS DIVISION

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200) 61916 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 KRC OPERATING, LLC 476900
 DUGGER WELL #: 16 RRCID -> 174323 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119

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

MINNIE BOCK, N. (Z 17) 61916 544 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 KRC OPERATING, LLC 476900
 EWING, J. H. WELL #: 10 RRCID -> 270087 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737

06	DLQ G-10	999	-0-	999	999	653	1	262	2	Y	76	35	1			66
07	DLQ G-10	8204	-0-	8204	9203	7848	1	322	2	Y	31	76	1			21
08	DLQ G-10	8162	-0-	8162	17365	7848	1	198	2	Y	105	35	1			91
09	2000 N	1157	-0-	-843	16522	939	1	200	2	Y	16	73	1			34
*10	3100 N	534	-0-	-2566	13956	259	1	217	2	Y	53	38	1			49
11	960	NO RPT	-0-	-960	12996	58	9			Y	NO RPT					49

MINNIE BOCK, WEST (7650) 61921 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 KRC OPERATING, LLC 476900
 DUGGER, L. M. WELL #: 6 J RRCID -> 038937 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550) 62072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068148 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5618 - 5696

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

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DORADO DRILLING, INC. 223295
 WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

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

MISSY (WILCOX) SMITH PRODUCTION INC. BMT/K&H 'B'		62162 500 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
		WELL #:	4	RRCID ->	290036	COMPL. DATE	12/20/2019	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7734 - 7780			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MISSY (WILCOX - PUIG) HILCORP ENERGY COMPANY RUNNING W. "B"		62162 525 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
		WELL #:	7 T	RRCID ->	202600	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7619 - 8158			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUNNING W. "B"		WELL #:	9	RRCID ->	202902	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7870 - 8168			
06	150 N	73	-0-	-77	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			6
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			6
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	2	Y	-0-			6
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			6
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-			6
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			6

RUNNING, W "B"		WELL #:	11	RRCID ->	209071	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7626 - 8138			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC CHAPMAN RANCH		62262 142 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
		WELL #:	2	RRCID ->	190455	COMPL. DATE	07/18/2002	TOTAL DEPTH	11531	PERF.	10876 - 10992			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	197910	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	10930 - 10940			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON)		//CONT.//		62262 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
CHAPMAN RANCH C		WELL #:		19R	RRCID ->	259450	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	14917	PERF.11700 - 11740		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-			896
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-			896
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-			896
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-			896
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-			896
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-			896
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925									
CHAPMAN		WELL #:		3802	RRCID ->	196378	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11089 - 11106		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-)				62262 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES					
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471									
LEHMAN, W.F.L.		WELL #:		6	RRCID ->	095717	COMPL. DATE	08/06/1981	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11210 - 11273		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)				62262 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347									
CHAPMAN, J. O.		WELL #:		138	RRCID ->	217866	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12848 - 12864		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHAPMAN RANCH		WELL #:		447	RRCID ->	235060	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	12970	PERF.12670 - 12685		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CHAPMAN RANCH "B"		WELL #:		137	RRCID ->	242275	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	11364	PERF. 4156 - 4272		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.//		62262 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
KRC OPERATING, LLC				476900										
SMITH UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 255576		COMPL. DATE 02/19/2010			TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	8845	2	200	9	N	182	193	1	80
07	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	8939	2	205	9	N	186	186	1	80
08	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	6424	2	184	9	N	167	164	1	83
09	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5751	2	177	9	N	161	163	1	81
*10	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5667	2	175	9	N	159	160	1	80
11	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT			80

RUSSELL-BEVLY UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 257552		COMPL. DATE 05/18/2011			TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978			
06	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5588	2	155	9	N	141	194	1	156
07	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5715	2	167	9	N	152	189	1	119
08	5611 X	4746	-0-	-865	-0-	4578	2	168	9	N	153	169	1	103
09	5100 X	4966	-0-	-134	-0-	4783	2	183	9	N	166	186	1	83
*10	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6125	2	172	9	N	156	160	1	79
11	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT			79

SMITH				WELL #: 2		RRCID -> 266616		COMPL. DATE 03/23/2012			TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896			
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			171
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			171
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			171
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-			171
*10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			171
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			171

RUSSELL-BEVLY UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 279610		COMPL. DATE 01/17/2016			TOTAL DEPTH 13672 PERF.13610 - 13616			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035		RRCID -> 231911		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739			
CHAPMAN RANCH				WELL #: 23										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925		RRCID -> 277798		COMPL. DATE 07/13/2013			TOTAL DEPTH 14225 PERF.13698 - 13762			
ALBRECHT UNIT				WELL #: 2										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) DECKER OPERATING CO., L.L.C. CHAPMAN RANCH		62262 710 209347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
WELL #: 147		RRCID -> 221355		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13055 - 13059								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

CHAPMAN RANCH		WELL #: 247		RRCID -> 225042		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12650 - 12658						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	90	1			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	21	1			8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CHAPMAN RANCH "A"		WELL #: 128		RRCID -> 227943		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF.12591 - 12730						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

CHAPMAN RANCH		WELL #: 373		RRCID -> 230045		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12938 - 12964						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #: 347		RRCID -> 232247		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12494 - 12568						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CHAPMAN RANCH		WELL #: 573		RRCID -> 234945		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 13312		PERF.13068 - 13104						
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/18/2024																

CHAPMAN RANCH		WELL #: 547		RRCID -> 235046		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12736		PERF.12415 - 12536						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					118
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					170
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	90	1			99
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					149
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	153	1			50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)		//CONT.//		62262 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		//CONT.//		209347								
CHAPMAN RANCH		WELL #:		747	RRCID ->	242328	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
MOBIL-DAVID, EAST				62264 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
MANLEY, ALMA		WELL #:		1	RRCID ->	140637	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	10547 - 10559
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						92	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						92	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						92	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						92	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						92	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		92	
MOCA				62296 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
DCRC "101F"		WELL #:		19	RRCID ->	162960	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1650 - 1656
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
DCRC "3B"		WELL #:		33	RRCID ->	163703	COMPL. DATE	03/04/1997	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1184 - 2160
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-	
DCRC SECTION 101F		WELL #:		6	RRCID ->	181547	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4234 - 4252
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-	
DCRC "3B"		WELL #:		37	RRCID ->	248825	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1256 - 1260
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-	

MOCA (WILCOX SAND 1) KILLAM OIL CO., LTD. DCRC "3A"		62296 154 460054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
		WELL #: 9		RRCID -> 155380		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 12204		PERF. 4522 - 4532				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) ATLAS OPERATING LLC MILLER, BOB		62556 001 036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
		WELL #: 1		RRCID -> 249085		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 9636		PERF. 8442 - 9066				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1860 N	1593	-0-	-267	-0-	1590	3	3	9	N	3			70
07	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1844	3	2	9	N	2			72
08	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2300	3	8	9	N	7			79
09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-			79
10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1962	3	2	9	N	2			81
11	2220 N	2182	-0-	-38	-0-	2174	3	8	9	N	7			88

MILLER, BOB		WELL #: 2		RRCID -> 255450		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 9777		PERF. 8422 - 9388				
06	14B2 EXT	31	-0-	31	230	31	3			N	-0-			40
07	14B2 EXT	27	-0-	27	257	27	3			N	-0-			40
08	14B2 EXT	2237	-0-	2237	2494	2237	3			N	-0-			40
09	14B2 EXT	1641	-0-	1641	4135	1641	3			N	-0-			40
10	14B2 EXT	1646	-0-	1646	5781	1580	3	66	9	N	60			100
11	14B2 EXT	1199	-0-	1199	6980	1199	3			N	-0-			100

MILLER, BOB		WELL #: 3		RRCID -> 256219		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 8459 - 9506				
06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-			76
07	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3669	3	8	9	N	7			83
08	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3849	3	22	9	N	20			103
09	3480 X	3008	-0-	-472	-0-	2986	3	22	9	N	20			123
10	3658 X	3423	-0-	-235	-0-	3410	3	13	9	N	12			135
11	3540 X	3070	-0-	-470	-0-	3061	3	9	9	N	8			143

FAULCONER ENERGY, LLC HAMMAN "D"		263648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
		WELL #: 2		RRCID -> 117292		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 8800 - 8832				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMMAN "A"		WELL #: 14		RRCID -> 119492		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 9804		PERF. 8798 - 8867				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 HAMMAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A

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

HAMMAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741

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

HAMMAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 146252 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

HAMMAN 'D' WELL #: 1 RRCID -> 183833 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535

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

HAMMAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 184699 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 24DF RRCID -> 122091 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211

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

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 18DF		RRCID -> 127457		COMPL. DATE 05/28/1988		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 7788				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 26DF		RRCID -> 129427		COMPL. DATE 10/09/1988		TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8297 - 8332				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 131564		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8044 - 8220				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 16DF		RRCID -> 132460		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8066 - 8252				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 11DF		RRCID -> 132495		COMPL. DATE 10/03/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8133 - 8150				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

HAMMAN, JOHN B		WELL #: 9DF		RRCID -> 142900		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 8280				
06	1623 X	58	-0-	-1565	-0-	3	1	55	2	Y	-0-	
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	Y	-0-	
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	9	1	146	2	Y	-0-	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	
10	248 N	59	-0-	-189	-0-	3	1	56	2	Y	-0-	
11	150 N	65	-0-	-85	-0-	4	1	61	2	Y	-0-	

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 23DF		RRCID -> 147166		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 8624		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 148602		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8201 - 8239							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 7DF		RRCID -> 153750		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7840 - 7876			
06	5593 X	535	-0-	-5058	-0-		30	1	505	2	Y	-0-			-0-
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-		53	1	813	2	Y	-0-			-0-
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-		51	1	833	2	Y	-0-			-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-		30	1	525	2	Y	-0-			-0-
10	868 N	609	-0-	-259	-0-		32	1	577	2	Y	-0-			-0-
11	870 N	522	-0-	-348	-0-		29	1	493	2	Y	-0-			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 29		RRCID -> 170315		COMPL. DATE		08/24/1998		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8616 - 8676			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 190027		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8363 - 8948			
HAMMAN A		WELL #: 17													
06	2730 X	2464	-0-	-266	-0-		193	1	2254	2	Y	15			48
07	2821 X	2094	-0-	-727	-0-		17	9	195	1	Y	11			59
08	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-		12	9	241	1	Y	3			62
09	2460 X	2150	-0-	-310	-0-		3	9	254	1	Y	1			63
10	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-		1	9	213	1	Y	-0-			63
11	2730 X	2321	-0-	-409	-0-		194	1	2477	2	Y	-0-			63

HAMMAN A		WELL #: 18		RRCID -> 192930		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9466		PERF. 8494 - 8988			
06	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-		203	1	2371	2	Y	17			49
07	2728 N	2569	-0-	-159	-0-		19	9	239	1	Y	13			62
08	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-		14	9	211	1	Y	3			65
09	2580 N	1598	-0-	-982	-0-		3	9	189	1	Y	-0-			65
10	2573 N	2202	-0-	-371	-0-		175	1	2027	2	Y	-0-			65
11	2400 N	2264	-0-	-136	-0-		189	1	2075	2	Y	-0-			65

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAMMAN A		WELL #: 19		RRCID -> 195100			COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1080 N	868	-0-	-212	-0-	68	1	794	2	Y	5			13
						6	9							
07	1023 N	936	-0-	-87	-0-	87	1	846	2	Y	3			16
						3	9							
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	89	1	950	2	Y	1			17
						1	9							
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	110	1	816	2	Y	-0-			17
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	76	1	877	2	Y	-0-			17
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	99	1	1081	2	Y	-0-			17

HAMMAN A		WELL #: 20		RRCID -> 195180			COMPL. DATE 04/16/2003			TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133				
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	123	1	1435	2	Y	9			26
						10	9							
07	1643 N	1407	-0-	-236	-0-	131	1	1269	2	Y	6			32
						7	9							
08	1488 N	1454	-0-	-34	-0-	124	1	1328	2	Y	2			34
						2	9							
09	1560 N	1413	-0-	-147	-0-	167	1	1246	2	Y	-0-			34
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	113	1	1317	2	Y	-0-			34
11	1410 N	1179	-0-	-231	-0-	99	1	1080	2	Y	-0-			34

HAMMAN		WELL #: 3		RRCID -> 226770			COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENTSEN		WELL #: 1		RRCID -> 226871			COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9002				
06	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	751	1	3101	2	N	1			87
						1	9							
07	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	783	1	3199	2	N	3			90
						3	9							
08	3441 X	3236	-0-	-205	-0-	605	1	2630	2	N	1			91
						1	9							
09	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	662	1	2922	2	N	1			92
						1	9							
10	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	658	1	2901	2	N	-0-			92
11	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	670	1	2773	2	N	-0-			92

HOLLY TRACY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227523			COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992				
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	2	N	-0-			1
07	124 N	54	-0-	-70	-0-	5	1	49	2	N	-0-			1
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	2	N	-0-			1
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-			1
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	N	-0-			1
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	5	1	47	2	N	-0-			1

JACKSON, KATHRYN		WELL #: 1		RRCID -> 228276			COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 8945				
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	2	1	294	2	N	-0-			15
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	2	N	-0-			15
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	2	N	-0-			15
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	2	1	290	2	N	-0-			15
10	310 N	280	-0-	-30	-0-	2	1	278	2	N	-0-			15
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	2	N	-0-			15

 MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HOLLY TRACY WELL #: 1 RRCID -> 228365 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	2	N	-0-				38
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	N	1	1	1		38
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	N	-0-				38
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-				38
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	N	-0-				38
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-				38

 HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 230902 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004

06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	3	11	1		56
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	5				61
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3				64
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7				71
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	9	1		63
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4				67

 HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8388 - 9206

06	2670 X	2557	-0-	-113	-0-	498	1	2058	2	N	1				59
07	2759 X	2401	-0-	-358	-0-	471	1	1927	2	N	3				62
08	2759 X	2033	-0-	-726	-0-	380	1	1652	2	N	1				63
09	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	502	1	2215	2	N	1				64
10	2635 X	2623	-0-	-12	-0-	485	1	2138	2	N	-0-				64
11	2550 X	2224	-0-	-326	-0-	433	1	1791	2	N	-0-				64

 BENTSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232011 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399

06	3000 N	3140	-0-	140	413	612	1	2526	2	N	2	14	1		182
07	3795 X	3382	-0-	-413	-0-	664	1	2714	2	N	4				186
08	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	545	1	2371	2	N	3				189
09	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	496	1	2189	2	N	10				199
*10	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	452	1	1996	2	N	1	13	1		187
11	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	449	1	1857	2	N	5				192

 BENTSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233050 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAMMAN "E"		WELL #:		1		RRCID -> 236278		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8516 - 9198			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3180 X	1212	-0-	-1968	-0-	236 1	975 2		Y	1	1 8		83
07		2883 X	1189	-0-	-1694	-0-	233 1	950 2		Y	5			88
08		2511 X	964	-0-	-1547	-0-	180 1	783 2		Y	1			89
09		1980 X	1916	-0-	-64	-0-	354 1	1560 2		Y	2			91
10		2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	428 1	1889 2		Y	1	1 8		91
11		1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	333 1	1380 2		Y	1			92

HAMMAN "E"		WELL #:		2		RRCID -> 236748		COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8490 - 9228			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAMMAN 'E'		WELL #:		3		RRCID -> 237097		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8352 - 9192			
06		1440 N	1427	-0-	-13	-0-	278 1	1148 2		N	1			32
07		1488 N	1207	-0-	-281	-0-	237 1	967 2		N	3			35
08		1457 N	1391	-0-	-66	-0-	260 1	1130 2		N	1			36
09		1440 N	1147	-0-	-293	-0-	212 1	935 2		N	-0-			36
10		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	266 1	1174 2		N	-0-			36
11		1350 N	1218	-0-	-132	-0-	237 1	981 2		N	-0-			36

HAMMAN 'E'		WELL #:		4		RRCID -> 238156		COMPL. DATE 04/20/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 9188			
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2		N	1			35
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			39
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			40
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	1			41
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			41
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			42

HAMMAN "E"		WELL #:		5		RRCID -> 243485		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8493 - 9304			
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	7 2		N	1			12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2		N	-0-			12
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			12
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 2		N	-0-			12

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
STALKER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	285380	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	17750	PERF. 9516 - 10102		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TURNER, EVELYN		WELL #:		2	RRCID ->	287900	COMPL. DATE	08/23/2019	TOTAL DEPTH	17770	PERF. 8974 - 8990		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	

MONTE CHRISTO (FRIO 7330)		62556 022		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
HAMMAN		WELL #:		5	RRCID ->	281814	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	9582	PERF. 7360 - 7370		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	

HAMMAN		WELL #:		1	RRCID ->	282015	COMPL. DATE	01/13/2017	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7334 - 7340		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9	59	1	234
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	82	182	1	134
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			143
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	59			202
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	136	217	1	121
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16			137

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300)		62556 025		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC		101557											
JOHNSON, MARY		WELL #:		3	RRCID ->	111061	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	15803	PERF.15440 - 15639		
06	DLQ G-10	405	-0-	405	9199	405	2		Y	-0-		-0-	
07	3000 N	531	-0-	-2469	6730	531	2		Y	-0-		-0-	
08	3100 N	564	-0-	-2536	4194	564	2		Y	-0-		-0-	
09	3000 N	512	-0-	-2488	1706	512	2		Y	-0-		-0-	
10	2312 N	606	-0-	-1706	-0-	606	2		Y	-0-		-0-	
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN)			62556 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
JOHNSON, F. I.			WELL #:	47	RRCID ->	117185	COMPL. DATE	04/05/1989	TOTAL DEPTH	15776	PERF.	14036 - 14064
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	21720 X	18924	-0-	-2796	-0-	1048 1 233 9	17643 2	Y	212	242 1	208	
07	22940 X	22825	-0-	-115	-0-	1378 1 276 9	21171 2	Y	251	332 1	127	
08	22940 X	22486	-0-	-454	-0-	1284 1 374 9	20828 2	Y	340	299 1	168	
09	22200 X	20804	-0-	-1396	-0-	1099 1 554 9	19151 2	Y	504	277 1	395	
10	22816 X	20739	-0-	-2077	-0-	1073 1 359 9	19307 2	Y	326	536 1	185	
11	22080 X	15405	-0-	-6675	-0-	810 1 637 9	13958 2	Y	579	552 1	212	

MERIT ENERGY COMPANY			561136		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT			WELL #:	5	148684	03/11/1994	15530	PERF.	13802 - 13915			
06	3360 X	3289	-0-	-71	-0-	18 1 29 9	3242 2	Y	26	59 1	127	
07	3472 X	3328	-0-	-144	-0-	18 1 90 9	3220 2	Y	82	159 1	50	
08	3472 X	3346	-0-	-126	-0-	20 1 41 9	3285 2	Y	37		87	
09	3360 X	3339	-0-	-21	-0-	20 1 169 9	3150 2	Y	154		241	
*10	3410 X	3304	-0-	-106	-0-	21 1 23 9	3260 2	Y	21	224 1	38	
11	3300 X	3233	-0-	-67	-0-	21 1 48 9	3164 2	Y	44		82	

HAMMAN RANCH			WELL #:	38	RRCID ->	172690	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13612 - 13672
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAMMAN RANCH			WELL #:	42	RRCID ->	173994	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	17054	PERF.	13369 - 13432
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT			WELL #:	13	RRCID ->	174263	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.	13950 - 14009
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) //CONT.// 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883

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

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART) 62556 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113955 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9920 - 10079

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

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

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

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 20 RRCID -> 114104 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10761 - 10898

06	5010 X	3148	-0-	-1862	-0-		172	1	2890	2	Y	78					390
07	5270 X	5093	-0-	-177	-0-		86	9	4664	2	Y	114	366	1			138
08	5270 X	5208	-0-	-62	-0-		125	9	4734	2	Y	165	175	1	15	6	113
09	5100 X	4773	-0-	-327	-0-		292	1	4366	2	Y	142					255
10	5084 X	3996	-0-	-1088	-0-		182	9	3679	2	Y	103	186	1			172
11	5040 X	3418	-0-	-1622	-0-		251	1	3108	2	Y	118					290
							156	9									
							204	1									
							113	9									
							180	1									
							130	9									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

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

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 22 RRCID -> 137598 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10935 - 11111

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG)		//CONT.// 62556 056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 27		RRCID -> 149252		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HAMMON UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 149443		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 11057 PERF.10850 - 10972			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 28		RRCID -> 165790		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10854 - 10960			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 217996		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11380			
HAMMAN RANCH		WELL #: 47									
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 42		RRCID -> 218597		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 17054 PERF.11417 - 11644			
06	690 N	511	-0-	-179	-0-	48	1	463	2	Y	-0-
07	713 N	483	-0-	-230	-0-	43	1	440	2	Y	-0-
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	52	1	502	2	Y	-0-
09	510 N	451	-0-	-59	-0-	44	1	407	2	Y	-0-
10	496 N	470	-0-	-26	-0-	47	1	423	2	Y	-0-
11	540 N	449	-0-	-91	-0-	44	1	405	2	Y	-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 74		RRCID -> 219661		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 11520			
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	48	1	466	2	N	1
						1	9				
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	16	1	160	2	N	2
						2	9				4
08	186 N	108	-0-	-78	-0-	10	1	98	2	N	-0-
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	73	1	672	2	N	1
						1	9				
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	71	1	640	2	N	-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	59	1	542	2	N	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG)		//CONT.//		62556 056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	221955	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11282 - 11326			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH)				62556 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HAMMAN UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	112716	COMPL. DATE	08/30/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11110 - 11150			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136										
HAMMAN RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	172523	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	14397	PERF.11413 - 11593			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	217994	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11426 - 11484			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	218598	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	17054	PERF.11454 - 11644			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	221952	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11282 - 11468			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ)			62556 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
HAMMAN, JOHN "B"			WELL #: 4		RRCID -> 109802		COMPL. DATE 03/11/1984			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11471 - 11607			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HAMMAN, JOHN "B"			WELL #: 8		RRCID -> 112203		COMPL. DATE 07/06/1984			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HAMMAN, JOHN "B"			WELL #: 14X		RRCID -> 116778		COMPL. DATE 02/11/1985			TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 11370			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MERIT ENERGY COMPANY			561136										
HAMMAN RANCH			WELL #: 47		RRCID -> 217993		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691			
06	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	317	1	3076	2	N	1		56
07	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	309	1	3146	2	N	3	6 1	53
08	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	315	1	3064	2	N	1		54
09	3390 X	3158	-0-	-232	-0-	311	1	2847	2	N	-0-		54
10	3503 X	3243	-0-	-260	-0-	325	1	2917	2	N	1		55
11	3390 X	3146	-0-	-244	-0-	310	1	2836	2	N	-0-		55
HAMMAN RANCH			WELL #: 74		RRCID -> 219663		COMPL. DATE 04/23/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAMMAN RANCH			WELL #: 36		RRCID -> 221953		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11754			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK)			62556 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY			561136												
HAMMAN RANCH			WELL #: 12		RRCID -> 102557		COMPL. DATE 09/24/1982			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12859 - 13116					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HAMMAN RANCH			WELL #: 30		RRCID -> 146638		COMPL. DATE 08/10/1993			TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HAMMAN RANCH			WELL #: 36		RRCID -> 170291		COMPL. DATE 07/02/2005			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149					
06	6240 X	6127	-0-	-113	-0-	573	1	5551	2	Y	3				11
07	6758 X	6198	-0-	-560	-0-	554	1	5638	2	Y	5	11	1		5
08	6758 X	6242	-0-	-516	-0-	581	1	5659	2	Y	2				7
09	6540 X	5710	-0-	-830	-0-	562	1	5148	2	Y	-0-				7
10	6324 X	5776	-0-	-548	-0-	579	1	5196	2	Y	1				8
11	6120 X	5615	-0-	-505	-0-	554	1	5061	2	Y	-0-				8
HAMMAN RANCH			WELL #: 39		RRCID -> 170477		COMPL. DATE 11/12/1998			TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HAMMAN RANCH			WELL #: 38		RRCID -> 172689		COMPL. DATE 03/16/1999			TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAMMAN RANCH			WELL #: 40		RRCID -> 174445		COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM)			62556 082		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
HAMMAN RANCH			WELL #: 38		RRCID -> 171969		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13211 - 13403			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH			WELL #: 47		RRCID -> 173874		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13154 - 13432			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH			WELL #: 42		RRCID -> 173993		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 17054 PERF.13030 - 13182			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH			WELL #: 40		RRCID -> 174443		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 16100 PERF.13390 - 13604			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15)			62556 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 145933		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 15530 PERF.14184 - 14194			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH			WELL #: 40		RRCID -> 171433		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13883			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15)			//CONT.//		62556 083	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
HAMMAN RANCH			WELL #:		38	RRCID ->	172692	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12753 - 14570	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C AMT	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	2 9	50 2	Y	2		7
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	3	7 1	3
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	1		4
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1		63 2	Y	-0-		4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID ->	174261	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.13950 - 15102	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG PP)					62556 085	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY					561136								
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID ->	170893	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.13950 - 15102	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15)					62556 087	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY					386310								
HAMMAN UNIT "A"			WELL #:		1	RRCID ->	109359	COMPL. DATE	01/16/1984	TOTAL DEPTH	16385	PERF.15155 - 15254	
06	420 N	343	-0-	-77	-0-	-0-	19 1		324 2	Y	-0-		-0-
07	403 N	355	-0-	-48	-0-	-0-	22 1		333 2	Y	-0-		-0-
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1		537 2	Y	-0-		-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1		515 2	Y	-0-		-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1		483 2	Y	-0-		-0-
11	540 N	398	-0-	-142	-0-	-0-	22 1		376 2	Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)					62556 088	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC					101557								
JOHNSON, MARY			WELL #:		2	RRCID ->	110751	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	10405	PERF. 9634 - 10019	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9111			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9111			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9111			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9111			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9111			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	9111			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, MARY			WELL #:		4	RRCID ->	284563	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	14560	PERF. 9710 - 9720	
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294 2			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410 2			N	-0-		-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372 2			N	-0-		-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440 2			N	-0-		-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	530	1	3709	2	Y	34			67
07	4402 X	4377	-0-	-25	-0-	598	1	3689	2	Y	82	116	1	33
08	4402 X	4299	-0-	-103	-0-	665	1	3559	2	Y	68			101
09	4260 X	3992	-0-	-268	-0-	567	1	3384	2	Y	37	110	1	28
10	4402 X	4219	-0-	-183	-0-	702	1	3418	2	Y	90			118
11	4260 X	3898	-0-	-362	-0-	652	1	3221	2	Y	23	113	8	28

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656														
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	15	2	N	1			2
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	1	2	1	1
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-			1
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-			1
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			1
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-			1

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783														
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210	2	Y	-0-			-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	217	2	Y	-0-			-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	256	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	13	1	119	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	94	-0-	-61	-0-	9	1	85	2	Y	-0-			-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	37	1	335	2	Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428														
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	Y	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	2	Y	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	2	Y	-0-			-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	2	Y	-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	2	Y	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	20	1	186	2	Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760														
06	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 154165		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	2628	-0-	-372	1427	246	1	2381	2	Y	1					6
07	3100 N	4454	-0-	1354	2781	398	1	4055	2	Y	1	3	1			4
08	6291 X	3510	-0-	-2781	-0-	327	1	3183	2	Y	-0-					4
09	2730 X	2370	-0-	-360	-0-	233	1	2136	2	Y	1					5
10	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	346	1	3105	2	Y	-0-					5
11	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	283	1	2585	2	Y	-0-					5
HAMMAN RANCH		WELL #: 33		RRCID -> 154812		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256								
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
HAMMAN RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 166716		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414								
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	119	-0-	-67	-0-	11	1	108	2	Y	-0-					-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	134	-0-	-46	-0-	13	1	121	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					-0-
HAMMAN RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 172208		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 173045		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659								
06	7530 X	6982	-0-	-548	-0-	39	1	6940	2	Y	3	11	1			29
07	7471 X	7175	-0-	-296	-0-	39	1	7115	2	Y	19	34	1			14
08	7440 X	6501	-0-	-939	-0-	21	9	6453	2	Y	8					22
09	7200 X	6654	-0-	-546	-0-	39	1	6579	2	Y	30					52
*10	7223 X	6710	-0-	-513	-0-	42	1	6660	2	Y	5	44	1			13
11	6990 X	6497	-0-	-493	-0-	33	9	6445	2	Y	9					22
HAMMAN RANCH		WELL #: 50		RRCID -> 174294		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924

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

 BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848

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

 HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394

06	1470 N	1402	-0-	-68	-0-	131	1	1271	2	Y	-0-					1
07	1519 N	1483	-0-	-36	-0-	133	1	1349	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	136	1	1327	2	Y	-0-					1
09	1410 N	1378	-0-	-32	-0-	136	1	1242	2	Y	-0-					1
10	1488 N	1425	-0-	-63	-0-	143	1	1282	2	Y	-0-					1
11	1410 N	1387	-0-	-23	-0-	137	1	1250	2	Y	-0-					1

 BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

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

 BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633

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

 BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9417 - 9674

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

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	1084	-0-	-86	-0-	101	1	983	2	Y	-0-			1
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	129	1	1310	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	163	1	1583	2	Y	1			1
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	159	1	1456	2	Y	-0-			1
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	159	1	1428	2	Y	-0-			1
11	1590 N	1366	-0-	-224	-0-	135	1	1231	2	Y	-0-			1

HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142														
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772														
06	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	22	1	3932	2	Y	-0-			4
07	4247 X	3550	-0-	-697	-0-	19	1	3530	2	Y	1	2	1	3
08	4247 X	3616	-0-	-631	-0-	22	1	3593	2	Y	1			4
09	4110 X	1345	-0-	-2765	-0-	9	1	1336	2	Y	-0-			4
10	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-			4
11	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-			4

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681														
06	2790 X	2738	-0-	-52	-0-	256	1	2479	2	N	3	8	1	55
07	2883 X	2630	-0-	-253	-0-	235	1	2389	2	N	5	11	1	49
08	2883 X	2364	-0-	-519	-0-	220	1	2142	2	N	2			51
09	2790 X	2516	-0-	-274	-0-	247	1	2262	2	N	6			57
*10	2883 X	2652	-0-	-231	-0-	266	1	2385	2	N	1	7	1	51
11	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	237	1	2164	2	N	3			54

HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630														
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	105	1	1015	2	N	-0-			31
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	103	1	1045	2	N	-0-			31
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	86	1	835	2	N	-0-			31
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	42	1	389	2	N	-0-			31
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	58	1	521	2	N	-0-			31
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	2	N	-0-			31

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	360 N	101	-0-	-259	-0-	1	1	99	2	Y	1	6
07	403 N	139	-0-	-264	-0-	1	1	136	2	Y	5 1	3
08	341 N	169	-0-	-172	-0-	1	1	167	2	Y	1	4
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	199	2	Y	-0-	4
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	2	Y	-0-	4
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	236	2	Y	1	5

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

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

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	Y	-0-	53
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	Y	-0-	53
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	Y	-0-	53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	53

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

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

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	35

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	6077 X	6077	-0-	-0-	568 1	5506 2	Y	3			13	
07	6603 X	5871	-0-	-732	3 9 525 1	5342 2	Y	4	10 1		7	
08	6603 X	5852	-0-	-751	4 9 545 1	5306 2	Y	1			8	
09	6390 X	4766	-0-	-1624	1 9 469 1	4296 2	Y	1			9	
10	6293 X	4397	-0-	-1896	1 9 441 1	3955 2	Y	1			10	
11	6090 X	4286	-0-	-1804	1 9 423 1	3863 2	Y	-0-			10	

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882												
06	4260 X	3778	-0-	-482	21 1	3754 2	Y	3	3 8		13	
07	4402 X	3154	-0-	-1248	3 9 17 1	3134 2	Y	3	8 1		8	
08	4216 X	3077	-0-	-1139	3 9 18 1	3057 2	Y	2			10	
09	4020 X	2868	-0-	-1152	2 9 18 1	2847 2	Y	3			13	
*10	3906 X	3757	-0-	-149	3 9 24 1	3733 2	Y	-0-	3 1		10	
11	3780 X	3489	-0-	-291	2 9 23 1	3464 2	Y	2			12	

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8410 - 9999												
06	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	325 1	3145 2	N	3		61	
07	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	3 9 593 1	6037 2	N	5	12 1	54	
08	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	6 9 417 1	4061 2	N	2		56	
09	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	2 9 359 1	3292 2	N	-0-		56	
10	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	561 1	5038 2	N	1		57	
11	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	1 9 500 1	4564 2	N	1		58	

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAMMAN RANCH		WELL #: 74		RRCID -> 247761		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (25)		62556 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JOHNSON, F. I.		WELL #: 57 D		RRCID -> 135078		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6188 - 6192				
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #: 53D		RRCID -> 259326		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #: 43 F		RRCID -> 270181		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
MONTE CHRISTO (27)		62556 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JOHNSON, F. I.		WELL #: 3 L		RRCID -> 012165		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 2024 - 2285				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
ROPER, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 125474		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6775 - 7140				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (27)		//CONT.//		62556 180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAMMAN RANCH				WELL #:	21	RRCID ->	218760	COMPL. DATE	09/03/2020	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6242 - 6477	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (38-B)				62556 261	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
JOHNSON, F. I.				WELL #:	40 F	RRCID ->	125450	COMPL. DATE	04/20/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6183 - 6187	
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (38-C)				62556 262	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
JOHNSON, F. I.				WELL #:	53 F	RRCID ->	112725	COMPL. DATE	08/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6968 - 6995	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, F. I.				WELL #:	46DF	RRCID ->	276946	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6913 - 7025	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	251825	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6912 - 6934	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MONTE CHRISTO (39-A)				62556 268	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
JOHNSON, F. I.				WELL #:	24 D	RRCID ->	133582	COMPL. DATE	10/19/1989	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	7179 - 7189	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (40)			62556 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
JOHNSON, F. I.			WELL #: 1 D		RRCID -> 084784		COMPL. DATE 10/14/1979		TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JOHNSON, F. I.			WELL #: 45 F		RRCID -> 128833		COMPL. DATE 09/30/1988		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7201 - 7232			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (42)			62556 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
JOHNSON, F. I.			WELL #: 36 D		RRCID -> 111060		COMPL. DATE 05/30/1984		TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7449 - 7469			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
JOHNSON, F. I.			WELL #: 51 D		RRCID -> 132073		COMPL. DATE 09/13/1989		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400			
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
JOHNSON, F. I.			WELL #: 56-F		RRCID -> 143453		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
F. I. JOHNSON			WELL #: 41DF		RRCID -> 272676		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7462 - 7553			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (43)			62556 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
JOHNSON, F. I.			WELL #: 1 F		RRCID -> 084785		COMPL. DATE 10/14/1979		TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7416 - 7444			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I.			WELL #: 38 D		RRCID -> 115979		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)			62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC			101557									
JOHNSON, MARY			WELL #: 4		RRCID -> 110750		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8734 - 8815			
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	257			Y	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	257			Y	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	257			Y	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	257			Y	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	257			Y	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	257			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, MARY			WELL #: 1		RRCID -> 276015		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8740 - 8750			
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			221
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-			221
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-			221
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-			221
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-			221
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			221

HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
JOHNSON, F. I.			WELL #: 2 C		RRCID -> 012171		COMPL. DATE 06/10/1953		TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I.			WELL #: 33 D		RRCID -> 109710		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		42 D		RRCID -> 110359		COMPL. DATE 04/22/1984		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		41 F		RRCID -> 112018		COMPL. DATE 07/17/1984		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848		
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	188 2	Y	-0-		-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	317 2	Y	-0-		-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	301 2	Y	-0-		-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	371 2	Y	-0-		-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	372 2	Y	-0-		-0-
11	300 N	126	-0-	-174	-0-	-0-	7 1	119 2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		56 D		RRCID -> 119464		COMPL. DATE 09/18/1985		TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		36 F		RRCID -> 132096		COMPL. DATE 09/13/1989		TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8000 - 8010		
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		41DF		RRCID -> 272131		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7464 - 7550		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		46F		RRCID -> 290766		COMPL. DATE 11/21/2020		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7806 - 7816		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HAMMAN RANCH				WELL #:	2ST	RRCID ->	043246	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	10015	PERF. 8589 - 9732
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	3450 X	3284	-0-	-166	-0-	307 1	2976 2	N	1	5 1		41
07	3565 X	3257	-0-	-308	-0-	291 1	2965 2	N	1	2 1		40
08	3534 X	3240	-0-	-294	-0-	302 1	2938 2	N	-0-			40
09	3420 X	2965	-0-	-455	-0-	291 1	2670 2	N	4			44
*10	3410 X	3212	-0-	-198	-0-	322 1	2889 2	N	1	4 1		41
11	3270 X	3228	-0-	-42	-0-	318 1	2909 2	N	1			42

HAMMAN RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	066972	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 4012 - 5474
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	111447	COMPL. DATE	11/15/1983	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 8290 - 8396
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMMAN RANCH				WELL #:	31	RRCID ->	113167	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 8529 - 8680
06	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	231 1	2241 2	Y	-0-			-0-
07	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	262 1	2665 2	Y	-0-			-0-
08	1023 N	608	-0-	-415	-0-	57 1	551 2	Y	-0-			-0-
09	990 N	30	-0-	-960	-0-	3 1	27 2	Y	-0-			-0-
10	1023 N	20	-0-	-1003	-0-	2 1	18 2	Y	-0-			-0-
11	600 N	40	-0-	-560	-0-	4 1	36 2	Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH				WELL #:	25	RRCID ->	121387	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	8630	PERF. 8440 - 8498
06	6510 X	6091	-0-	-419	-0-	570 1	5520 2	Y	1			8
07	6727 X	6571	-0-	-156	-0-	588 1	5981 2	Y	2	4 1		6
08	6727 X	6337	-0-	-390	-0-	590 1	5747 2	Y	-0-			6
09	6090 X	6072	-0-	-18	-0-	597 1	5474 2	Y	1			7
10	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	665 1	5970 2	Y	-0-			7
11	6360 X	6101	-0-	-259	-0-	602 1	5499 2	Y	-0-			7

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	121424	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8296 - 8484
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAMMAN RANCH		WELL #:		28	RRCID -> 135597			COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8382 - 8900		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	363	1	3513	2	Y	-0-			5
07		3999 X	3503	-0-	-496	-0-	313	1	3188	2	Y	2	3	1	4
08		3999 X	3820	-0-	-179	-0-	356	1	3464	2	Y	-0-			4
09		3870 X	3379	-0-	-491	-0-	332	1	3047	2	Y	-0-			4
10		3999 X	3534	-0-	-465	-0-	354	1	3180	2	Y	-0-			4
11		3870 X	3317	-0-	-553	-0-	327	1	2989	2	Y	1			5
								1		9					

HAMMAN RANCH		WELL #:		17	RRCID -> 169875			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	15870	PERF.	8108 - 8746	
06		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	297	1	2083	2	Y	1			3
07		2542 N	2252	-0-	-290	-0-	314	1	1937	2	Y	1	2	1	2
08		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	374	1	2001	2	Y	-0-			2
09		2370 N	2215	-0-	-155	-0-	318	1	1897	2	Y	-0-			2
10		2263 N	1812	-0-	-451	-0-	309	1	1503	2	Y	-0-			2
11		2310 N	1943	-0-	-367	-0-	327	1	1616	2	Y	-0-			2

HAMMAN RANCH		WELL #:		41	RRCID -> 175492			COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH	14544	PERF.	5840 - 5898		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		46	RRCID -> 178306			COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH	9785	PERF.	8390 - 8500		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		44	RRCID -> 179429			COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH	10025	PERF.	8543 - 8620		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		71	RRCID -> 213572			COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8576 - 8825		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAMMAN RANCH		WELL #:		44	RRCID ->	217233	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	7938 - 8457
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	223266	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8311 - 8521
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAMMAN "A"		WELL #:		17	RRCID ->	223482	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8436 - 10030
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	223570	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8134 - 9794
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	226020	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8293 - 8395
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		37ST	RRCID ->	228351	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	8594 - 9194
06	750 N	640	-0-	-110	-0-	59 1	570 2	Y	10	5 8		22
						11 9						
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	74 1	752 2	Y	21	33 1		10
						23 9						
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	75 1	734 2	Y	17			27
						19 9						
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	73 1	668 2	Y	12	25 1		14
						13 9						
10	837 N	753	-0-	-84	-0-	73 1	657 2	Y	21	4 8		31
						23 9						
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	187 1	1712 2	Y	6	25 8		12
						7 9						

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242193	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	8150 - 8202	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	243323	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	9972	PERF.	8300 - 8314	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HAMMAN RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	243720	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	10256	PERF.	8136 - 8240	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

HAMMAN "A-3" GU		WELL #:		18	RRCID ->	293637	COMPL. DATE	08/01/2022	TOTAL DEPTH	10212	PERF.	8410 - 9999	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MONTE CHRISTO (46)				62556 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #:		51 F	RRCID ->	130062	COMPL. DATE	02/20/1989	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	7610 - 7622	
06	1145 N	151	-0-	-994	-0-	8	1	143	2	Y	-0-	-0-	
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	56	1	862	2	Y	-0-	-0-	
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	508	2	Y	-0-	-0-	
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	Y	-0-	-0-	
10	496 N	48	-0-	-448	-0-	3	1	45	2	Y	-0-	-0-	
11	480 N	91	-0-	-389	-0-	5	1	86	2	Y	-0-	-0-	

JOHNSON, F. I.		WELL #:		33F	RRCID ->	138349	COMPL. DATE	01/16/1991	TOTAL DEPTH	8653	PERF.	7510 - 7546	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MONTE CHRISTO (46)		//CONT.//		62556 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		24F	RRCID ->	139065	COMPL. DATE	07/18/1991	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 7478 - 7484	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
MONTE CHRISTO (48)				62556 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		40 D	RRCID ->	121321	COMPL. DATE	04/24/1986	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7721 - 7742	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
JOHNSON, F. I.		WELL #:		45 D	RRCID ->	124914	COMPL. DATE	08/02/1987	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7694 - 7725	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH)				62556 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		38 F	RRCID ->	109365	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7506 - 7558	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
MONTE CHRISTO (56-A)				62556 530	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		27	RRCID ->	109688	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8185 - 8242	
06		1219 X	-0-	-0-	-1219	-0-			Y	258	119 1	256
07		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	64 1	976 2	Y	305	405 1	156
							336 9					
08		706 N	706	-0-	-0-	-0-	28 1	458 2	Y	200	257 1	99
							220 9					
09		809 N	809	-0-	-0-	-0-	44 1	765 2	Y	-0-	99 1	-0-
10		1364 N	1228	-0-	-136	-0-	65 1	1163 2	Y	-0-		-0-
11		690 N	644	-0-	-46	-0-	35 1	609 2	Y	-0-		-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #:		57 F	RRCID ->	118602	COMPL. DATE	08/16/1985	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8282 - 8340	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MONTE CHRISTO (56-A)		//CONT.//		62556 530	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JOHNSON, F.I.		WELL #:		58 D	RRCID ->	134332	COMPL. DATE	04/14/1990	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	8299 - 8546
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	23	-0-	23	37	1 1	22 2	Y	-0-		-0-
07	67	X	30	-0-	-37	-0-	2 1	28 2	Y	-0-		-0-
08	312	X	312	-0-	-0-	-0-	18 1	294 2	Y	-0-		-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	65 1	1130 2	Y	-0-		-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	41 1	733 2	Y	-0-		-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	16 1	279 2	Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N)				62556 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A		WELL #:		3	RRCID ->	124777	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	8305 - 8550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1 1	108 2	Y	-0-		-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-		-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-		-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A		WELL #:		2	RRCID ->	126236	COMPL. DATE	12/24/1987	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	8428 - 8606
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	132686	COMPL. DATE	06/26/2023	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6275 - 6870
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROPER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	142521	COMPL. DATE	09/29/1992	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	8490 - 8676
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1 1	219 2	Y	-0-		1
07	248	N	172	-0-	-76	-0-	1 1	171 2	Y	-0-		1
08	279	N	191	-0-	-88	-0-	1 1	190 2	Y	-0-		1
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	1 1	185 2	Y	-0-		1
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1 1	186 2	Y	-0-		1
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	1 1	176 2	Y	-0-		1

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	143651	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	8363 - 9277
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1 1	126 2	Y	17		57
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1 1	161 2	Y	10	1 1	66
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1 1	163 2	Y	9		75
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	1 1	96 2	Y	2		77
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	1 1	148 2	Y	2		79
11	180	N	91	-0-	-89	-0-	1 1	82 2	Y	7		86

 MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 152597 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9 N		1	-0-	-8	-0-	1 2			Y	-0-			-0-
07	31 N		2	-0-	-29	-0-	2 2			Y	-0-			-0-
08	4 N	-0-		-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
09	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-			-0-
10	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-			-0-
11	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-			-0-

 CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217904 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810

06	240 N		74	-0-	-166	-0-	70 2	4 9	Y		4			11
07	124 N		71	-0-	-53	-0-	70 2	1 9	Y		1			12
08	93 N		30	-0-	-63	-0-	28 2	2 9	Y		2			14
09	107 N		107	-0-	-0-	-0-	1 1	106 2	Y		-0-			14
10	99 N		99	-0-	-0-	-0-	1 1	97 2	Y		1			15
							1 9							
11	58 N		58	-0-	-0-	-0-	57 2	1 9	Y		1			16

 VANNIE COOK WELL #: 5 RRCID -> 219270 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718

06	7 N		4	-0-	-3	-0-	4 2			N	-0-			1
07	13 N		5	-0-	-8	-0-	5 2			N	-0-			1
08	7 N		3	-0-	-4	-0-	3 2			N	-0-			1
09	4 N		4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			1
10	5 N		2	-0-	-3	-0-	2 2			N	-0-			1
11	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			1

 HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

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

 CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222005 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

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

 CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222847 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

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

 MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 ROPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225823 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	3	1	544	2	N	1			81
07	558 N	539	-0-	-19	-0-	1	9							
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	3	1	536	2	N	-0-	1	1	80
09	540 N	489	-0-	-51	-0-	3	1	528	2	N	-0-			80
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	3	1	486	2	N	-0-			80
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	3	1	510	2	N	-0-			80

 CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			20
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			20
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			20
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	N	-0-			20
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			20
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			20

 CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677

06	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-			-0-
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-			-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-

 MONTE CHRISTO (56-B) 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 42 F RRCID -> 110247 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8408 - 8472

06	390 N	183	-0-	-207	-0-	10	1	173	2	Y	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	2	Y	-0-			-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	322	2	Y	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	90	-0-	-300	-0-	5	1	85	2	Y	-0-			-0-

 JOHNSON, F. I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

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

 JOHNSON, F. I. WELL #: 8 RRCID -> 149067 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8329 - 8347

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

MONTE CHRISTO (56-B)		//CONT.//		62556 535	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JOHNSON, F. I.		WELL #:		59	RRCID ->	152574	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	11342	PERF. 8472 - 8548
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (57)				62556 540	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
JOHNSON, F. I., ET AL		WELL #:		2 T	RRCID ->	012175	COMPL. DATE	06/10/1953	TOTAL DEPTH	8927	PERF. N/A
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (57-A)				62556 545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
HAMMAN RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	169878	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	15870	PERF. 8108 - 8746
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)				62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
ROPER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	122735	COMPL. DATE	12/02/1986	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 8973 - 9034
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	124923	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	9140	PERF. 8962 - 9081
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	132467	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 9148 - 9284
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)										//CONT.// 62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136							
CLEMONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 135811		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9100 - 9572	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1										WELL #: 2		RRCID -> 221867		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9324 - 9393	
06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	2	1	360	2	Y	-0-			2		
07		620 N	335	-0-	-285	-0-	2	1	332	2	Y	1	1	1	2		
							1	9									
08		434 N	377	-0-	-57	-0-	2	1	375	2	Y	-0-			2		
09		360 N	271	-0-	-89	-0-	2	1	269	2	Y	-0-			2		
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	2	Y	-0-			2		
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	3	1	420	2	Y	-0-			2		

CLEMONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 222003		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476	
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			25		
07		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-			25		
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			25		
09		60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-			25		
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			25		
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			25		

CLEMONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 222844		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A	
06		210 N	146	-0-	-64	-0-	1	1	145	2	N	-0-			81		
07		273 N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	270	2	N	1	1	1	81		
							1	9									
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	2	N	-0-			81		
09		150 N	131	-0-	-19	-0-	1	1	130	2	N	-0-			81		
10		279 N	107	-0-	-172	-0-	1	1	106	2	N	-0-			81		
11		210 N	156	-0-	-54	-0-	1	1	155	2	N	-0-			81		

ROPER UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 225824		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

HAMMAN RANCH										WELL #: 29		RRCID -> 226720		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

 MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608

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

 HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 226920 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766

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

 HAMMAN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 228362 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850

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

 CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228764 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677

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

 STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230651 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590

06	330 N	236	-0-	-94	-0-	1 1	234 2	Y	1						2
						1 9									
07	310 N	242	-0-	-68	-0-	1 1	241 2	Y	-0-	1 1					1
08	279 N	170	-0-	-109	-0-	1 1	169 2	Y	-0-						1
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	2 1	255 2	Y	-0-						1
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	2 1	230 2	Y	-0-						1
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	1 1	176 2	Y	-0-						1

 COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241533 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540

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

 MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	3	1	592	2	N	1			17
						1	9							
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	3	1	607	2	N	3	6	1	14
						3	9							
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	4	1	677	2	N	1			15
						1	9							
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	4	1	627	2	N	-0-			15
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	4	1	679	2	N	-0-			15
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	4	1	668	2	N	1			16
						1	9							

 COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556

06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	N	-0-			-0-
07	186 N	119	-0-	-67	-0-	1	1	118	2	N	-0-			-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	1	1	140	2	N	-0-			-0-
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	1	1	134	2	N	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	151	2	N	-0-			-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	1	1	140	2	N	-0-			-0-

 STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526

06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	9	1	1660	2	Y	56	92	1	38
						62	9							
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	8	1	1519	2	Y	7			45
						8	9							
08	1395 N	1124	-0-	-271	-0-	7	1	1103	2	Y	13			58
						14	9							
09	1620 N	822	-0-	-798	-0-	5	1	810	2	Y	6			64
						7	9							
10	1550 N	721	-0-	-829	-0-	5	1	715	2	Y	1			65
						1	9							
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	8	1	1221	2	Y	4			69
						4	9							

 STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277181 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540

06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	354	2	Y	-0-	11	1	1
07	403 N	319	-0-	-84	-0-	2	1	317	2	Y	-0-			1
08	310 N	283	-0-	-27	-0-	2	1	281	2	Y	-0-			1
09	360 N	275	-0-	-85	-0-	2	1	273	2	Y	-0-			1
10	310 N	200	-0-	-110	-0-	1	1	199	2	Y	-0-			1
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	2	1	246	2	Y	-0-			1

 STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285482 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 18315 PERF.10413 - 10424

06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	4	1	685	2	Y	55	80	1	36
						61	9							
07	620 N	589	-0-	-31	-0-	3	1	578	2	Y	7			43
						8	9							
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	585	2	Y	13			56
						14	9							
09	600 N	503	-0-	-97	-0-	3	1	494	2	Y	5			61
						6	9							
10	589 N	556	-0-	-33	-0-	4	1	550	2	Y	2			63
						2	9							
11	570 N	521	-0-	-49	-0-	3	1	514	2	Y	4			67
						4	9							

MONTE CHRISTO (5950)		62556 825		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #: 43 D		RRCID -> 270168		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5931 - 5936			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MONTE CHRISTO (9000-A)		62556 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #: 9		RRCID -> 084978		COMPL. DATE 10/07/1979		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9408 - 9640		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000)		62557 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 210583		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 13578 PERF.12598 - 12833			
06	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	394	1	1704	2	N	-0-
07	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	406	1	1793	2	N	-0-
08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	407	1	1746	2	N	-0-
09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	377	1	1447	2	N	-0-
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	333	1	1223	2	N	-0-
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	336	1	1128	2	N	-0-

BLACKSTONE MINERALS CO.		WELL #: 3		RRCID -> 222113		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619						
06	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	544	1	2352	2	N	100	204		
						110	9							
07	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	566	1	2501	2	N	139	176	1	167
						153	9							
08	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	544	1	2336	2	N	60	181	1	46
						66	9							
09	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	549	1	2109	2	N	172	179	1	39
						189	9							
10	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	565	1	2072	2	N	83			122
						91	9							
11	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	544	1	1827	2	N	97			219
						107	9							

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 5		RRCID -> 225203		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552				
06	840 N	783	-0-	-57	-0-	147	1	636	2	N	-0-	-0-
07	775 N	614	-0-	-161	-0-	113	1	501	2	N	-0-	-0-
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	134	1	577	2	N	-0-	-0-
09	780 N	769	-0-	-11	-0-	159	1	610	2	N	-0-	-0-
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	187	1	686	2	N	-0-	-0-
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	205	1	687	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, E. (13,800)			62557 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
HAMMAN HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 193767		COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 18882 PERF.14019 - 14127		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	

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

MONTE CHRISTO, E. (16,900)			62557 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
HAMMAN HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 193765		COMPL. DATE 03/15/2003			TOTAL DEPTH 18882 PERF.13754 - 17014		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1 1	46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11)			62558 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HAMMAN, JOHN "B"			WELL #: 15		RRCID -> 114434		COMPL. DATE 10/11/1984			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8267 - 8280		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO, N. (F-14)			62558 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
RODESSA OPERATING COMPANY			723592									
MORRIS			WELL #: 1		RRCID -> 202498		COMPL. DATE 05/17/2004			TOTAL DEPTH 18822 PERF. 8848 - 8890		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A)			62558 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
TURNER, EVELYN ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 083479		COMPL. DATE 05/27/2006			TOTAL DEPTH 11638 PERF. 8925 - 8967		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B)		62558 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
CHANDLER-JACKSON		WELL #:	3	RRCID ->	153518	COMPL. DATE	03/03/1995	TOTAL DEPTH	8960	PERF. 8802 - 8816	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15)		62558 612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JACKSON, CHANDLER		WELL #:	2	RRCID ->	173028	COMPL. DATE	02/03/1999	TOTAL DEPTH	9333	PERF. 8820 - 8840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17)		62558 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JACKSON, CHANDLER		WELL #:	1	RRCID ->	012191	COMPL. DATE	11/30/1957	TOTAL DEPTH	11125	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER)		62558 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
WRIGHT HILL		WELL #:	1	RRCID ->	136826	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9360 - 9380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2970 X	69	-0-	-2901	-0-	23 1	46 2	N	-0-	140
07		2976 X	86	-0-	-2890	-0-	23 1	63 2	N	-0-	140
08		372 X	62	-0-	-310	-0-	20 1	42 2	N	-0-	140
09		87 X	87	-0-	-0-	-0-	30 1	57 2	N	-0-	140
10		93 N	78	-0-	-15	-0-	40 1	38 2	N	-0-	140
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-	140

RODESSA OPERATING COMPANY		723592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MORRIS		386310									
		WELL #:	1	RRCID ->	198869	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	18822	PERF. 10 - 10950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004											

MONTE CHRISTO, N. (RINCON)		62558 885		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
COOK-CLEMONS GU		WELL #:	8	RRCID ->	188963	COMPL. DATE	12/23/2001	TOTAL DEPTH	18300	PERF.11982 - 12278	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTE CRISTO, N. (RINCON)		//CONT.//		62558 885	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAMMAN RANCH		WELL #:		64	RRCID ->	191133	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	16480	PERF.12278	- 15628		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

COOK-CLEMONS GU		WELL #:		9	RRCID ->	191291	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	18400	PERF.12046	- 13030
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	191674	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	18898	PERF.12892	- 17474
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	80	1	777	2	N	10	76
						11	9					
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	73	1	741	2	N	2	77
						2	9				1 1	
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	69	1	675	2	N	5	82
						6	9					
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	76	1	696	2	N	5	87
						6	9					
10	744 N	722	-0-	-22	-0-	72	1	650	2	N	-0-	87
11	720 N	692	-0-	-28	-0-	68	1	624	2	N	-0-	87

MONTE CRISTO, N. (VICKSBURG L)		62558 900		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
STALKER GU		WELL #:		3	RRCID ->	187200	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	18550	PERF.14295	- 18441
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	6	1	984	2	Y	12	188
						13	9					
07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	7	1	1330	2	Y	8	195
						9	9				1 1	
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	8	1	1318	2	Y	4	199
						4	9					
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	8	1	1235	2	Y	1	200
						1	9					
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	9	1	1314	2	Y	-0-	200
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	8	1	1270	2	Y	4	204
						4	9					

TURNER, EVELYN		WELL #:		4	RRCID ->	190532	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	18502	PERF.14423	- 18066
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	1	1	258	2	Y	12	165
						13	9					
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	321	2	Y	7	167
						8	9				5 1	
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	222	2	Y	14	181
						15	9					
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	2	1	266	2	Y	-0-	181
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	2	1	308	2	Y	1	182
						1	9					
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	2	1	251	2	Y	1	183
						1	9					

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264													
06	2280	N	1692	-0-	-588	-0-		9	1	1682	2	N	4
								1	9				
07	3100	N	3102	-0-	2	-0-	2	17	1	3085	2	N	3
08	1987	N	1985	-0-	-2	-0-		12	1	1973	2	N	3
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-		11	1	1721	2	N	3
10	2790	N	1667	-0-	-1123	-0-		11	1	1656	2	N	3
11	1920	N	1558	-0-	-362	-0-		10	1	1548	2	N	3

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY 561136													
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188964 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY 561136													
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872													
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	3930	2	N	77
07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	3959	2	N	76
								2	9				
08	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1824	2	N	76
09	363	X	363	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	361	2	N	76
10	248	X	132	-0-	-116	-0-	-0-	1	1	131	2	N	76
11	243	X	243	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	240	2	N	77
								1	9				

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634													
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) //CONT.// 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		30 N		2	-0-	-28		2	2		N	-0-			43
07		31 N		-0-	-0-	-31					N	-0-			43
08		6 N		6	-0-	-0-		1	1		N	-0-			43
09		2 N		-0-	-0-	-2					N	-0-			43
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11		6 N		-0-	-0-	-6					N	-0-			43

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467															
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244															
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718															
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT		1	-0-	1		1	2		Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070															
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710															
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044

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

COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652

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

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

06	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	277	1	2683	2	N	1					3
07	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	275	1	2799	2	N	-0-	1	1			2
08	3100	N	3172	-0-	72	-0-	295	1	2877	2	N	-0-					2
09	3000	N	2969	-0-	-31	-0-	292	1	2677	2	N	-0-					2
10	3100	N	3602	-0-	502	-0-	361	1	3241	2	N	-0-					2
11	4284	X	3741	-0-	-543	-0-	369	1	3372	2	N	-0-					2

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	32	1	310	2	N	-0-					83
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	35	1	352	2	N	-0-					83
08	527	N	416	-0-	-111	-0-	39	1	377	2	N	-0-					83
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	44	1	407	2	N	-0-					83
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	46	1	411	2	N	-0-					83
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	38	1	345	2	N	-0-					83

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

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

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T)				62558 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
HOUTS				WELL #: 1	RRCID -> 178975	COMPL. DATE 03/11/2000	TOTAL DEPTH 19250	PERF.15172	- 15467		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COOK-CLEMONS GU				WELL #: 1	RRCID -> 178977	COMPL. DATE 03/30/2005	TOTAL DEPTH 15915	PERF.14918	- 15729		
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	1 1	133 2	N	-0-	62	
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	1 1	129 2	N	-0-	62	
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	1 1	112 2	N	-0-	62	
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	1 1	80 2	N	-0-	62	
10	124 N	53	-0-	-71	-0-	53 2		N	-0-	62	
11	120 N	32	-0-	-88	-0-	32 2		N	-0-	62	

HAMMAN RANCH				WELL #: 55	RRCID -> 180796	COMPL. DATE 02/26/2004	TOTAL DEPTH 17385	PERF.15320	- 15780		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	-0-	

HAMMAN RANCH				WELL #: 54	RRCID -> 181802	COMPL. DATE 09/07/2001	TOTAL DEPTH 17062	PERF.14553	- 15522		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAMMAN RANCH				WELL #: 58	RRCID -> 182219	COMPL. DATE 02/14/2001	TOTAL DEPTH 16868	PERF.14504	- 15644		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

HAMMAN RANCH				WELL #: 59	RRCID -> 183322	COMPL. DATE 05/08/2001	TOTAL DEPTH 16803	PERF.14395	- 15826		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

COOK-CLEMONS GU				WELL #: 2	RRCID -> 183436	COMPL. DATE 09/07/2001	TOTAL DEPTH 17554	PERF.14640	- 16174		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.//		62558 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COOK-CLEMONS GU		WELL #: 3		RRCID -> 183731		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
HAMMAN RANCH		WELL #: 57		RRCID -> 183753		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAMMAN RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 184781		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COOK-CLEMONS GU		WELL #: 5		RRCID -> 185342		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CASA DEL NYLON		WELL #: 1		RRCID -> 185444		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAMMAN RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 186386		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #: 61ST		RRCID -> 188725		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

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

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.15130 - 15348

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

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14230 - 14703

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

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 12468

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

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15644 - 15750

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

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 16140

06	150 N	115	-0-	-35	-0-	11	1	104	2	Y	-0-		3
07	186 N	79	-0-	-107	-0-	7	1	71	2	Y	1	1	3
						1	9						
08	124 N	87	-0-	-37	-0-	8	1	79	2	Y	-0-		3
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	Y	-0-		3
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	2	Y	-0-		3
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	2	Y	-0-		3

 MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480

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

 HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 14990

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

 JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.16774 - 19642

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

 JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 17250 PERF.15322 - 16308

06	900	N	696	-0-	-204	-0-	65 1	630 2	Y	1	169
							1 9				
07	961	N	740	-0-	-221	-0-	66 1	674 2	Y	-0-	169
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	73 1	707 2	Y	-0-	169
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	77 1	706 2	Y	-0-	169
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	91 1	815 2	Y	-0-	169
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	78 1	712 2	Y	-0-	169

 JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638

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

 JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486

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

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	13 1 2 9	2319 2	N	2		58
07	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	15 1 6 9	2660 2	N	5	11 1	52
08	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	24 1 2 9	3971 2	N	2		54
09	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	22 1	3402 2	N	-0-		54
10	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	19 1 1 9	2832 2	N	1		55
11	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	13 1 8 9	1944 2	N	7		62

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632

06	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	145 1 1 9	1402 2	N	1		3
07	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	290 1 1 9	2950 2	N	1	3 1	1
08	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	453 1 1 9	4412 2	N	1		2
09	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	425 1	3895 2	N	-0-		2
10	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	431 1	3871 2	N	-0-		2
11	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	383 1	3501 2	N	-0-		2

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

06	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	185 1	1792 2	N	-0-		62
07	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	171 1 2 9	1736 2	N	2	3 1	61
08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	176 1	1712 2	N	-0-		61
09	1680 N	1544	-0-	-136	-0-	152 1	1392 2	N	-0-		61
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	199 1	1783 2	N	-0-		61
11	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	201 1 1 9	1833 2	N	1		62

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

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

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)				62558 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HOUTS				WELL #:	1	RRCID ->	178974	COMPL. DATE	03/05/2000	TOTAL DEPTH	19250	PERF.16748 - 17762
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH				WELL #:	54	RRCID ->	180503	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	17062	PERF.13696 - 15522
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			37
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			37
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			37
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			37
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			37
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-			37

COOK-CLEMONS GU				WELL #:	2	RRCID ->	181805	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	17554	PERF.14640 - 15978
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMMAN RANCH				WELL #:	56	RRCID ->	183253	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	17500	PERF.17013 - 17287
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASA DEL NYLON				WELL #:	1	RRCID ->	186050	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	18970	PERF. N/A
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STALKER GU				WELL #:	3	RRCID ->	188355	COMPL. DATE	01/23/2002	TOTAL DEPTH	18550	PERF.16525 - 18441
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN				WELL #:	3ST	RRCID ->	188856	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	18784	PERF.16480 - 16690
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005										TOTAL DEPTH 18444	PERF.16472 - 18280	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001										TOTAL DEPTH 18300	PERF.17281 - 17783	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001										TOTAL DEPTH 17350	PERF.15202 - 15877	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002										TOTAL DEPTH 18575	PERF.16546 - 17666	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002										TOTAL DEPTH 18502	PERF.16764 - 18066	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002										TOTAL DEPTH 15250	PERF.13980 - 15140	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002										TOTAL DEPTH 16480	PERF.15448 - 15628	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002										TOTAL DEPTH 16349	PERF.14566 - 16325			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002										TOTAL DEPTH 18898	PERF.17112 - 17474			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002										TOTAL DEPTH 18240	PERF.14290 - 18096			
06	270 N	71	-0-	-199	-0-	71	2			N	-0-			25
07	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-			25
08	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-			25
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-			25
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	N	-0-			25
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			25
TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002										TOTAL DEPTH 18655	PERF.16828 - 18593			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002										TOTAL DEPTH 18295	PERF.17096 - 17212			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004										TOTAL DEPTH 16125	PERF.13870 - 15951			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006										TOTAL DEPTH 18252	PERF.17190 - 18178					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003										TOTAL DEPTH 15930	PERF.15344 - 15537					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003										TOTAL DEPTH 19288	PERF.17227 - 17400					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003										TOTAL DEPTH 19260	PERF.17060 - 17914					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003										TOTAL DEPTH 17100	PERF.16732 - 16786					
06	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	12	1	2179	2	N	-0-					128
07	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	11	1	1964	2	N	3					131
						3	9									
08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	13	1	2198	2	N	-0-					131
09	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	14	1	2141	2	N	2					133
						2	9									
10	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	12	1	1860	2	N	-0-					133
11	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	15	1	2223	2	N	-0-					133
TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004										TOTAL DEPTH 19088	PERF.16330 - 17396					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	23	1	4142	2	N	-0-			105
07	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	23	1	4087	2	N	2	3	1	104
						2	9							
08	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	22	1	3617	2	N	-0-			104
09	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	24	1	3779	2	N	-0-			104
10	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	25	1	3749	2	N	-0-			104
11	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	19	1	2938	2	N	6			110
						7	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904

06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			1
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1	1
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			1
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			1
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			1
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	2	N	-0-			1

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

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

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.) 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 JOHNSON, FLORA I WELL #: 2 RRCID -> 072613 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285

06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	36	1	815	2	Y	-0-			2
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	41	1	826	2	Y	-0-			2
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	43	1	828	2	Y	-0-			2
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	39	1	817	2	Y	-0-			2
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	39	1	840	2	Y	-0-			2
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	39	1	807	2	Y	-0-			2

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	2	Y	-0-			9
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-			9
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	-0-			9
09	390 N	206	-0-	-184	-0-	9	1	197	2	Y	-0-			9
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	2	Y	-0-			9
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	12	1	255	2	Y	-0-			9

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

06	60 N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			1
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-			1
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	2	Y	-0-			1
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-			1
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			1
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	2	Y	-0-			1

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006													TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	271	1	6062	2	Y	-0-		3	
07	6789 X	6336	-0-	-453	-0-	296	1	6040	2	Y	-0-		3	
08	6789 X	6132	-0-	-657	-0-	305	1	5827	2	Y	-0-		3	
09	6570 X	5930	-0-	-640	-0-	270	1	5660	2	Y	-0-		3	
10	6541 X	6044	-0-	-497	-0-	266	1	5778	2	Y	-0-		3	
11	6330 X	5846	-0-	-484	-0-	268	1	5578	2	Y	-0-		3	

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 03/26/2021													TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9796	
06	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	117	1	2611	2	Y	9	18 1	13	
07	2852 X	2767	-0-	-85	-0-	129	1	2629	2	Y	8		21	
08	2852 X	2528	-0-	-324	-0-	125	1	2396	2	Y	6		27	
09	2760 X	2514	-0-	-246	-0-	114	1	2393	2	Y	6	17 1	16	
10	2821 X	2345	-0-	-476	-0-	103	1	2234	2	Y	7		23	
11	2730 X	2315	-0-	-415	-0-	106	1	2206	2	Y	3		26	

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984													TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509	
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-		27	
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-		27	
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-		27	
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	Y	-0-		27	
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	Y	-0-		27	
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y	-0-		27	

JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985													TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150	
06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	76	1	1707	2	Y	-0-		1	
07	1891 N	1693	-0-	-198	-0-	79	1	1614	2	Y	-0-		1	
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	83	1	1580	2	Y	-0-		1	
09	1770 N	1625	-0-	-145	-0-	74	1	1551	2	Y	-0-		1	
10	1705 N	1544	-0-	-161	-0-	68	1	1476	2	Y	-0-		1	
11	1620 N	1453	-0-	-167	-0-	67	1	1386	2	Y	-0-		1	

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985													TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292	
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	Y	-0-		-0-	
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	Y	-0-		-0-	
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-		-0-	
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-		-0-	
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	2	Y	-0-		-0-	
11	210 N	161	-0-	-49	-0-	7	1	154	2	Y	-0-		-0-	

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985													TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293	
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-		1	
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-		1	
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-		1	
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-		1	
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	Y	-0-		1	
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-		1	

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.//		62561 494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 12		RRCID -> 117875		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 7730 - 7748								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 14		RRCID -> 118077		COMPL. DATE 07/23/1985		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853								
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	43	1	969	2	Y	-0-					5
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	Y	-0-					5
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					5
09	690 N	147	-0-	-543	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					5
10	341 N	147	-0-	-194	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					5
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					5

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 11		RRCID -> 118186		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292								
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	Y	-0-					1
07	1054 N	744	-0-	-310	-0-	35	1	709	2	Y	-0-					1
08	775 N	691	-0-	-84	-0-	34	1	657	2	Y	-0-					1
09	720 N	662	-0-	-58	-0-	30	1	632	2	Y	-0-					1
10	744 N	690	-0-	-54	-0-	30	1	660	2	Y	-0-					1
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	2	Y	-0-					1

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 16		RRCID -> 118484		COMPL. DATE 08/26/1985		TOTAL DEPTH 10821 PERF. 10354 - 10696								
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 13		RRCID -> 118804		COMPL. DATE 08/19/1985		TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732								
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					1
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	Y	-0-					1
08	15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					1
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					1
10	217 N	17	-0-	-200	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					1
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					1

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 8		RRCID -> 120470		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945								
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	Y	20	37	1			22
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	18					40
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	3	1	55	2	Y	13					53
09	180 N	90	-0-	-90	-0-	3	1	70	2	Y	15	37	1			31
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	7	1	161	2	Y	15					46
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	5					51

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	73	1	1628	2	Y	-0-				2
07	2015 N	1827	-0-	-188	-0-	85	1	1742	2	Y	-0-				2
08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	84	1	1607	2	Y	-0-				2
09	1710 N	1551	-0-	-159	-0-	71	1	1480	2	Y	-0-				2
10	1829 N	1567	-0-	-262	-0-	69	1	1498	2	Y	-0-				2
11	1650 N	1449	-0-	-201	-0-	67	1	1382	2	Y	-0-				2

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948

06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	Y	50	107	1		56
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	55	9	76	2	Y	46				102
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	Y	32				134
09	270 N	51	-0-	-219	-0-	51	9	41	9	Y	37	94	1		77
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	1	1	26	1	Y	38				115
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	42	9	27	2	Y	14				129

JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378

06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-				-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-				-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-				-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-				-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-				-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-				-0-

BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526

06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-				23
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	2	N	-0-				23
08	186 N	52	-0-	-134	-0-	3	1	49	2	N	-0-				23
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	N	-0-				23
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	2	N	-0-				23
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-				23

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 JOHNSON, F. I. WELL #: 17 RRCID -> 173666 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742

06	14B2 EXT	31	-0-	31	196	1	1	30	2	Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	38	-0-	38	234	2	1	36	2	Y	-0-				-0-
08	263 X	29	-0-	-234	-0-	1	1	28	2	Y	-0-				-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-				-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-				-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-				-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000)//CONT.// 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06		150 N	3	-0-	-147	-0-	3 2		N	-0-			5	
07		293 N	293	-0-	-0-	-0-	14 1	279 2	N	-0-			5	
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	12 1	237 2	N	-0-			5	
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	182 2	N	-0-			5	
10		279 N	218	-0-	-61	-0-	10 1	208 2	N	-0-			5	
11		240 N	200	-0-	-40	-0-	9 1	191 2	N	-0-			5	

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800) 62561 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO														
2 D OIL & GAS LLC 953828														
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 226642 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458														
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100) 62561 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 171946 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130) 62561 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
THREE CITIES WELL #: 1 RRCID -> 120373 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 11922 PERF.11130 - 11174														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MORITAS CREEK (WILCOX 9500) 62925 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB														
ARTE OPERATING COMPANY III, LLC 029656														
BRUNI, LILIA WELL #: 4 RRCID -> 090373 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9557 - 9668														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MORITAS CREEK (8500)		62925 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
SLAUGHTER, LILIA BRUNI		WELL #: 3		RRCID -> 175423		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8580 - 8592			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1800	N	487	-0-	-1313	-0-	487 2	Y	-0-		13
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2	Y	-0-		13
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	Y	-0-		13
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2	Y	-0-		13
10	1984	N	911	-0-	-1073	-0-	911 2	Y	-0-		13
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2	Y	-0-		13

SUMMERS, BRUNI		WELL #: 10		RRCID -> 178208		COMPL. DATE 04/05/2017		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672			
06	1530	X	869	-0-	-661	-0-	863 2	6 9 Y	5		35
07	1116	X	323	-0-	-793	-0-	323 2	Y	-0-		35
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-	Y	-0-		35
09	1020	X	766	-0-	-254	-0-	734 2	32 9 Y	29	39 1	25
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	848 2	3 9 Y	3		28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		28

SUMMERS, BRUNI		WELL #: 12 C		RRCID -> 180437		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601			
06	5640	X	857	-0-	-4783	-0-	854 2	3 9 Y	3		53
07	2201	X	1220	-0-	-981	-0-	1220 2	Y	-0-		53
08	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7034 2	34 9 Y	31		84
09	1410	X	514	-0-	-896	-0-	499 2	15 9 Y	14	60 1	38
10	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2050 2	6 9 Y	5		43
11	6840	X	2862	-0-	-3978	-0-	2838 2	24 9 Y	22		65

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 18		RRCID -> 180562		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

BRUNI SUMMERS		WELL #: 14		RRCID -> 188698		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539			
06	5640	X	1084	-0-	-4556	-0-	1084 2	Y	-0-		28
07	5828	X	1885	-0-	-3943	-0-	1885 2	Y	-0-		28
08	2945	X	615	-0-	-2330	-0-	615 2	Y	-0-		28
09	2040	X	1310	-0-	-730	-0-	1310 2	Y	-0-		28
10	1891	X	1231	-0-	-660	-0-	1231 2	Y	-0-		28
11	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361 2	Y	-0-		28

BRUNI MINERAL 'B'		WELL #: 10		RRCID -> 276030		COMPL. DATE 02/04/2021		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8534 - 8544			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUERTO CREEK (7180) 63631 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
HUNTER "D" WELL #: 1 RRCID -> 107785 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

MUNOZ (LOBO) 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 226806 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 11730

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

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 228875 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038

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

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232953 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

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

HAYNES "A" WELL #: 8 RRCID -> 233108 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13506 - 13958

06	990 N	966	-0-	-24	-0-	215	1	751	2	N	-0-					-0-
07	1023 N	975	-0-	-48	-0-	11	1	964	2	N	-0-					-0-
08	1023 N	756	-0-	-267	-0-	8	1	748	2	N	-0-					-0-
09	960 N	438	-0-	-522	-0-	8	1	430	2	N	-0-					-0-
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	9	1	1041	2	N	-0-					-0-
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	6	1	800	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 11 RRCID -> 237141 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	186	-0-	186	372	2	1	184	2	N	-0-					-0-
08	572 N	200	-0-	-372	-0-	2	1	198	2	N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186 N	101	-0-	-85	-0-	1	1	100	2	N	-0-					-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC			//CONT.//		100804													
HAYNES "A"			WELL #:		21	RRCID -> 243336		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 15022		PERF.14138 - 14832						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

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

HAYNES "A"			WELL #:		14	RRCID -> 249345		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14182 - 14784						
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

ENCINA RESOURCES, LLC			251741															
GARZA			WELL #:		3	RRCID -> 235037		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14034 - 14188						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

GARZA			WELL #:		5	RRCID -> 241977		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14354 - 14420						
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-	
07		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-	
08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-	
*09		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BOOHER ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 250205		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13790		PERF.13440 - 13614						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
FLORES, L.G.			WELL #:		2	RRCID -> 118270		COMPL. DATE 09/07/1985		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12884 - 13417						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, L.G.		WELL #: 4		RRCID -> 122826		COMPL. DATE 12/02/1986			TOTAL DEPTH 13639 PERF.12680 - 13554			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2310 X	2173	-0-	-137	-0-	127	1	2046	2	Y	-0-	3
07	2387 X	2185	-0-	-202	-0-	121	1	2063	2	Y	1	4
08	2387 X	1841	-0-	-546	-0-	100	1	1740	2	Y	1	3
09	2250 X	1730	-0-	-520	-0-	102	1	1628	2	Y	-0-	2
10	2170 N	409	-0-	-1761	-0-	25	1	384	2	Y	-0-	2
11	1770 N	125	-0-	-1645	-0-	8	1	117	2	Y	-0-	2

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 3 T		RRCID -> 122838		COMPL. DATE 11/20/1986			TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952			
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	2	N	-0-	-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-	-0-
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	N	-0-	-0-
09	120 N	44	-0-	-76	-0-	3	1	41	2	N	-0-	-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	N	-0-	-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	N	-0-	-0-

GARZA, L. "4"		WELL #: 4		RRCID -> 123172		COMPL. DATE 01/13/1987			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738			
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	42	1	672	2	Y	-0-	1
07	899 N	553	-0-	-346	-0-	31	1	522	2	Y	-0-	1
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	52	1	900	2	Y	-0-	1
09	720 N	692	-0-	-28	-0-	41	1	651	2	Y	-0-	1
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	39	1	609	2	Y	-0-	1
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	45	1	699	2	Y	-0-	1

HAYNES "B"		WELL #: 2 T		RRCID -> 123173		COMPL. DATE 01/13/1987			TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694			
06	270 N	164	-0-	-106	-0-	10	1	154	2	N	-0-	-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	7	1	122	2	N	-0-	-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	11	1	185	2	N	-0-	-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	N	-0-	-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	N	-0-	-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	N	-0-	-0-

JACOBA		WELL #: 1 T		RRCID -> 123919		COMPL. DATE 04/07/1987			TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAYNES		WELL #: 4 T		RRCID -> 124368		COMPL. DATE 06/07/1987			TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 124589		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3044	-0-	44	506	178	1	2866	2	Y	-0-			1
07	2723 N	2217	-0-	-506	-0-	122	1	2092	2	Y	3			4
08	2387 X	1069	-0-	-1318	-0-	58	1	1011	2	Y	-0-	2	1	2
09	2310 X	1117	-0-	-1193	-0-	66	1	1051	2	Y	-0-	1	1	1
10	3565 X	694	-0-	-2871	-0-	42	1	651	2	Y	1			2
11	3030 X	1124	-0-	-1906	-0-	69	1	1055	2	Y	-0-			2

MUNOZ		WELL #: 3 T		RRCID -> 124658		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 2 T		RRCID -> 124924		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IRENE		WELL #: 1 T		RRCID -> 125323		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340						
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOBA		WELL #: 3 T		RRCID -> 126274		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 5 T		RRCID -> 126307		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040						
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	2	N	-0-			-0-
07	372 N	360	-0-	-12	-0-	20	1	340	2	N	-0-			-0-
08	403 N	396	-0-	-7	-0-	22	1	374	2	N	-0-			-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	2	N	-0-			-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	N	-0-			-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	463	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JACOBA		WELL #: 2 T		RRCID -> 126539		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 5		RRCID -> 126913		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HAYNES - NORTH		WELL #: 1 T		RRCID -> 127009		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056		
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	69 1	590 2	Y	-0-	14
07	651 N	516	-0-	-135	-0-	54 1	462 2	Y	-0-	14
08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	168 1	1414 2	Y	-0-	14
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	123 1	1026 2	Y	-0-	14
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	155 1	1282 2	Y	-0-	14
*11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	186 1	1447 2	Y	-0-	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 3 T		RRCID -> 127136		COMPL. DATE 04/24/1988		TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988		
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	22 1	355 2	N	-0-	-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	23 1	386 2	N	-0-	-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	27 1	465 2	N	-0-	-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23 1	367 2	N	-0-	-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	21 1	331 2	N	-0-	-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	18 1	279 2	N	-0-	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127456		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268		
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	6 1	103 2	Y	-0-	-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11 1	180 2	Y	-0-	-0-
08	217 N	79	-0-	-138	-0-	4 1	75 2	Y	-0-	-0-
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	5 1	83 2	Y	-0-	-0-
10	186 N	126	-0-	-60	-0-	8 1	118 2	Y	-0-	-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	4 1	69 2	Y	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 127459		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158		
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 2	N	-0-	-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	N	-0-	-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	114 2	N	-0-	-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	103 2	N	-0-	-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	7 1	106 2	N	-0-	-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	7 1	101 2	N	-0-	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127704	COMPL. DATE	04/21/1988	TOTAL DEPTH	13900	PERF.13139 - 13353	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		369 N	369	-0-	-0-	-0-	22 1	347 2	Y	-0-		-0-
07		682 N	617	-0-	-65	-0-	34 1	583 2	Y	-0-		-0-
08		508 N	508	-0-	-0-	-0-	28 1	480 2	Y	-0-		-0-
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	34 1	544 2	Y	-0-		-0-
10		620 N	475	-0-	-145	-0-	29 1	445 2	Y	1		1
							1 9					
11		536 N	536	-0-	-0-	-0-	33 1	503 2	Y	-0-		1

HAYNES - NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	128579	COMPL. DATE	10/04/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12798 - 13043	
06		1530 N	1486	-0-	-44	-0-	155 1	1331 2	N	-0-		-0-
07		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	178 1	1516 2	N	-0-		-0-
08		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	180 1	1518 2	N	-0-		-0-
09		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	164 1	1361 2	N	-0-		-0-
10		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	196 1	1615 2	N	-0-		-0-
11		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	194 1	1517 2	N	-0-		-0-

IRENE		WELL #:		2 T	RRCID ->	129881	COMPL. DATE	02/02/1989	TOTAL DEPTH	13850	PERF.12931 - 13612	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES		WELL #:		8	RRCID ->	130981	COMPL. DATE	06/04/1989	TOTAL DEPTH	13822	PERF.12910 - 12930	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA, L. "B" 2		WELL #:		2	RRCID ->	131232	COMPL. DATE	06/26/1989	TOTAL DEPTH	13860	PERF.12302 - 12813	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA, L. "B" 1-T		WELL #:		1 T	RRCID ->	133347	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	13800	PERF.12460 - 12562	
06		180 N	135	-0-	-45	-0-	8 1	127 2	Y	-0-		-0-
07		186 N	184	-0-	-2	-0-	10 1	174 2	Y	-0-		-0-
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	12 1	204 2	Y	-0-		-0-
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	11 1	171 2	Y	-0-		-0-
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	13 1	193 2	Y	-0-		-0-
11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	14 1	211 2	Y	-0-		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 10-T		RRCID -> 135790		COMPL. DATE 08/03/1990			TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141567		COMPL. DATE 06/19/1992			TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604							
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	36	1	584	2	N	-0-					-0-
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	36	1	617	2	N	-0-					-0-
08	713 N	487	-0-	-226	-0-	27	1	460	2	N	-0-					-0-
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	44	1	702	2	N	-0-					-0-
10	651 N	645	-0-	-6	-0-	39	1	606	2	N	-0-					-0-
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	48	1	731	2	N	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 24		RRCID -> 143872		COMPL. DATE 01/10/1993			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206							
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	24	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	496 N	363	-0-	-133	-0-	20	1	343	2	Y	-0-					-0-
08	434 N	333	-0-	-101	-0-	18	1	315	2	Y	-0-					-0-
09	420 N	356	-0-	-64	-0-	21	1	335	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	20	1	312	2	Y	-0-					-0-
11	330 N	275	-0-	-55	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 144759		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B"		WELL #: 4-T		RRCID -> 146510		COMPL. DATE 08/29/1993			TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382							
06	2550 X	1341	-0-	-1209	-0-	78	1	1263	2	N	-0-					-0-
07	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	128	1	2179	2	N	-0-					-0-
08	2573 X	2406	-0-	-167	-0-	131	1	2275	2	N	-0-					-0-
09	2490 X	1796	-0-	-694	-0-	106	1	1690	2	N	-0-					-0-
10	2573 X	1826	-0-	-747	-0-	111	1	1715	2	N	-0-					-0-
11	2340 X	2226	-0-	-114	-0-	136	1	2090	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 14-T		RRCID -> 146891		COMPL. DATE 01/20/1994			TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158							
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	441	2	N	-0-					-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	N	-0-					-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	480 N	109	-0-	-371	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	2	N	-0-					-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 147306		COMPL. DATE 11/01/1993			TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009							
06	2400 N	1937	-0-	-463	-0-	113	1	1824	2	N	-0-					-0-
07	2263 N	1938	-0-	-325	-0-	107	1	1831	2	N	-0-					-0-
08	2263 N	1897	-0-	-366	-0-	104	1	1793	2	N	-0-					-0-
09	1950 N	1579	-0-	-371	-0-	93	1	1486	2	N	-0-					-0-
10	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	122	1	1893	2	N	-0-					-0-
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	121	1	1860	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L.G.		WELL #: 13		RRCID -> 147307		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES "B"		WELL #: 5		RRCID -> 147544		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 147721		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-

HAYNES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 148712		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 14-T		RRCID -> 149060		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714								
06	840 N	754	-0-	-86	-0-	44	1	710	2	Y	-0-					-0-
07	806 N	443	-0-	-363	-0-	24	1	418	2	Y	1					1
						1	9									
08	837 N	617	-0-	-220	-0-	34	1	583	2	Y	-0-					1
09	750 N	565	-0-	-185	-0-	33	1	532	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	34	1	520	2	Y	1					1
						1	9									
11	600 N	469	-0-	-131	-0-	29	1	440	2	Y	-0-					1

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 6-T		RRCID -> 150035		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L.G.		WELL #: 16-T		RRCID -> 150546		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 15-T		RRCID -> 150795		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142								
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	13	1	212	2	Y	-0-				-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	13	1	222	2	Y	-0-				-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	12	1	208	2	Y	-0-				-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	12	1	195	2	Y	-0-				-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	14	1	218	2	Y	-0-				-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	-0-				-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 152317		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HAYNES "D"		WELL #: 2		RRCID -> 153718		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254								
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	41	1	666	2	N	-0-				-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	419	2	N	-0-				-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	78	1	1345	2	N	-0-				-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	46	1	735	2	N	-0-				-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	N	-0-				-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	51	1	780	2	N	-0-				-0-

HAYNES "D"		WELL #: 1		RRCID -> 154070		COMPL. DATE 04/29/1995		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HAYNES "D"		WELL #: 4		RRCID -> 163234		COMPL. DATE 12/29/1996		TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290								
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	35	1	571	2	N	-0-				-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	50	1	858	2	N	-0-				-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	80	1	1389	2	N	-0-				-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	36	1	577	2	N	-0-				-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	2	N	-0-				-0-
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	16	1	244	2	N	-0-				-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 168298 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2160 N	2152	-0-	-8	-0-	126	1	2026	2	Y	-0-					1
07	2232 N	2227	-0-	-5	-0-	123	1	2104	2	Y	-0-					1
08	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	125	1	2168	2	Y	1	1	1			1
09	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	129	1	2060	2	Y	1					2
10	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	139	1	2146	2	Y	-0-					2
11	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	137	1	2104	2	Y	1					3

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169610 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696

06	4770 X	2657	-0-	-2113	-0-	155	1	2502	2	Y	-0-					5
07	4898 X	2615	-0-	-2283	-0-	144	1	2468	2	Y	3					8
08	4898 X	2071	-0-	-2827	-0-	113	1	1957	2	Y	1	4	1			5
09	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	285	1	4537	2	Y	1	2	1			4
10	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	376	1	5804	2	Y	2					6
11	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	337	1	5180	2	Y	1					7

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 169647 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557

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

ESTATE OF L. GARZA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 173641 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870

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

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173878 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137

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

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 173957 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137

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

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174297 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687

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

J.O.D. WELL #: 9 RRCID -> 174579 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386

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

J. O. D. WELL #: 10 RRCID -> 175485 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137

06	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	-0-	83	1	1336	2	N	-0-					-0-
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1574	2	N	-0-					-0-
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1720	2	N	-0-					-0-
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1521	2	N	-0-					-0-
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1598	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1542	-0-	-228	-0-	-0-	94	1	1448	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178478 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078

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

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 179846 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 56 RRCID -> 182135 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239

06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	966	2	Y	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1045	2	Y	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1021	2	Y	1					1
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	983	2	Y	-0-					1
10	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	-0-	65	1	1005	2	Y	-0-					1
11	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	-0-	62	1	961	2	Y	-0-					1

MUNOZ (LOBO)													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
FLORES, L. G. //CONT.// 386310													
WELL #: 24 RRCID -> 183258 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									CODE	CODE	CODE	CODE	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 183580 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

J. O. D.													
WELL #: 14 RRCID -> 184741 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179													
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-		157	1	2520	2	N	-0-
07	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-		147	1	2508	2	N	-0-
08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-		149	1	2587	2	N	-0-
09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-		151	1	2408	2	N	-0-
10	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-		162	1	2499	2	N	-0-
11	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-		162	1	2488	2	N	-0-

FLORES, L. G.													
WELL #: 25 RRCID -> 186765 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

FLORES, L.G.													
WELL #: 26 RRCID -> 187041 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

FLORES, L.G.													
WELL #: 27 RRCID -> 188691 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GARZA, LAURO													
WELL #: 3 RRCID -> 190043 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.		WELL #: 33		RRCID -> 190248		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ		WELL #: 4		RRCID -> 190709		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 65		RRCID -> 190874		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 34		RRCID -> 191280		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191648		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191680		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D.		WELL #: 17		RRCID -> 192851		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192852		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193097		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAYNES		WELL #: 18		RRCID -> 193247		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 193370		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GARZA "D" G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 193372		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ASCHE		WELL #: 67		RRCID -> 193822		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAYNES		WELL #: 19		RRCID -> 193835		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12746 - 13008				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 194252		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	330 N	268	-0-	-62	-0-	16	1 252 2	Y	-0-		1
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	27	1 463 2	Y	-0-		1
08	527 N	355	-0-	-172	-0-	19	1 336 2	Y	-0-	1 1	-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	24	1 374 2	Y	-0-		-0-
10	496 N	415	-0-	-81	-0-	25	1 389 2	Y	1		1
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	24	1 363 2	Y	-0-		1

YZAGUIRRE - LEO GU		WELL #: 11		RRCID -> 194260		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 66		RRCID -> 194261		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JACOBA		WELL #: 6		RRCID -> 194795		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 194822		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES		WELL #: 22		RRCID -> 194823		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 195219		COMPL. DATE 05/15/2003			TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195469		COMPL. DATE 05/28/2003			TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248					
06	540 N	536	-0-	-4	-0-	31	1	505	2	Y	-0-			-0-
07	558 N	557	-0-	-1	-0-	31	1	526	2	Y	-0-			-0-
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	Y	-0-			-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	33	1	518	2	Y	-0-			-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	539	2	Y	1			1
						1	9							
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	33	1	512	2	Y	-0-			1

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 196862		COMPL. DATE 07/19/2003			TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES		WELL #: 25		RRCID -> 197019		COMPL. DATE 06/24/2005			TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUNOZ		WELL #: 5		RRCID -> 197685		COMPL. DATE 10/06/2003			TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 3		RRCID -> 198863		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788					
06	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	345	1	2972	2	N	-0-			-0-
07	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	372	1	3157	2	N	-0-			-0-
08	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	367	1	3095	2	N	-0-			-0-
09	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	363	1	3019	2	N	-0-			-0-
10	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	357	1	2950	2	N	-0-			-0-
11	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	305	1	2381	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 199182		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 199223		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199338		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO		WELL #: 38		RRCID -> 199538		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 199560		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 79		RRCID -> 199586		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612								
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	95	1	1520	2	Y	-0-					1
07	1860 N	1702	-0-	-158	-0-	94	1	1608	2	Y	-0-					1
08	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	96	1	1666	2	Y	-0-					1
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	102	1	1622	2	Y	-0-					1
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	110	1	1698	2	Y	1					2
						1	9									
11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	106	1	1638	2	Y	-0-					2

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MUNOZ		WELL #: 8 T		RRCID -> 199810		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	300 N	224	-0-	-76	-0-	13	1	211	2	Y	-0-				-0-	
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	Y	-0-				-0-	
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	33	1	564	2	Y	-0-				-0-	
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y	-0-				-0-	
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	-0-				-0-	
11	570 N	189	-0-	-381	-0-	12	1	177	2	Y	-0-				-0-	

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 200688		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MUNOZ		WELL #: 9		RRCID -> 200925		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201232		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

ASCHE		WELL #: 80		RRCID -> 201253		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MUNOZ		WELL #: 10		RRCID -> 201326		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201378		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 202106		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MUNOZ		WELL #: 11		RRCID -> 202149		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 82		RRCID -> 202936		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426		
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	8 1	123 2	Y	-0-	-0-
07	155 N	109	-0-	-46	-0-	6 1	103 2	Y	-0-	-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7 1	124 2	Y	-0-	-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	7 1	104 2	Y	-0-	-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	7 1	109 2	Y	-0-	-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	7 1	102 2	Y	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 31		RRCID -> 203848		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 33		RRCID -> 205717		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 86		RRCID -> 206011		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 206122		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086		
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	33 1	517 2	N	-0-	-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 206927		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13555 - 14042		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

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

ASCHE			WELL #:		88	RRCID -> 207630		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13330		PERF.11410 - 12194		

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

HAYNES			WELL #:		25	RRCID -> 208272		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 14550		PERF.13870 - 13954		

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

PORRAS GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 208615		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 13008		PERF.12014 - 12108		

06		330 N	184	-0-	-146	-0-		11	1	173	2	Y	-0-	-0-
07		805 N	805	-0-	-0-	-0-		45	1	760	2	Y	-0-	-0-
08		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-		123	1	2139	2	Y	1	1
								1	9					
09		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-		92	1	1458	2	Y	-0-	1
10		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		71	1	1099	2	Y	1	2
								1	9					
11		884 N	884	-0-	-0-	-0-		54	1	830	2	Y	-0-	2

ASCHE			WELL #:		89	RRCID -> 209637		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12626 - 12718		

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

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:		26	RRCID -> 209789		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 14400		PERF.13138 - 13214		

06		480 N	273	-0-	-207	-0-		16	1	257	2	N	-0-	-0-
07		568 N	568	-0-	-0-	-0-		31	1	537	2	N	-0-	-0-
08		684 N	684	-0-	-0-	-0-		37	1	647	2	N	-0-	-0-
09		560 N	560	-0-	-0-	-0-		33	1	527	2	N	-0-	-0-
10		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-		102	1	1577	2	N	-0-	-0-
11		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-		173	1	2663	2	N	-0-	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210554		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 100		RRCID -> 210967		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES NORTH		WELL #: 5		RRCID -> 211587		COMPL. DATE 12/21/2019		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474								
06	4410 X	4279	-0-	-131	-0-	445	1	3834	2	N	-0-					-0-
07	4557 X	4488	-0-	-69	-0-	473	1	4015	2	N	-0-					-0-
08	4557 X	4307	-0-	-250	-0-	457	1	3850	2	N	-0-					-0-
09	4380 X	4290	-0-	-90	-0-	460	1	3830	2	N	-0-					-0-
10	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	499	1	4124	2	N	-0-					-0-
11	4350 X	4181	-0-	-169	-0-	475	1	3706	2	N	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 101		RRCID -> 212244		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 102		RRCID -> 212712		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 14R		RRCID -> 212858		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA		WELL #: 7		RRCID -> 212859		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966								
06	150 N	65	-0-	-85	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 104		RRCID -> 212924		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214162		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214181		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215030		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES		WELL #: 12		RRCID -> 215427		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584								
06	1470 N	1252	-0-	-218	-0-	73	1	1179	2	N	-0-					-0-
07	1550 N	1360	-0-	-190	-0-	75	1	1285	2	N	-0-					-0-
08	1519 N	1353	-0-	-166	-0-	74	1	1279	2	N	-0-					-0-
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	79	1	1252	2	N	-0-					-0-
10	1364 N	1251	-0-	-113	-0-	76	1	1175	2	N	-0-					-0-
11	1320 N	1262	-0-	-58	-0-	77	1	1185	2	N	-0-					-0-

MUNOZ		WELL #: 12		RRCID -> 215806		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 108		RRCID -> 216429		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LEONARDO		WELL #: 44		RRCID -> 216583		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 6		RRCID -> 217122		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 109		RRCID -> 217127		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA		WELL #: 8		RRCID -> 217314		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES		WELL #: 13		RRCID -> 217997		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004								
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-					-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	N	-0-					-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	N	-0-					-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	N	-0-					-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	N	-0-					-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220404		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA		WELL #: 9		RRCID -> 221153		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
E. E. GUTIERREZ		WELL #: 9		RRCID -> 221386		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

IRENE		WELL #: 6		RRCID -> 221397		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

E. E. GUTIERREZ		WELL #: 8		RRCID -> 221501		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 110		RRCID -> 221732		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221922		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 222719		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922			
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	44	1	707	2	Y	-0-
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	41	1	708	2	Y	-0-
08	744 N	468	-0-	-276	-0-	26	1	442	2	Y	-0-
09	750 N	639	-0-	-111	-0-	38	1	601	2	Y	-0-
10	744 N	653	-0-	-91	-0-	40	1	612	2	Y	1
						1	9				
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	38	1	579	2	Y	1

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ASCHE		WELL #: 113		RRCID -> 222856		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE				(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 223057		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 112		RRCID -> 223409		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 227172		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184		
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	17 1	273 2	N	-0-	-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14 1	236 2	N	-0-	-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	15 1	252 2	N	-0-	-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	14 1	230 2	N	-0-	-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14 1	220 2	N	-0-	-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12 1	186 2	N	-0-	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 227507		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 228710		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045		
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7 1	119 2	N	-0-	-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	105 2	N	-0-	-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 2	N	-0-	-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	28 1	449 2	N	-0-	-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11 1	170 2	N	-0-	-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13 1	201 2	N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 229671		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 230502		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 53		RRCID -> 232475		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ		WELL #: 15		RRCID -> 233978		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 235152		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236384		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES "B"		WELL #: 9		RRCID -> 238066		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 59		RRCID -> 240242		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 245724		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 248717		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944								
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
11	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 10		RRCID -> 249358		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050								
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					14
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	3	1	22	2	N	-0-					14
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					14
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					14
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					14
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-	14	6			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 179902		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206								
LAUREL, F. D.		WELL #: 1														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, F. D.		WELL #: 12		RRCID -> 235473		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 236925		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//	63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175					
MUNOZ		WELL #:	1 T	RRCID -> 120639	COMPL. DATE 03/20/1986	TOTAL DEPTH 13015	PERF.12676 - 12688	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.			460054			TOTAL DEPTH 13950		
GUTIERREZ, T.		WELL #:	1	RRCID -> 205273	COMPL. DATE 07/12/2004	PERF.13122	- 13680	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-

M. G. GARZA G. U.		WELL #:	2	RRCID -> 208728	COMPL. DATE 06/22/2004	TOTAL DEPTH 13908	PERF.12870 - 13590	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-

DE GRACIA HEIRS		WELL #:	4	RRCID -> 215803	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 13755	PERF.13550 - 13662	
06	330	N	41	-0-	-289	-0-	41 2	-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2	-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928 2	-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884 2	-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675 2	-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	-0-

DE LOS SANTOS		WELL #:	2	RRCID -> 236380	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH 14850	PERF.14490 - 14650	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-

SMITH PRODUCTION INC.			789662			TOTAL DEPTH 13200		
GARZA, L.		WELL #:	5	RRCID -> 168936	COMPL. DATE	N/A	PERF.10474 - 12982	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 GARZA, L. WELL #: 22 RRCID -> 192307 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876

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

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883

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

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195434 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476

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

GARZA, L. WELL #: 40 RRCID -> 243709 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	140 1		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000) 63863 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 MODENA OPERATING LLC 573221
 STATE TRACT 1008-S WELL #: RRCID -> 254424 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11222 - 11232

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2021

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
 MCCAMPBELL, DUNN "A" WELL #: RRCID -> 211436 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9129 - 9134

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2007

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC 573221
 DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2021																	

DUNN-PEACH WELL #: RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2021																	

MURDOCK PASS, N. (MARGINULINA) 63864 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 MODENA OPERATING LLC 573221
 MCCAMPBELL, DUNN, -A- WELL #: RRCID -> 045249 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2021																	

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240) 63864 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC 573221
 DUNN-MCCAMPBELL -A- WELL #: 8 RRCID -> 117757 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 1532 - 8042

06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY (WILCOX 10,500) 63925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 ORION RESOURCES, INC. 625710
 RAGSDALE WELL #: RRCID -> 141702 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10503 - 10523

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/1997																	

MURULLA		64030 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CACTUS PETROLEUM CORPORATION		122179								
MOFFETT-THOMPSON		WELL #:		RRCID -> 149235		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4766 - 4770		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2011										

MUSTANG ISLAND (STRAY 10)		64115 102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC		863725								
SUSSER ET AL		WELL #:		RRCID -> 280603		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 9409 PERF. 7409 - 7555		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MUSTANG ISLAND (7-A)		64115 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC		863725								
STATE TRACT 470		WELL #:		RRCID -> 188751		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH 9494 PERF. 7652 - 7654		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		87

MUSTANG ISLAND (10-6930)		64115 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC		863725								
STATE TRACT NO. 432		WELL #:		RRCID -> 144229		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9019 PERF. 7247 - 7289		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 431		64115 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
		863725								
		WELL #:		RRCID -> 256518		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6950 - 6962		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD)		64116 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC		863725											
S.T. 747-L SE/4		WELL #: 2		RRCID -> 192472		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15336		PERF.13664 - 15044	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	5190 #	350	-0-	-4840	-0-	199 1	37 2	N	104	117 1		49	
07	5704 #	-0-	-0-	-5704	-0-	114 9		N	19			68	
08	5704 #	-0-	-0-	-5704	-0-			N	-0-			68	
09	5520 #	-0-	-0-	-5520	-0-			N	10			78	
10	4774 #	-0-	-0-	-4774	-0-			N	69			147	
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			147	

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD)		64117 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC		863725											
ST. 749-L S/2 NE/4		WELL #: 1		RRCID -> 189504		COMPL. DATE 08/25/2002				TOTAL DEPTH 15228		PERF.13978 - 14950	
06	1710 N	129	-0-	-1581	-0-	89 1	17 2	N	21	23 1		10	
07	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-	23 9		N	4			14	
08	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-			14	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	2			16	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			29	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N)		64122 496		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC		863725											
STATE TRACT 469		WELL #: 1		RRCID -> 265104		COMPL. DATE 04/22/2011				TOTAL DEPTH 11507		PERF.10030 - 10034	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT			-0-	

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10)		64123 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC		863725											
STATE TRACT 746-L		WELL #: 1		RRCID -> 127705		COMPL. DATE 02/06/1988				TOTAL DEPTH 15082		PERF.13632 - 13802	
06	18120 #	1081	-0-	-17039	-0-	706 1	133 2	N	220	246 1		104	
07	20057 #	-0-	-0-	-20057	-0-	242 9		N	39			143	
08	20057 #	-0-	-0-	-20057	-0-			N	-0-			143	
09	19410 #	-0-	-0-	-19410	-0-			N	21			164	
10	16709 #	-0-	-0-	-16709	-0-			N	144			308	
11	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			308	

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO)		64126 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC		846692											
STATE LEASE 081980		WELL #: 2		RRCID -> 187564		COMPL. DATE 02/22/2002				TOTAL DEPTH 14560		PERF.12502 - 14150	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700)		64134 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC		863725										
STATE TRACT 882-S		WELL #: 1		RRCID -> 201334		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 12280 PERF.11733 - 11773				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

ST TR 748-L GAS UNIT		64134 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WELL #: 1		RRCID -> 211201		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
S/L 41338		WELL #: D 1-L		RRCID -> 147696		COMPL. DATE 12/24/1993		TOTAL DEPTH 12807 PERF.10302 - 11438				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N)		64136 088		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TEXAS STATE LEASE 41338		WELL #: C 1		RRCID -> 144507		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 11324 PERF.11236 - 11244				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400)		64136 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
S/L 41338		WELL #: D 1-L		RRCID -> 149417		COMPL. DATE 04/28/1994		TOTAL DEPTH 12807 PERF.12081 - 12218				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TSL 41338		64136 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WELL #: F 1		RRCID -> 217015		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000)			64136 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475											
TSL 41338			WELL #: F 1		RRCID -> 256537		COMPL. DATE 03/26/2010			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12074 - 12118				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000)			64136 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475											
TEXAS STATE LEASE 41338			WELL #: A 1		RRCID -> 012261		COMPL. DATE 01/05/1955			TOTAL DEPTH 11704 PERF.11386 - 11432				
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TEXAS STATE LEASE 41338			WELL #: F 1		RRCID -> 271199		COMPL. DATE 08/28/2013			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

MUY GRANDE			64138 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
SOLO OIL & GAS COMPANY LLC			801177											
PETERS ESTATE			WELL #: 6		RRCID -> 282478		COMPL. DATE 06/20/1995			TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1970 - 1975				
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
PETERS ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 130685		COMPL. DATE 01/22/1989			TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906				
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MUY GRANDE SWDS			WELL #: 1		RRCID -> 147364		COMPL. DATE 11/27/2007			TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138				
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MUY GRANDE												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
PETERS ESTATE GAS UNIT //CONT.// 879035												
WELL #: 7 RRCID -> 194231 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.14902 - 14972												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

MUY GRANDE (FANDANGO)												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" 879035												
WELL #: 1 RRCID -> 151139 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13574 - 13674												
06	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	958	1	12843	3	N	-0-
07	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	1085	1	12843	3	N	-0-
08	16364	X	16364	-0-	-0-	-0-	1436	1	14928	3	N	-0-
09	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	1076	1	12173	3	N	-0-
10	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	899	1	10851	3	N	-0-
11	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	1164	1	12039	3	N	-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 180997 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13310 - 13380												
06	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	328	1	4393	3	N	-0-
07	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	371	1	4393	3	N	-0-
08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	358	1	3724	3	N	-0-
09	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	409	1	4630	3	N	-0-
10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	319	1	3852	3	N	-0-
11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	405	1	4192	3	N	-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"												
WELL #: 5 RRCID -> 185281 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"												
WELL #: 2 RRCID -> 188685 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 16561 PERF.13842 - 15073												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT												
WELL #: 7 RRCID -> 193171 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.13110 - 16054												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUY GRANDE (FB-D)			64138 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035										
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #:	2	RRCID ->	181686	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16561	PERF.15423 - 15492		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MUY GRANDE (15700 SAND)			64138 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035									
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #:	2	RRCID ->	181666	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	16561	PERF.15664 - 15758	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #:	5	RRCID ->	185280	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	17950	PERF.15288 - 15480	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	194229	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	16381	PERF.15618 - 15744	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUY GRANDE (15900 SAND)			64138 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035									
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #:	2	RRCID ->	182387	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	16561	PERF.15312 - 16008	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #:	5	RRCID ->	184775	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	17950	PERF.13450 - 15900	
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	439	1	5884	3	N	-0-
07	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	497	1	5884	3	N	-0-
08	4588	X	4569	-0-	-19	-0-	401	1	4168	3	N	-0-
09	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	368	1	4168	3	N	-0-
10	4588	X	2810	-0-	-1778	-0-	215	1	2595	3	N	-0-
11	4440	X	4087	-0-	-353	-0-	360	1	3727	3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER)		64139 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336													
PUIG		WELL #:		RRCID -> 146106		COMPL. DATE 06/05/1993		TOTAL DEPTH 10012		PERF. 8864 - 8892					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2015															

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME)		64437 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978													
CACTUS JACK "A"		WELL #:		RRCID -> 202194		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 9974		PERF. 9630 - 9974					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	7110 X	7039	-0-	-71	-0-	7039	2			Y	-0-	83	1		42
07	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	7590	2	3	9	Y	3				45
08	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			Y	-0-				45
09	7110 X	5909	-0-	-1201	-0-	5814	2	95	9	Y	86	116	1		15
10	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	8472	2	78	9	Y	71	56	1		30
11	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7585	2	66	9	Y	60				90

CACTUS JACK "B"		WELL #:		RRCID -> 205764		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 9934		PERF. 9650 - 9934					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NEELY (BRUNI 1900)		64815 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
ADAMI, IRA RAY		003967													
ADAMI		WELL #:		RRCID -> 103507		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 2009		PERF. 1884 - 1887					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WRINKLE INC.		945179		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
BORDOVSKY-STATE		261666													
BORDOVSKY-STATE		WELL #:		RRCID -> 098659		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 1960		PERF. 1882 - 1886					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NICHOLS		65440 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
FARGO OIL & GAS, LLC		261666													
MICO		WELL #:		RRCID -> 122710		COMPL. DATE 07/28/1986		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3855 - 3865					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NICHOLS (WESTAG) 65440 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
WESTAG CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 012286 COMPL. DATE 04/09/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 3874

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

NICHOLS (2800) 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
WESTAG CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 012278 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

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

YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

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

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A

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

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

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

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

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

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

NICHOLS (2950)		//CONT.//		65440 495	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
FARGO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		261666								
WESTAG		WELL #:		1T	RRCID ->	238163	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 3044 - 3102	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-46461		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-46461		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-46461		N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-46461		N	NO RPT		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-46461		N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-46461		N	NO RPT		-0-	

MICO		WELL #:		1	RRCID ->	252037	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 2940 - 2964	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

NICHOLS (3100)		//CONT.//		65440 528	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
FARGO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		261666								
DEVON		WELL #:		1	RRCID ->	233965	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	4638	PERF. 3090 - 3100	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		31	
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		31	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		31	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		31	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		31	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		31	

DEVON		WELL #:		2	RRCID ->	233966	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	4986	PERF. 3195 - 3214	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	

NICHOLS (3290)		//CONT.//		65440 610	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
FARGO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		261666								
GARCIA, L. & L.		WELL #:		1	RRCID ->	113266	COMPL. DATE	09/05/1984	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3292 - 3296	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.)				65525 142	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ARANSAS	
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925								
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT				WELL #:	4	RRCID -> 038806		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 16000	PERF.10420 - 11575	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	284 1	639 3	Y	172	180 1		40
07	620 N	22	-0-	-598 B	-0-	189 9		Y	11			51
08	1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-	10 3	12 9	Y	-0-			51
09	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			Y	4			55
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-	16 1		39
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			39

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT				WELL #:	3	RRCID -> 040870		COMPL. DATE 05/09/1995		TOTAL DEPTH 11780	PERF.10395 - 11862	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3185			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3185			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3185			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3185			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3185			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3185			Y	-0-			-0-

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U.				WELL #:	7	RRCID -> 059044		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12640	PERF.10198 - 11107	
06	60 N	52	-0-	-8 B	-857	15 1	35 3	Y	2	4 1		9
07	31 N	4	-0-	-27 B	-857	2 9		Y				12
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-857	1 3	3 9	Y	3			12
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-857			Y	-0-			13
10	4 N	-0-	-0-	-4 B	-857			Y	1			9
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-857			Y	-0-	4 1		9

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU				WELL #:	10	RRCID -> 082781		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 11800	PERF.11658 - 11668	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

NINE MILE PT. FLD CONS. G.U.				WELL #:	15	RRCID -> 099731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12111	PERF.10498 - 11110	
06	2610 X	1469	-0-	-1141 B	-43633	432 1	984 3	Y	48	94 1		212
07	2542 X	83	-0-	-2459 B	-43633	53 9		Y	61			273
08	2015 X	-0-	-0-	-2015 B	-43633	16 3	67 9	Y	-0-			273
09	1950 X	-0-	-0-	-1950 B	-43633			Y	36			309
10	2015 X	-0-	-0-	-2015 B	-43633			Y	17	89 1		238
11	1470 X	1	-0-	-1469 B	-43633	1 3		Y	-0-			238

NINE MILE PT. FLD. CONS. UNIT				WELL #:	17	RRCID -> 151428		COMPL. DATE 10/30/2010		TOTAL DEPTH 11980	PERF.10530 - 10550	
06	510 N	579	-0-	69 B	-6597	171 1	385 3	Y	21	41 1		93
07	434 N	37	-0-	-397 B	-6597	23 9		Y	26			119
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-6597	8 3	29 9	Y	-0-			119
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6597			Y	1			120
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-6597			Y	-0-	39 1		82
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6597			Y	-0-			82

OIL AND GAS DIVISION

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925													
NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11507	PERF.10705 - 10867	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-98029			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-98029			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-98029			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-98029			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-98029			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-98029			Y	-0-			-0-

NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	12085	PERF.10782 - 11830	
06		450 N	582	-0-	132 B	-1381	177 1	398 3	Y	6	12 1		26
07		403 N	17	-0-	-386 B	-1381	7 9	9 9	Y	8			34
08		465 N	-0-	-0-	-465 B	-1381	8 3		Y	-0-			34
09		450 N	-0-	-0-	-450 B	-1381			Y	3			37
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-1381			Y	-0-	11 1		26
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-1381			Y	-0-			26

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006										TOTAL DEPTH	12500	PERF.11620 - 11710	
06		180 N	-0-	-0-	-180 B	-128819			Y	7	14 1		31
07		186 N	-0-	-0-	-186 B	-128819			Y	9			40
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-128819			Y	-0-			40
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-128819			Y	6			46
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-128819			Y	-0-	13 1		33
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-128819			Y	-0-			33

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007										TOTAL DEPTH	13000	PERF.11112 - 11556	
06		300 N	672	-0-	372 B	-1670	207 1	465 3	Y	-0-	2 1		-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310 B	-1670			Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1670			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-1670			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-1670			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-1670			Y	-0-			-0-

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011										TOTAL DEPTH	13000	PERF.10430 - 11738	
06		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			Y	5	10 1		22
07		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	2 3	8 9	Y	7			29
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			29
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			29
10		9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-			Y	-0-	9 1		19
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			19

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11990	PERF.10550 - 10584	
06		120 N	154	-0-	34 B	-16794	47 1	105 3	Y	2	4 1		9
07		93 N	4	-0-	-89 B	-16794	2 9		Y	3			12
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-16794	1 3	3 9	Y	-0-			12
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-16794			Y	-0-			12
10		4 N	-0-	-0-	-4 B	-16794			Y	-0-	4 1		8
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-16794			Y	-0-			8

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 PI ENERGY, INC. 664190
 TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					13
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					13
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					13
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					13
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					13
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2012

NINE MILE POINT (I-7) 65525 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 142-154 WELL #: 1 RRCID -> 287714 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9688 - 9708

06	694 N	694	-0-	-0-	B	-0-	214	1	480	3	Y	-0-	1	1		-0-
07	93 N		-0-	-0-	B	-93					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	B						Y	-0-				-0-
09	0 N		-0-	-0-	B						Y	-0-				-0-
10	0 N		-0-	-0-	B						Y	-0-				-0-
11	0 N		-0-	-0-	B						Y	-0-				-0-

NORTH PASTURE (7250) 66075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 R.H. WELDER -B- WELL #: 12 RRCID -> 291666 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7270 - 7272

06	0 #		-0-	-0-	B						N	3				226
07	0 #		-0-	-0-	B						N	4				230
08	0 #		-0-	-0-	B						N	4				234
09	0 #		-0-	-0-	B						N	3				237
10	0 #		-0-	-0-	B						N	3				240
11	0 #		-0-	-0-	B						N	4				244

NUARE (J-29) 66275 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 284 WELL #: 1U RRCID -> 214916 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253

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

NUECES BAY (OAKVILLE 1900) 66289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 746 WELL #: 4 RRCID -> 270877 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 1820 - 1825

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

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

NUECES BAY (VICKSBURG 12234)		66289 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925												
STATE TRACT 746		WELL #: 2		RRCID -> 103509		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 12477		PERF. 11674		- 12258		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

NUECES BAY (2050 SAND)		66289 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925												
STATE TRACT 746		WELL #: 5		RRCID -> 184935		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 6258		PERF. 2146		- 2154		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

NUECES BAY (2300)		66289 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925												
STATE TRACT 690		WELL #: 2		RRCID -> 142045		COMPL. DATE 03/04/1997		TOTAL DEPTH 6829		PERF. 2216		- 2220		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

ST 690/746		WELL #: 1		RRCID -> 270934		COMPL. DATE 04/20/2013		TOTAL DEPTH 6806		PERF. 2332		- 2340		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

NUECES BAY (11220)		66289 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136												
STATE TRACT 706 GU		WELL #: 3		RRCID -> 272044		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 12306		PERF. 13155		- 13173		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NUECES BAY (12150) 66289 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 270130 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 14068

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1920 #	1566	-0-	-354	-0-	37 1	1056 2	Y	430	469 1	101
						473 9					
07	1984 #	1360	-0-	-624	-0-	40 1	928 2	Y	356	320 1	137
						392 9					
08	1984 #	1322	-0-	-662	-0-	30 1	812 2	Y	436	469 1	104
						480 9					
09	1650 #	1208	-0-	-442	-0-	27 1	871 2	Y	282	311 1	75
						310 9					
10	1705 #	1538	-0-	-167	-0-	28 1	1095 2	Y	377	315 1	137
						415 9					
11	1560 #	659	-0-	-901	-0-	14 1	253 2	Y	356	317 1	176
						392 9					

NUECES BAY, W. (8500) 66296 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
 NUECES BAY ST 688 WELL #: 3 RRCID -> 267379 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401

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

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
 STATE TRACT 690 746 & 750 GU WELL #: 1 RRCID -> 241023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404

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

STATE TRACT 689 WELL #: 1 RRCID -> 244688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701

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

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 4ST RRCID -> 256726 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668

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

OIL AND GAS DIVISION

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED ENERGY TWENTY OPERATING LLC NUECES BAY STATE TRACT 688		//CONT.// //CONT.//		66297 100 252144	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO							
		WELL #:		5	RRCID -> 262207	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	11967	PERF.	11574 - 11624					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-					5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-					5
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-					5
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-					5
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-					5
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-					5

MEGO RESOURCES, LLC STATE TRACT 974				559362 4	RRCID -> 281626	COMPL. DATE	04/02/2021	TOTAL DEPTH	10363	PERF.	10600 - 10613					
06	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	546 204	1 9	6020	3	N	185	190	1			119
07	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	535 202	1 9	6458	3	N	184	186	1			117
08	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	648 178	1 9	6147	3	N	162	194	1			85
09	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	756 184	1 9	5010	3	N	167	184	1			68
10	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	669 208	1 9	5835	3	N	189	190	1			67
11	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	743 190	1 9	5980	3	N	173					240

ORX RESOURCES, L.L.C. NUECES BAY STATE TRACT 688				627136 2	RRCID -> 242306	COMPL. DATE	09/04/2010	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11435 - 12014					
06	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	46 113	1 9	4507	2	Y	103	195	1			112
07	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	53 129	1 9	5230	2	Y	117					229
08	DLQ G-10	4757	-0-	4757	4757	46 70	1 9	4641	2	Y	64	194	1			99
09	DLQ G-10	4934	-0-	4934	9691	4878	2	56	9	Y	51					150
10	DLQ G-10	5605	-0-	5605	15296	55 124	1 9	5426	2	Y	113	188	1			75
11	DLQ G-10	5590	-0-	5590	20886	55 39	1 9	5496	2	Y	35					110

STATE TRACT 690/746&750 GU				WELL #:	2	RRCID -> 248014	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	12001	PERF.	12399 - 13650				
06	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	47 96	1 9	4636	2	Y	87					192
07	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	42 162	1 9	4113	2	Y	147	195	1			144
08	DLQ G-10	2315	-0-	2315	2315	23 44	1 9	2248	2	Y	40					184
09	DLQ G-10	1690	-0-	1690	4005	1670	2	20	9	Y	18					202
10	DLQ G-10	1876	-0-	1876	5881	18 42	1 9	1816	2	Y	38					240
11	DLQ G-10	1925	-0-	1925	7806	19 67	1 9	1839	2	Y	61	192	1			109

STATE TRACT 692 ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 251663	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL DEPTH	12380	PERF.	12577 - 12617				
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	2	85	9	N	77					202
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	2	66	9	N	60	165	1			97
08	155 N	13	-0-	-142	-0-	2	2	11	9	N	10					107
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	3	2	204	9	N	185	197	1			95
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	5	2	28	9	N	25					120
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	2	37	9	N	34					154

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
 STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 13759 - 13806

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		420 X	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			-0-
07		341 X	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ODEM 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 GTG OPERATING, LLC 337080
 SMITH, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 071082 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6064 - 6188

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

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

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

LANE, S. L. WELL #: 9 RRCID -> 103512 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4720 - 4870

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	259 1	734 2	N	10				247
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	11 9 34 1	28 2	N	8				255
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	9 9 19 1	80 2	N	7				262
09		619 N	619	-0-	-0-	-0-	8 9 222 1	390 2	N	6				268
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	7 9		N	NO RPT				268
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				268

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

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

ODEM (MASSIVE FRIO) 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 GTG OPERATING, LLC 337080
 WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 6 RRCID -> 156741 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 4735 - 4738

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	39	-0-	39	4056	10 1	29 2	Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	59	-0-	59	4115	33 1	26 2	Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	49	-0-	49	4164	9 1	40 2	Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	52	-0-	52	4216	19 1	33 2	Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	4216			Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	4216			Y	NO RPT				-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) GTG OPERATING, LLC WELDER, J. F.		//CONT.// 66762 025 //CONT.// 337080 WELL #: B 10		ASSOCIATED RRCID -> 161056		CAPACITY COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 7177		PERF. 6008 - 6020		CNTY: SAN PATRICIO				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	354 155	1 9	1004	2	Y	141	134	1			595
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	626 164	1 9	662	2	Y	149	92	1			652
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	155 117	1 9	668	2	Y	106	131	1			627
09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	546 197	1 9	960	2	Y	179	135	1			671
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					671
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					671
WELDER, J. F. UNIT		WELL #: C 41		RRCID -> 175349		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5896 - 6045						
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	68 17	1 9	194	2	Y	15	15	1			184
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	126 6	1 9	101	2	Y	5	3	1			186
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	17 10	1 9	72	2	Y	9	5	1			190
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	122 63	1 9	216	2	Y	57	70	1			177
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					177
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					177
WELDER, J. F. UNIT		WELL #: B 8		RRCID -> 175450		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6818		PERF. 5452 - 5562						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LANE, S. L.		WELL #: 11		RRCID -> 179252		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 5510 - 5514						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WELDER, J. F. UNIT		WELL #: B 15 F		RRCID -> 180180		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5618 - 5978						
06	1470 X	1391	-0-	-79	-0-	353 37	1 9	1001	2	Y	34	28	1			219
07	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	847 136	1 9	678	2	Y	124	77	1			266
08	2449 X	1048	-0-	-1401	-0-	193 25	1 9	830	2	Y	23	28	1			261
09	2370 X	1670	-0-	-700	-0-	590 41	1 9	1039	2	Y	37	28	1			270
10	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					270
11	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					270

ODEM (MASSIVE FRIO)		//CONT.// 66762 025		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080														
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: B 22		RRCID -> 245287		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 6168								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. HEIRS		WELL #: 7SB		RRCID -> 249108		COMPL. DATE 07/14/2017		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6122 - 6134								
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	215	1	609	2	Y	-0-				5
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	413	1	330	2	Y	-0-				5
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	90	1	389	2	Y	-0-				5
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	104	1	183	2	Y	-0-				5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5

WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 32		RRCID -> 263205		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 5968								
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	53	1	150	2	Y	13	13	1		268
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	14	9				35	17	1		286
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	27	1	21	2	Y	6	3	1		289
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	39	9				42	51	1		280
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	1	41	2	Y					280
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	9								280

WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 27		RRCID -> 263349		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ODEM (2000)		66762 057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
GTG OPERATING, LLC		337080														
LANE		WELL #: 2		RRCID -> 284084		COMPL. DATE 04/20/2018		TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2038 - 2042								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ODEM (3100)		66762 133		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SAN PATRICIO								
GTG OPERATING, LLC		337080														
BURROWS, J. C. & J. S.		WELL #: 3		RRCID -> 222338		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ODEM (3200)		66762 171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
GTG OPERATING, LLC		337080								
SMITH, H. A.		WELL #: 2		RRCID -> 119490		COMPL. DATE 11/28/1985		TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	111 1	313 2	N	7	249
						8 9				
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	31 1	24 2	N	8	257
						9 9				
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	15 1	63 2	N	7	264
						8 9				
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	167 1	295 2	N	6	270
						7 9				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	270
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	270

ODEM (3500)		66762 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
GTG OPERATING, LLC		337080								
BOMER, E. T.		WELL #: 8		RRCID -> 221399		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	102		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	102		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	102		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	102		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	102		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	102		N	NO RPT	-0-

ODEM (4400)		66762 266		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
GTG OPERATING, LLC		337080								
SMITH, H. A.		WELL #: 11		RRCID -> 148952		COMPL. DATE 11/26/1993		TOTAL DEPTH 7592 PERF. 4371 - 4375		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ODEM (4900)		66762 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
GTG OPERATING, LLC		337080								
LANE, S. L.		WELL #: 5		RRCID -> 161063		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4585 - 4708		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SMITH, M. C.		WELL #: 4		RRCID -> 161064		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	86		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	86		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	86		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	86		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	86		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	86		N	NO RPT	-0-

LANE, S. L.		WELL #: 10		RRCID -> 161651		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ODEM (5000)		66762 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
GTG OPERATING, LLC		337080									
PARKER C. C. "A"		WELL #: 5 H		RRCID -> 084987		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4398 - 4426	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	20 X	-0-	-0-	-20	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LANE, E.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121644		COMPL. DATE 05/02/1986		TOTAL DEPTH 5425		PERF. 4982 - 4992	
06	20 X	-0-	-0-	-20	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LANE, S. L.		WELL #: 12		RRCID -> 154877		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 4975 - 5107	
06	20 X	-0-	-0-	-20	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SMITH, N. R.		WELL #: 4		RRCID -> 233065		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 6783		PERF. 4966 - 5012	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ODEM (5150)		66762 389		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
GTG OPERATING, LLC		337080									
LANE		WELL #: 1		RRCID -> 159014		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5178 - 5182	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE)		66762 399		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
GTG OPERATING, LLC		337080									
BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #: 7		RRCID -> 130438		COMPL. DATE 04/11/1989		TOTAL DEPTH 6787		PERF. 5169 - 5275	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) //CONT.// 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080
 BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 6 RRCID -> 284214 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5024 - 5127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 GTG OPERATING, LLC 337080
 J. F. WELDER UNIT WELL #: C 22 RRCID -> 154900 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178

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

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 31 RRCID -> 175229 COMPL. DATE 08/25/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	11	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	31	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	18	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (5250) 66762 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 GTG OPERATING, LLC 337080
 SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 051205 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-

ODEM (5500) 66762 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 GTG OPERATING, LLC 337080
 C. C. PARKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 154614 COMPL. DATE 04/14/1995 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5502 - 5510

06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	55	1	157	2	N	5					274
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	42	1	33	2	N	5					279
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	41	2	N	6					285
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	99	1	174	2	N	6					291
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291

ODEM (6700 -B-)
GTG OPERATING, LLC
WELDER, J.F. UNIT

66762 798 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
337080
WELL #: C 29 RRCID -> 175424 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5732 - 6080

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	4	1		54
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	3	1		56
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	7	1		55
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	4	1		57
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				57
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				57

ODEM (6700 STRINGER)
GTG OPERATING, LLC
WELDER HEIRS, J.F.

66762 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
337080
WELL #: 2SR RRCID -> 228965 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6952 - 6994

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5				178
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	3	1		180
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6				186
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6				192
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				192
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				192

ODEM (7150)
GTG OPERATING, LLC
J. F. WELDER UNIT

66762 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
337080
WELL #: C 15J RRCID -> 187765 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7141 - 7160

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

ODEM (7500)
GTG OPERATING, LLC
J F WELDER HEIRS

66762 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
337080
WELL #: 3SB RRCID -> 215057 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7334 - 7340

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

ODEM, NORTH (7800)
POCO LLC
DUNGAN-KEY TRUST

66764 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
668802
WELL #: 2 RRCID -> 290091 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6292 - 6536

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

OIL AND GAS DIVISION

ODEM, SOUTH (6400) 66767 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 1SB RRCID -> 284697 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6330 - 6340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5					157
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	5	1			157
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6					163
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6					169
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					169
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					169

OHERN (1600) 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 1 RRCID -> 012361 COMPL. DATE 03/24/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629

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

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613

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

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593

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

BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568

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

ONEIL (3450) 67346 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 155705 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420

06	210 N	133	-0-	-77	-0-	64	1	69	3	Y	-0-					21
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	70	1	63	3	Y	-0-					21
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	99	1	74	3	Y	-0-					21
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	94	1	86	3	Y	-0-					21
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	89	1	97	3	Y	-0-					21
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	87	1	93	3	Y	-0-					21

ONEIL (4550)		67346 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
SUN EXPLORATION, INC.		829289									
WELDER RANCH		WELL #: 14W		RRCID -> 282962		COMPL. DATE 12/06/2017		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4368 - 4378			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

O'NEIL (4800)		67346 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WELDER RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 129719		COMPL. DATE 12/29/1988		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808				
06	870 N	830	-0-	-40	-0-	397	1	433	3	Y	-0-	14
07	961 N	830	-0-	-131	-0-	438	1	392	3	Y	-0-	14
08	992 N	704	-0-	-288	-0-	404	1	300	3	Y	-0-	14
09	840 N	760	-0-	-80	-0-	396	1	364	3	Y	-0-	14
10	837 N	785	-0-	-52	-0-	376	1	409	3	Y	-0-	14
*11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	365	1	392	3	Y	-0-	14

ONEIL (5300)		67346 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WELDER RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 147511		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362				
06	780 N	694	-0-	-86	-0-	332	1	362	3	Y	-0-	-0-
07	775 N	694	-0-	-81	-0-	366	1	328	3	Y	-0-	-0-
08	806 N	723	-0-	-83	-0-	415	1	308	3	Y	-0-	-0-
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	394	1	362	3	Y	-0-	-0-
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	374	1	407	3	Y	-0-	-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	357	1	385	3	Y	-0-	-0-

WELDER RANCH		67346 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
WELDER RANCH		WELL #: 18D		RRCID -> 184470		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100				
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	157	1	172	3	Y	-0-	5
07	372 N	329	-0-	-43	-0-	174	1	155	3	Y	-0-	5
08	372 N	365	-0-	-7	-0-	210	1	155	3	Y	-0-	5
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	198	1	182	3	Y	-0-	5
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	188	1	205	3	Y	-0-	5
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	183	1	197	3	Y	-0-	5

O'NEIL (5850)		67346 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WELDER RANCH		WELL #: 16 F		RRCID -> 138330		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738				
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	14	1	15	3	Y	-0-	-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	15	1	14	3	Y	-0-	-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	17	1	12	3	Y	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	16	1	14	3	Y	-0-	-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	15	1	16	3	Y	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	14	1	16	3	Y	-0-	-0-

ONEIL (6340)		67346 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
WELDER RANCH		WELL #: 17D		RRCID -> 142284		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ORCONES (FRIO-VKSGB CONS.)		67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
ARMADA RESOURCES CORPORATION		030835														
PARR, HILDA		WELL #: 141R		RRCID -> 263944		COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.		190708		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
MARCHBANKS-CADENA 'B'		WELL #: 115		RRCID -> 215828		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

GREEN EXPLORATION COMPANY		330179		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
PARR, HILDA		WELL #: 115		RRCID -> 208061		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450								
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2020																

PARR, HILDA		WELL #: 115		RRCID -> 208062		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332								
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2020																

PARR, HILDA		WELL #: 115		RRCID -> 209800		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808								
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
PLUGGED AND ABANDONED 01/16/2020																

MARCHBANKS-CADENA		WELL #: 115		RRCID -> 210976		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915								
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2020																

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.// 67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 330179								
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #:		RRCID -> 212935		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		176
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		176
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		176
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		176
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		176
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		176
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2020										

PARR-LAWRENCE GU		WELL #:		RRCID -> 215514		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020										

PARR, HILDA		WELL #:		RRCID -> 216875		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		148
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		148
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		148
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		148
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		148
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		148
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2020										

MILLER ET AL		WELL #:		RRCID -> 218182		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2020										

MARCHBANKS CADENA ET AL		WELL #:		RRCID -> 233158		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5868 - 6490		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2020										

PARR, HILDA		WELL #:		RRCID -> 258771		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6608 - 7184		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020										

OSO DEEP (FRIO 13300)		67754 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
RODESSA OPERATING COMPANY		723592								
BRATTON		WELL #:		RRCID -> 174671		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 13525 PERF.12889 - 13034		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2005										

OWEN (ESCONDIDO)		67885 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
CERRITO LAND COMPANY 1389		WELL #:		RRCID -> 286073		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6120 - 6152		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
07	5 X	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-	5
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5

OWEN (OLMOS)		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		100291								
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		RRCID -> 249548		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037		
06	1890 N	1683	-0-	-207	-0-	19 1	1664 3	N	-0-	-0-
07	1891 N	1305	-0-	-586	-0-	15 1	1290 3	N	-0-	-0-
08	1860 N	1691	-0-	-169	-0-	26 1	1665 3	N	-0-	-0-
09	1680 N	1535	-0-	-145	-0-	22 1	1513 3	N	-0-	-0-
10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	33 1	1565 3	N	-0-	-0-
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT	-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U.		WELL #:		RRCID -> 251981		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488		
06	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	519 1	4071 3	N	-0-	63
07	3844 X	3607	-0-	-237	-0-	502 1	3105 3	N	-0-	63
08	3844 X	358	-0-	-3486	-0-	24 1	334 3	N	-0-	63
09	3720 X	3404	-0-	-316	-0-	66 1	3282 3	N	51 54 1	60
						56 9				
10	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	172 1	3943 3	N	28	88
						31 9				
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT	88

ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		RRCID -> 256345		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	58
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	58
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	4 1	243 3	Y	-0-	58
10	DLQ G-10	26	-0-	26	-0-	1 1	25 3	Y	-0-	57
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	57

ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		RRCID -> 259055		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 8H		RRCID ->	260523	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	7076	PERF. 7580 - 11792	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2520 X	1288	-0-	-1232	-0-	15 1	1273 3	Y	-0-		6
07	2511 X	21	-0-	-2490	-0-	21 3		Y	-0-		6
08	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	61 1	3955 3	Y	-0-		6
09	2760 X	1965	-0-	-795	-0-	28 1	1937 3	Y	-0-		6
10	DLQ G-10	1711	-0-	1711	1711	35 1	1676 3	Y	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1711			Y	NO RPT		-0-

HACHAR		WELL #: 1H		RRCID ->	261666	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6990 - 10632	
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	86 1	1396 3	N	3		20
07	1271 N	1125	-0-	-146	-0-	65 1	1058 3	N	2		22
08	1271 N	1020	-0-	-251	-0-	67 1	953 3	N	-0-		22
09	1230 N	798	-0-	-432	-0-	54 1	744 3	N	-0-		22
10	1116 N	667	-0-	-449	-0-	50 1	617 3	N	-0-		22
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT		22

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 15H		RRCID ->	265158	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	5215	PERF. 5910 - 10716	
06	4650 X	4461	-0-	-189	-0-	52 1	4409 3	Y	-0-		120
07	4805 X	3071	-0-	-1734	-0-	36 1	3035 3	Y	-0-		120
08	5239 X	2766	-0-	-2473	-0-	42 1	2724 3	Y	-0-		120
09	5070 X	3532	-0-	-1538	-0-	51 1	3481 3	Y	-0-		120
10	DLQ G-10	4018	-0-	4018	4018	82 1	3936 3	Y	-0-		120
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4018			Y	NO RPT		120

BOB PECK - STATE		WELL #: 2H		RRCID ->	265942	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	8336	PERF. 8750 - 12647	
06	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	31 1	2689 3	N	-0-		41
07	2542 N	1879	-0-	-663	-0-	22 1	1857 3	N	-0-		41
08	3100 N	3716	-0-	616	616	57 1	3659 3	N	-0-		41
09	2732 N	2116	-0-	-616	-0-	31 1	2085 3	N	-0-		41
10	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	47 1	2254 3	N	-0-		41
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT		41

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 18H		RRCID ->	265944	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	5276	PERF. 5793 - 10403	
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1 1	102 3	Y	-0-		8
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1 1	65 3	Y	-0-		8
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	2 1	142 3	Y	-0-		8
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	2 1	139 3	Y	-0-		8
10	DLQ G-10	118	-0-	118	118	2 1	116 3	Y	-0-		8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	118			Y	NO RPT		8

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 21H		RRCID ->	266229	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	5008	PERF. 5360 - 10440	
06	11160 X	10402	-0-	-758	-0-	120 1	10282 3	Y	-0-		86
07	11532 X	9830	-0-	-1702	-0-	116 1	9714 3	Y	-0-		86
08	11532 X	11171	-0-	-361	-0-	171 1	11000 3	Y	-0-		86
*09	10440 X	9340	-0-	-1100	-0-	134 1	9206 3	Y	-0-		86
10	DLQ G-10	10138	-0-	10138	10138	206 1	9932 3	Y	-0-		28
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	10138			Y	NO RPT		28

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291												
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	18 1	341 3		N	-0-	17
07		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	270 1	4824 3		N	-0-	17
08		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	362 1	4845 3		N	-0-	17
09		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	205 1	4013 3		N	-0-	17
10		1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	114 1	1848 3		N	-0-	17
11		150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT	17
REUTHINGER WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170												
06		420 N	186	-0-	-234	-0-	1 1	185 3		N	-0-	-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	3 1	97 3		N	-0-	-0-
08		581 N	581	-0-	-0-	-0-	18 1	563 3		N	-0-	-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	-0-
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT	-0-
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210												
06		3300 X	3031	-0-	-269	-0-	35 1	2996 3		Y	-0-	85
07		2976 X	2702	-0-	-274	-0-	32 1	2670 3		Y	-0-	85
08		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	49 1	3162 3		Y	-0-	85
*09		3030 X	2235	-0-	-795	-0-	32 1	2203 3		Y	-0-	85
10	DLQ	G-10	2888	-0-	2888	2888	59 1	2829 3		Y	-0-	82
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	2888				Y	NO RPT	82
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175												
06		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	276 1	5109 3		N	-0-	47
07		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	242 1	4337 3		N	-0-	47
08		4433 X	3989	-0-	-444	-0-	277 1	3712 3		N	-0-	47
09		4290 X	730	-0-	-3560	-0-	35 1	695 3		N	-0-	47
10		4433 X	462	-0-	-3971	-0-	27 1	435 3		N	-0-	47
11		4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-				N	NO RPT	47
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 16H RRCID -> 267793 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990												
06		4950 X	4519	-0-	-431	-0-	227 1	4246 3		N	42	42 1 -0-
07		5115 X	2438	-0-	-2677	-0-	111 1	2327 3		N	-0-	-0-
08		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	289 1	5298 3		N	-0-	-0-
09		4560 X	4469	-0-	-91	-0-	241 1	4228 3		N	-0-	-0-
10		4712 X	4483	-0-	-229	-0-	274 1	4209 3		N	-0-	-0-
11		5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-				N	NO RPT	-0-
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 12H RRCID -> 267867 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995												
06		6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	345 1	6462 3		N	3	59 1 -0-
07		6975 X	2036	-0-	-4939	-0-	93 1	1943 3		N	-0-	-0-
08		6417 X	6131	-0-	-286	-0-	317 1	5814 3		N	-0-	-0-
09		6810 X	6558	-0-	-252	-0-	353 1	6196 3		N	8	8
10		7037 X	6441	-0-	-596	-0-	394 1	6047 3		N	-0-	8
11		6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-				N	NO RPT	8

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 17H		RRCID -> 268247		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	4	1 325 3	Y	-0-	1 1	6
07	3100 N	4771	-0-	1671	1671	56	1 4715 3	Y	-0-		6
08	2240 N	569	-0-	-1671	-0-	9	1 560 3	Y	-0-		6
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	14	1 983 3	Y	-0-		6
10	DLQ G-10	1214	-0-	1214	1214	25	1 1189 3	Y	-0-		6
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	1214			Y	NO RPT		6

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 14		RRCID -> 268570		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110			
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	1	1 46 3	Y	-0-		36
07	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	3	Y	-0-		36
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3	Y	-0-		36
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		36
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
11	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		36

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 4H		RRCID -> 268692		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843			
06	6090 X	4192	-0-	-1898	-0-	293	1 3899 3	N	-0-		23
07	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	405	1 6381 3	N	-0-		23
08	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	431	1 7244 3	N	-0-		23
09	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	328	1 6358 3	N	-0-		23
*10	8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	430	1 8178 3	N	-0-		23
11	7440 X NO RPT		-0-	-7440	-0-			N	NO RPT		23

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3		WELL #: 1H		RRCID -> 268705		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972			
06	4920 X	2495	-0-	-2425	-0-	128	1 2367 3	N	-0-		80
07	4991 X	1267	-0-	-3724	-0-	67	1 1200 3	N	-0-		80
08	4991 X	1844	-0-	-3147	-0-	128	1 1716 3	N	-0-		80
09	4830 X	2786	-0-	-2044	-0-	133	1 2616 3	N	34		114
						37	9				
10	4526 X	3346	-0-	-1180	-0-	195	1 3151 3	N	-0-		114
11	2490 X NO RPT		-0-	-2490	-0-			N	NO RPT		114

REUTHINGER		WELL #: 4H		RRCID -> 268717		COMPL. DATE 07/29/2018		TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067			
06	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	253	1 5719 3	N	-0-		-0-
07	4836 X	3973	-0-	-863	-0-	132	1 3841 3	N	-0-		-0-
08	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	178	1 5592 3	N	-0-		-0-
09	5760 X	4376	-0-	-1384	-0-	137	1 4239 3	N	-0-		-0-
10	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			N	NO RPT		-0-
11	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 19H		RRCID -> 268723		COMPL. DATE 08/19/2014		TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192			
06	2940 X	2905	-0-	-35	-0-	147	1 2752 3	N	5	25 1	9
						6	9				
07	3038 X	1325	-0-	-1713	-0-	60	1 1265 3	N	-0-		9
08	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	200	1 3672 3	N	-0-		9
09	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	171	1 2995 3	N	-0-		9
10	3224 X	3119	-0-	-105	-0-	191	1 2928 3	N	-0-		9
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			N	NO RPT		9

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
REUTHINGER		WELL #: 5H		RRCID ->	268850	COMPL. DATE	08/01/2018	TOTAL DEPTH	10142	PERF.	10520 - 15230
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	11 1	936 3	N	-0-		-0-
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	12 1	964 3	N	-0-		-0-
08	1147 N	619	-0-	-528	-0-	9 1	610 3	N	-0-		-0-
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-		-0-
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-

A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1		WELL #: 6H		RRCID ->	268912	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	8660 - 12720
06	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	53 1	4522 3	N	-0-		20
07	4650 X	4096	-0-	-554	-0-	48 1	4048 3	N	-0-		20
08	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	71 1	4610 3	N	-0-		20
09	4500 X	3195	-0-	-1305	-0-	47 1	3148 3	N	-0-		20
*10	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	101 1	4873 3	N	-0-		20
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-			N	NO RPT		20

RETAMA RANCH		WELL #: 1H		RRCID ->	269272	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	6403 - 12730
06	3900 X	3366	-0-	-534	-0-	105 1	3261 3	Y	-0-		-0-
07	3627 X	2778	-0-	-849	-0-	89 1	2689 3	Y	-0-		-0-
08	4526 X	4033	-0-	-493	-0-	150 1	3883 3	Y	-0-		-0-
09	4380 X	3422	-0-	-958	-0-	132 1	3290 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 27H		RRCID ->	269288	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	5338	PERF.	5735 - 10320
06	3030 X	2644	-0-	-386	-0-	31 1	2613 3	Y	-0-	5 1	15
07	3069 X	2479	-0-	-590	-0-	29 1	2450 3	Y	-0-		15
08	2728 X	2352	-0-	-376	-0-	36 1	2316 3	Y	-0-		15
09	2640 X	2306	-0-	-334	-0-	33 1	2273 3	Y	-0-		15
10	DLQ G-10	2314	-0-	2314	2314	47 1	2267 3	Y	-0-		15
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2314			Y	NO RPT		15

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 23H		RRCID ->	269451	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	4817	PERF.	5367 - 10230
06	3600 X	2780	-0-	-820	-0-	32 1	2748 3	Y	-0-		115
07	3565 X	2756	-0-	-809	-0-	33 1	2723 3	Y	-0-		115
08	2945 X	2472	-0-	-473	-0-	38 1	2434 3	Y	-0-		115
*09	2790 X	2509	-0-	-281	-0-	36 1	2473 3	Y	-0-		115
10	DLQ G-10	2507	-0-	2507	2507	51 1	2456 3	Y	-0-		109
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2507			Y	NO RPT		109

L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2		WELL #: 9H		RRCID ->	269586	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	5362	PERF.	5720 - 10703
06	10410 X	10377	-0-	-33	-0-	984 1	9387 3	N	5		164
07	10757 X	8766	-0-	-1991	-0-	919 1	7844 3	N	3		167
08	10757 X	8744	-0-	-2013	-0-	961 1	7774 3	N	8		175
09	10380 X	9602	-0-	-778	-0-	952 1	8646 3	N	4		179
10	10726 X	7551	-0-	-3175	-0-	785 1	6766 3	N	-0-		179
11	10380 X	NO RPT	-0-	-10380	-0-			N	NO RPT		179

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 29H		RRCID -> 269689		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	8520 X	8189	-0-	-331	-0-	95 1	8094 3	Y	-0-		35
07	8804 X	7899	-0-	-905	-0-	93 1	7806 3	Y	-0-		35
08	8804 X	8536	-0-	-268	-0-	131 1	8405 3	Y	-0-		35
09	8370 X	7346	-0-	-1024	-0-	106 1	7240 3	Y	-0-		35
10	DLQ G-10	6795	-0-	6795	6795	138 1	6657 3	Y	-0-		35
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6795			Y	NO RPT		35

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 28H		RRCID -> 270055		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510			
06	6270 X	4903	-0-	-1367	-0-	248 1	4655 3	N	-0-	56 1	13
07	6479 X	3437	-0-	-3042	-0-	156 1	3280 3	N	1		14
08	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	310 1	5688 3	N	3		17
09	5370 X	5032	-0-	-338	-0-	271 1	4761 3	N	-0-		17
10	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	321 1	4932 3	N	-0-		17
11	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-			N	NO RPT		17

ELLEN C.		WELL #: 1H		RRCID -> 270112		COMPL. DATE 11/05/2017		TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500			
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	56 1	1730 3	N	-0-		39
07	1116 N	552	-0-	-564	-0-	18 1	534 3	N	-0-		39
08	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	112 1	2903 3	N	-0-		39
09	1800 N	369	-0-	-1431	-0-	14 1	355 3	N	-0-		39
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		39
11	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT		39

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 31H		RRCID -> 270122		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140			
06	7320 X	4754	-0-	-2566	-0-	55 1	4692 3	Y	6		240
07	5363 X	4489	-0-	-874	-0-	53 1	4436 3	Y	-0-		240
08	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	75 1	4802 3	Y	-0-		240
09	4740 X	4400	-0-	-340	-0-	63 1	4337 3	Y	-0-		240
10	DLQ G-10	4716	-0-	4716	4716	96 1	4620 3	Y	-0-		240
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4716			Y	NO RPT		240

MANN TRUST - STATE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270196		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757			
06	2580 X	8	-0-	-2572	-0-	8 3		N	-0-		60
07	2666 X	311	-0-	-2355	-0-	4 1	307 3	N	-0-		60
08	2666 X	293	-0-	-2373	-0-	4 1	289 3	N	-0-		60
09	780 X	344	-0-	-436	-0-	5 1	339 3	N	-0-		60
10	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	22 1	1062 3	N	-0-		60
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		60

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 30H		RRCID -> 270214		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920			
06	8340 X	5400	-0-	-2940	-0-	62 1	5293 3	Y	41	58 1	29
07	7161 X	6513	-0-	-648	-0-	45 9					
08	15032 X	15032	-0-	-0-	-0-	77 1	6436 3	Y	-0-		29
09	14404 X	14404	-0-	-0-	-0-	230 1	14802 3	Y	-0-		29
10	DLQ G-10	13291	-0-	13291	13291	206 1	14154 3	Y	40		69
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	13291	270 1	13021 3	Y	-0-		69
					13291			Y	NO RPT		69

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 32H		RRCID -> 270268		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		3832 X	3832	-0-	-0-	44	1 3788 3	Y	-0-	6 1	1
07		3875 X	3330	-0-	-545	39	1 3291 3	Y	-0-		1
08		3441 X	3386	-0-	-55	52	1 3334 3	Y	-0-		1
09		3840 X	2933	-0-	-907	42	1 2891 3	Y	-0-		1
10	DLQ	G-10	3205	-0-	3205	65	1 3140 3	Y	-0-		1
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 33H		RRCID -> 270270		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440			
06		5190 X	5022	-0-	-168	58	1 4964 3	Y	-0-	8 1	1
07		5363 X	3384	-0-	-1979	40	1 3344 3	Y	-0-		1
08		4526 X	3321	-0-	-1205	51	1 3270 3	Y	-0-		1
09		5040 X	3912	-0-	-1128	56	1 3856 3	Y	-0-		1
10	DLQ	G-10	4775	-0-	4775	97	1 4678 3	Y	-0-		1
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 35H		RRCID -> 270349		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420			
06		3810 X	3512	-0-	-298	41	1 3471 3	Y	-0-	7 1	-0-
07		3937 X	3164	-0-	-773	37	1 3127 3	Y	-0-		-0-
08		3596 X	2631	-0-	-965	40	1 2591 3	Y	-0-		-0-
*09		3510 X	2860	-0-	-650	41	1 2819 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	3051	-0-	3051	62	1 2989 3	Y	-0-		1
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

ROSA V. BENAVIDES.		WELL #: 38H		RRCID -> 270351		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660			
06		9720 X	9049	-0-	-671	105	1 8944 3	N	-0-		10
07		10044 X	9138	-0-	-906	108	1 9030 3	N	-0-		10
08		10544 X	10544	-0-	-0-	161	1 10383 3	N	-0-		10
09		9720 X	9090	-0-	-630	131	1 8959 3	N	-0-		10
10		10044 X	8529	-0-	-1515	173	1 8325 3	N	28		38
11		9720 X	NO RPT	-0-	-9720	31	9	N	NO RPT		38

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 34H		RRCID -> 270530		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635			
06		7562 X	7562	-0-	-0-	87	1 7421 3	N	49		105
07		8033 X	8033	-0-	-0-	54	9 7925 3	N	12	40 1	77
08		9212 X	9212	-0-	-0-	141	1 9071 3	N	-0-		77
09		7826 X	7826	-0-	-0-	113	1 7710 3	N	3		80
10		8326 X	8326	-0-	-0-	3	9 8157 3	N	-0-		80
11		6840 X	NO RPT	-0-	-6840	169	1	N	NO RPT		80

ELLEN C.		WELL #: 2H		RRCID -> 270549		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950			
06		5647 X	5647	-0-	-0-	176	1 5471 3	N	-0-		52
07		5647 X	5647	-0-	-0-	182	1 5465 3	N	-0-		52
08		5785 X	5785	-0-	-0-	216	1 5569 3	N	-0-		52
09		2310 X	1550	-0-	-760	60	1 1490 3	N	-0-		52
10		2387 X	NO RPT	-0-	-2387			N	NO RPT		52
11		2310 X	NO RPT	-0-	-2310			N	NO RPT		52

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 40H		RRCID -> 270807		COMPL. DATE 08/21/2014			TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	6720 X	5685	-0-	-1035	-0-	65 1	5598 3	Y	20	9 1	23
						22 9					
07	6944 X	4206	-0-	-2738	-0-	50 1	4156 3	Y	-0-		23
08	5146 X	4268	-0-	-878	-0-	65 1	4203 3	Y	-0-		23
09	5670 X	3998	-0-	-1672	-0-	57 1	3941 3	Y	-0-		23
10	DLQ G-10	5062	-0-	5062	5062	103 1	4959 3	Y	-0-		23
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5062			Y	NO RPT		23

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 41H		RRCID -> 270811		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640		
06	10860 X	8647	-0-	-2213	-0-	100 1	8519 3	Y	25	92 1	20
						28 9					
07	11222 X	6010	-0-	-5212	-0-	71 1	5939 3	Y	-0-		20
08	10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	156 1	10039 3	Y	-0-		20
09	9810 X	9316	-0-	-494	-0-	134 1	9181 3	Y	1		21
						1 9					
10	DLQ G-10	9458	-0-	9458	9458	192 1	9258 3	Y	7		28
						8 9					
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9458			Y	NO RPT		28

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 36H		RRCID -> 270814		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985		
06	5310 X	4921	-0-	-389	-0-	57 1	4863 3	Y	1	9 1	2
						1 9					
07	5487 X	4230	-0-	-1257	-0-	50 1	4180 3	Y	-0-		2
08	4991 X	3955	-0-	-1036	-0-	60 1	3895 3	Y	-0-		2
09	4920 X	3674	-0-	-1246	-0-	53 1	3621 3	Y	-0-		2
10	DLQ G-10	3881	-0-	3881	3881	79 1	3802 3	Y	-0-		2
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3881			Y	NO RPT		2

LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 270815		COMPL. DATE 08/13/2014			TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455		
06	6030 X	2333	-0-	-3697	-0-	202 1	2131 3	N	-0-		72
07	6231 X	4620	-0-	-1611	-0-	271 1	4349 3	N	-0-		72
08	6231 X	5993	-0-	-238	-0-	386 1	5607 3	N	-0-		72
09	4830 X	4399	-0-	-431	-0-	338 1	4059 3	N	2		74
						2 9					
10	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	434 1	5294 3	N	-0-		74
11	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-			N	NO RPT		74

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 42H		RRCID -> 270827		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938		
06	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	95 1	8144 3	Y	-0-	59 1	11
07	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	79 1	6628 3	Y	-0-		11
08	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	98 1	6320 3	Y	-0-		11
09	8250 X	6102	-0-	-2148	-0-	88 1	6014 3	Y	-0-		11
10	DLQ G-10	5903	-0-	5903	5903	120 1	5783 3	Y	-0-		11
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5903			Y	NO RPT		11

RETAMA RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 270828		COMPL. DATE 09/12/2015			TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512		
06	7770 X	7741	-0-	-29	-0-	241 1	7500 3	N	-0-		31
07	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	242 1	7281 3	N	-0-		31
08	8587 X	7702	-0-	-885	-0-	287 1	7415 3	N	-0-		31
09	8310 X	5162	-0-	-3148	-0-	200 1	4962 3	N	-0-		31
10	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-			N	NO RPT		31
11	7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-			N	NO RPT		31

OWEN (OLMOS)		KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		NEEDMORE		WELL #:	2H	RRCID ->	270831	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL DEPTH	4865	PERF.	5430 - 10724
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
06		6810 X	6423	-0-	-387	-0-	104 1	6318 3	Y	1				11	
07		7037 X	5606	-0-	-1431	-0-	89 1	5516 3	Y	1				12	
08		6913 X	5723	-0-	-1190	-0-	113 1	5610 3	Y	-0-				12	
09		6690 X	5287	-0-	-1403	-0-	99 1	5185 3	Y	3				15	
10	DLQ	G-10	5556	-0-	5556	5556	113 1	5441 3	Y	2				17	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	5556	2 9		Y	NO RPT				17	

NEEDMORE						WELL #:	3H	RRCID ->	270875	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL DEPTH	5257	PERF.	5440 - 11345
06		8040 X	4503	-0-	-3537	-0-	73 1	4429 3	Y	1				11	
07		11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	185 1	11500 3	Y	1				12	
08		11205 X	11205	-0-	-0-	-0-	222 1	10983 3	Y	-0-				12	
09		9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	168 1	8839 3	Y	5				17	
10	DLQ	G-10	6357	-0-	6357	6357	129 1	6225 3	Y	3				20	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	6357	3 9		Y	NO RPT				20	

NEEDMORE						WELL #:	5H	RRCID ->	270885	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	4822	PERF.	5745 - 10978
06		12090 X	12065	-0-	-25	-0-	196 1	11867 3	Y	2				20	
07		12493 X	9967	-0-	-2526	-0-	157 1	9809 3	Y	1				21	
08		12121 X	10223	-0-	-1898	-0-	203 1	10020 3	Y	-0-				21	
09		12060 X	8980	-0-	-3080	-0-	168 1	8806 3	Y	5				26	
10	DLQ	G-10	11044	-0-	11044	11044	225 1	10815 3	Y	4				30	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	11044	4 9		Y	NO RPT				30	

ROSA V. BENAVIDES						WELL #:	37H	RRCID ->	270886	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	5553	PERF.	5695 - 12045
06		4200 X	3728	-0-	-472	-0-	43 1	3676 3	Y	8	8 1			16	
07		4309 X	3291	-0-	-1018	-0-	39 1	3252 3	Y	-0-				16	
08		4340 X	3263	-0-	-1077	-0-	50 1	3207 3	Y	5				21	
09		4200 X	3399	-0-	-801	-0-	49 1	3350 3	Y	-0-				21	
10	DLQ	G-10	3298	-0-	3298	3298	67 1	3231 3	Y	-0-				21	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	3298			Y	NO RPT				21	

ROSA V. BENAVIDES						WELL #:	39H	RRCID ->	271166	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	5374	PERF.	5530 - 12190
06		4500 X	4135	-0-	-365	-0-	48 1	4078 3	Y	8	8 1			-0-	
07		4557 X	3887	-0-	-670	-0-	46 1	3841 3	Y	-0-				-0-	
08		4185 X	3404	-0-	-781	-0-	52 1	3352 3	Y	-0-				-0-	
09		4140 X	3575	-0-	-565	-0-	51 1	3524 3	Y	-0-				-0-	
10	DLQ	G-10	3632	-0-	3632	3632	74 1	3558 3	Y	-0-				1	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	3632			Y	NO RPT				1	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291							
NEEDMORE		WELL #:		6H	RRCID -> 271179	COMPL. DATE 06/18/2015	TOTAL DEPTH	5207	PERF. 5721 - 11930
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE				COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	7410 X	7077 -0-	-333 -0-	115 1	6961 3	Y	1		12
07	7657 X	6819 -0-	-838 -0-	108 1	6710 3	Y	1		13
08	7192 X	7012 -0-	-180 -0-	139 1	6873 3	Y	-0-		13
09	7080 X	6154 -0-	-926 -0-	115 1	6036 3	Y	3		16
10	DLQ G-10	6214 -0-	6214 6214	126 1	6085 3	Y	3		19
11	0 X NO RPT	-0-	-0- 6214	3 9		Y	NO RPT		19

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:		5H	RRCID -> 272120	COMPL. DATE 10/15/2014	TOTAL DEPTH	6806	PERF. 7465 - 14655
06	6455 X	6455 -0-	-0- -0-	450 1	5997 3	N	7		37
07	5144 X	5144 -0-	-0- -0-	307 1	4837 3	N	-0-		37
08	7316 X	6392 -0-	-924 -0-	359 1	6033 3	N	-0-		37
09	7672 X	7672 -0-	-0- -0-	371 1	7201 3	N	91	109 1	19
10	8332 X	8332 -0-	-0- -0-	100 9	7916 3	N	-0-		19
11	6450 X NO RPT	-0-	-6450 -0-	416 1		N	NO RPT		19

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4		WELL #:		1H	RRCID -> 272355	COMPL. DATE 10/15/2015	TOTAL DEPTH	7047	PERF. 7140 - 13650
06	4680 X	3833 -0-	-847 -0-	268 1	3565 3	N	-0-		10
07	5700 X	5700 -0-	-0- -0-	340 1	5360 3	N	-0-		10
08	5043 X	5043 -0-	-0- -0-	281 1	4731 3	N	28		38
09	5070 X	5070 -0-	-0- -0-	244 1	4743 3	N	75		113
10	5704 X	4790 -0-	-914 -0-	235 1	4466 3	N	81	57 1	137
11	5520 X NO RPT	-0-	-5520 -0-	89 9		N	NO RPT		137

RETAMA RANCH		WELL #:		3H	RRCID -> 274872	COMPL. DATE 08/06/2015	TOTAL DEPTH	6801	PERF. 6442 - 13629
06	15450 X	13226 -0-	-2224 -0-	412 1	12814 3	N	-0-		172
07	14509 X	14509 -0-	-0- -0-	467 1	14042 3	N	-0-	112 1	60
08	11997 X	10231 -0-	-1766 -0-	382 1	9849 3	N	-0-		60
09	14183 X	14183 -0-	-0- -0-	549 1	13634 3	N	-0-		60
10	14508 X	NO RPT -0-	-14508 -0-			N	NO RPT		60
11	14040 X	NO RPT -0-	-14040 -0-			N	NO RPT		60

NEEDMORE		WELL #:		4H	RRCID -> 275279	COMPL. DATE 07/09/2014	TOTAL DEPTH	5353	PERF. 5145 - 11761
06	3780 X	3462 -0-	-318 -0-	56 1	3406 3	N	-0-		36
07	3906 X	3117 -0-	-789 -0-	49 1	3068 3	N	-0-		36
08	3720 X	3083 -0-	-637 -0-	61 1	3022 3	N	-0-		36
09	3480 X	2996 -0-	-484 -0-	56 1	2940 3	N	-0-		36
10	3596 X	3399 -0-	-197 -0-	69 1	3330 3	N	-0-		36
11	3450 X	NO RPT -0-	-3450 -0-			N	NO RPT		36

REUTHINGER		WELL #:		6H	RRCID -> 275290	COMPL. DATE 10/07/2015	TOTAL DEPTH	8896	PERF. 8878 - 13761
06	0 N	-0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
GEORGE NEEL		WELL #: 2H		RRCID -> 275313		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 5208		PERF. 5693 - 9890	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	6570 X	6423	-0-	-147	-0-	74	1	6340	3	N	102
07	6789 X	5404	-0-	-1385	-0-	9	9	5305	3	N	135
08	6789 X	5134	-0-	-1655	-0-	63	1	5051	3	N	139
09	6420 X	5376	-0-	-1044	-0-	36	9	5299	3	N	139
10	6634 X	4916	-0-	-1718	-0-	79	1	4806	3	N	148
11	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-	4	9			N	148

NEEDMORE		WELL #: 10H		RRCID -> 275440		COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 5460 - 12085	
06	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	23	1	1425	3	N	23
07	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	24	1	1510	3	N	23
08	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	32	1	1598	3	N	25
09	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	2	9	1624	3	N	25
10	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	31	1	1240	3	N	25
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26	1			N	25

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 45H		RRCID -> 275521		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 5514		PERF. 5346 - 13449	
06	12440 X	4305	-0-	-8135	-0-	50	1	4255	3	Y	1
07	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	45	1	3786	3	Y	1
08	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	66	1	4270	3	Y	1
09	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	68	1	4646	3	Y	1
10	4464 X	4373	-0-	-91	-0-	89	1	4284	3	Y	1
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	1

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 43H		RRCID -> 275553		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 5548		PERF. 5800 - 11575	
06	7776 X	2676	-0-	-5100	-0-	31	1	2625	3	Y	36
07	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	20	9	2143	3	Y	36
08	2635 X	1988	-0-	-647	-0-	26	1	1958	3	Y	36
*09	2670 X	2602	-0-	-68	-0-	30	1	2565	3	Y	36
10	2759 X	2461	-0-	-298	-0-	37	1	2411	3	Y	35
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-	50	1			Y	35

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1		WELL #: 5H		RRCID -> 275607		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 5153		PERF. 5830 - 10149	
06	8970 X	7528	-0-	-1442	-0-	87	1	7441	3	N	82
07	9114 X	7437	-0-	-1677	-0-	88	1	7343	3	N	87
08	8153 X	7225	-0-	-928	-0-	6	9	7114	3	N	87
09	7890 X	6732	-0-	-1158	-0-	111	1	6635	3	N	87
10	8153 X	5864	-0-	-2289	-0-	97	1	5745	3	N	87
11	7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-	119	1			N	87

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 46H		RRCID -> 275686		COMPL. DATE 07/06/2014		TOTAL DEPTH 4931		PERF. 5275 - 12737	
06	5940 X	4414	-0-	-1526	-0-	51	1	4363	3	Y	60
07	6138 X	5353	-0-	-785	-0-	63	1	5290	3	Y	60
08	6138 X	5378	-0-	-760	-0-	82	1	5296	3	Y	60
*09	4950 X	4891	-0-	-59	-0-	70	1	4821	3	Y	60
10	DLQ G-10	5183	-0-	5183	5183	105	1	5078	3	Y	58
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5183					Y	58

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 47H		RRCID -> 275884	COMPL. DATE 07/07/2014	TOTAL DEPTH 4894	PERF. 4962	- 12773			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	5790 X	4432	-0-	-1358	-0-	51	1 4381 3	Y	-0-		41
07	5983 X	4128	-0-	-1855	-0-	49	1 4079 3	Y	-0-		41
08	4867 X	4407	-0-	-460	-0-	67	1 4340 3	Y	-0-		41
*09	4470 X	3930	-0-	-540	-0-	57	1 3873 3	Y	-0-		41
10	DLQ G-10	4224	-0-	4224	4224	86	1 4136 3	Y	2		2
						2	9				
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	4224			Y	NO RPT		2

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 48H		RRCID -> 275975	COMPL. DATE 09/12/2014	TOTAL DEPTH 5311	PERF. 5306	- 12604			
06	12330 X	9733	-0-	-2597	-0-	112	1 9621 3	Y	-0-		243
07	12741 X	7420	-0-	-5321	-0-	88	1 7332 3	Y	-0-		243
08	12741 X	5804	-0-	-6937	-0-	88	1 5716 3	Y	-0-		243
*09	10290 X	5944	-0-	-4346	-0-	85	1 5859 3	Y	-0-		243
10	DLQ G-10	3954	-0-	3954	3954	80	1 3874 3	Y	-0-		88
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	3954			Y	NO RPT		88

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 49H		RRCID -> 275999	COMPL. DATE 07/29/2014	TOTAL DEPTH 5336	PERF. 5078	- 12800			
06	6300 X	5035	-0-	-1265	-0-	58	1 4977 3	Y	-0-		173
07	5642 X	4556	-0-	-1086	-0-	54	1 4502 3	Y	-0-		173
08	5425 X	4182	-0-	-1243	-0-	64	1 4118 3	Y	-0-		173
*09	5250 X	4414	-0-	-836	-0-	63	1 4351 3	Y	-0-		173
10	DLQ G-10	4751	-0-	4751	4751	97	1 4654 3	Y	-0-		90
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	4751			Y	NO RPT		90

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 51H		RRCID -> 276000	COMPL. DATE 10/08/2014	TOTAL DEPTH 5804	PERF. 5832	- 12860			
06	8640 X	7279	-0-	-1361	-0-	355	1 6915 3	Y	8	11 1	1
						9	9				
07	8928 X	1031	-0-	-7897	-0-	54	1 977 3	Y	-0-		1
08	8153 X	4910	-0-	-3243	-0-	266	1 4644 3	Y	-0-		1
09	7290 X	6425	-0-	-865	-0-	354	1 6071 3	Y	-0-		1
10	DLQ G-10	6675	-0-	6675	6675	409	1 6266 3	Y	-0-		1
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	6675			Y	NO RPT		1

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 50H		RRCID -> 276011	COMPL. DATE 10/10/2014	TOTAL DEPTH 5418	PERF. 6000	- 12660			
06	15360 X	14740	-0-	-620	-0-	719	1 14021 3	Y	-0-	42 1	25
07	15872 X	3633	-0-	-12239	-0-	191	1 3442 3	Y	-0-		25
08	15779 X	15496	-0-	-283	-0-	840	1 14656 3	Y	-0-		25
09	14760 X	13781	-0-	-979	-0-	756	1 12972 3	Y	48		73
						53	9				
10	DLQ G-10	13989	-0-	13989	13989	856	1 13122 3	Y	10		83
						11	9				
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	13989			Y	NO RPT		83

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 44H		RRCID -> 276014	COMPL. DATE 01/11/2019	TOTAL DEPTH 5441	PERF. 5252	- 13361			
06	6570 X	5516	-0-	-1054	-0-	64	1 5452 3	Y	-0-	11 1	1
07	6758 X	4776	-0-	-1982	-0-	56	1 4719 3	Y	1		2
						1	9				
08	5735 X	5022	-0-	-713	-0-	77	1 4945 3	Y	-0-		2
09	5520 X	4398	-0-	-1122	-0-	63	1 4335 3	Y	-0-		2
10	DLQ G-10	4746	-0-	4746	4746	97	1 4649 3	Y	-0-		2
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	4746			Y	NO RPT		2

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
HACHAR		WELL #: 3H		RRCID -> 276034		COMPL. DATE 10/04/2017		TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		4230 X	1831	-0-	-2399	-0-	106	1	1725	3	N	-0-	-0-
07		3317 X	2427	-0-	-890	-0-	140	1	2287	3	N	-0-	-0-
08		3038 X	2074	-0-	-964	-0-	136	1	1938	3	N	-0-	-0-
09		2940 X	2181	-0-	-759	-0-	148	1	2033	3	N	-0-	-0-
10		3038 X	1973	-0-	-1065	-0-	149	1	1824	3	N	-0-	-0-
11		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT	-0-

ELLEN C.		WELL #: 4H		RRCID -> 276249		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272					
06		7800 X	6551	-0-	-1249	-0-	204	1	6347	3	N	-0-	135
07		7099 X	5420	-0-	-1679	-0-	174	1	5246	3	N	-0-	135
08		7378 X	6070	-0-	-1308	-0-	226	1	5844	3	N	-0-	19
09		7140 X	4807	-0-	-2333	-0-	186	1	4617	3	N	4	23
10		7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-	4	9			N	NO RPT	23
11		6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT	23

RETAMA RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 276313		COMPL. DATE 12/30/2015		TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362					
06		8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	270	1	8419	3	N	-0-	42
07		8773 X	7968	-0-	-805	-0-	256	1	7712	3	N	-0-	42
08		8587 X	8450	-0-	-137	-0-	315	1	8135	3	N	-0-	42
09		8700 X	7236	-0-	-1464	-0-	280	1	6956	3	N	-0-	42
10		8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT	42
11		8700 X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					N	NO RPT	42

REUTHINGER		WELL #: 8H		RRCID -> 276421		COMPL. DATE 09/30/2015		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228					
06		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	240	1	3668	3	N	-0-	-0-
07		4030 X	3835	-0-	-195	-0-	127	1	3708	3	N	-0-	-0-
08		4030 X	3899	-0-	-131	-0-	121	1	3778	3	N	-0-	-0-
09		3900 X	3477	-0-	-423	-0-	109	1	3368	3	N	-0-	-0-
10		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT	-0-
11		3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT	-0-

REUTHINGER		WELL #: 7H		RRCID -> 276487		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111					
06		10555 X	10555	-0-	-0-	-0-	632	1	9923	3	N	-0-	-0-
07		10695 X	10290	-0-	-405	-0-	341	1	9949	3	N	-0-	-0-
08		10478 X	9851	-0-	-627	-0-	305	1	9546	3	N	-0-	-0-
09		10560 X	8737	-0-	-1823	-0-	273	1	8464	3	N	-0-	-0-
10		10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT	-0-
11		10560 X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					N	NO RPT	-0-

NEEDMORE		WELL #: 7H		RRCID -> 277172		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660					
06		9660 X	9432	-0-	-228	-0-	153	1	9279	3	N	-0-	14
07		9982 X	7596	-0-	-2386	-0-	120	1	7473	3	N	3	17
08		8835 X	7872	-0-	-963	-0-	156	1	7716	3	N	-0-	17
09		9420 X	6934	-0-	-2486	-0-	130	1	6804	3	N	-0-	17
10		9734 X	7399	-0-	-2335	-0-	148	1	7151	3	N	91	108
11		9420 X	NO RPT	-0-	-9420	-0-	100	9			N	NO RPT	108

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291								
NEEDMORE		WELL #: 8H		RRCID -> 277173		COMPL. DATE 12/02/2015		TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	10380 X	6686	-0-	-3694	-0-	108 1	6577 3	Y	1	10
07	7285 X	6446	-0-	-839	-0-	102 1	6343 3	Y	1	11
08	7285 X	6154	-0-	-1131	-0-	122 1	6032 3	Y	-0-	11
09	6690 X	5671	-0-	-1019	-0-	106 1	5563 3	Y	2	13
10	DLQ G-10	6207	-0-	6207	6207	126 1	6078 3	Y	3	16
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6207	3 9		Y	NO RPT	16

ELLEN C.		WELL #: 3H		RRCID -> 277295		COMPL. DATE 08/31/2017		TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781		
06	16200 X	15331	-0-	-869	-0-	477 1	14854 3	N	-0-	-0-
07	16678 X	15554	-0-	-1124	-0-	500 1	15054 3	N	-0-	-0-
08	16678 X	15218	-0-	-1460	-0-	568 1	14650 3	N	-0-	-0-
09	15330 X	13534	-0-	-1796	-0-	523 1	13011 3	N	-0-	-0-
10	15841 X	NO RPT	-0-	-15841	-0-			N	NO RPT	-0-
11	15330 X	NO RPT	-0-	-15330	-0-			N	NO RPT	-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 52H		RRCID -> 277321		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313		
06	9060 X	7862	-0-	-1198	-0-	91 1	7771 3	Y	-0-	228
07	9362 X	6074	-0-	-3288	-0-	72 1	6002 3	Y	-0-	143
08	9362 X	6633	-0-	-2729	-0-	101 1	6532 3	Y	-0-	143
*09	8430 X	6363	-0-	-2067	-0-	92 1	6271 3	Y	-0-	143
10	DLQ G-10	6661	-0-	6661	6661	136 1	6525 3	Y	-0-	142
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6661			Y	NO RPT	142

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 53H		RRCID -> 277322		COMPL. DATE 11/07/2014		TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306		
06	5160 X	4664	-0-	-496	-0-	54 1	4610 3	Y	-0-	77
07	5332 X	4705	-0-	-627	-0-	56 1	4649 3	Y	-0-	77
08	5301 X	3487	-0-	-1814	-0-	53 1	3434 3	Y	-0-	77
*09	5010 X	3789	-0-	-1221	-0-	55 1	3734 3	Y	-0-	77
10	DLQ G-10	3932	-0-	3932	3932	80 1	3852 3	Y	-0-	48
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3932			Y	NO RPT	48

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 1H		RRCID -> 277343		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353		
06	3180 X	1953	-0-	-1227	-0-	23 1	1930 3	N	-0-	109
07	4185 X	2748	-0-	-1437	-0-	32 1	2716 3	N	-0-	109
08	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	154 1	9982 3	N	-0-	109
09	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	124 1	7179 3	N	-0-	109
10	13608 X	13608	-0-	-0-	-0-	690 1	12896 3	N	20	129
11	9720 X	NO RPT	-0-	-9720	-0-	22 9		N	NO RPT	129

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
NEEDMORE		WELL #: 9H		RRCID -> 277364		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	7080 X	5738	-0-	-1342	-0-	93	1	5644	3	Y	10
07	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	143	1	8893	3	Y	11
08	6138 X	5137	-0-	-1001	-0-	102	1	5035	3	Y	11
09	5940 X	5371	-0-	-569	-0-	100	1	5269	3	Y	13
10	DLQ G-10	4587	-0-	4587	4587	93	1	4492	3	Y	15
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4587	2	9			Y	15
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 55H		RRCID -> 277429		COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007			
06	11010 X	9824	-0-	-1186	-0-	114	1	9710	3	Y	118
07	11315 X	9637	-0-	-1678	-0-	114	1	9523	3	Y	118
08	10974 X	10575	-0-	-399	-0-	162	1	10413	3	Y	118
*09	10050 X	8380	-0-	-1670	-0-	121	1	8259	3	Y	118
10	DLQ G-10	8391	-0-	8391	8391	171	1	8220	3	Y	128
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	8391					Y	128
HACHAR		WELL #: 4H		RRCID -> 277523		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415			
06	11070 X	10779	-0-	-291	-0-	626	1	10153	3	N	-0-
07	11645 X	11645	-0-	-0-	-0-	673	1	10972	3	N	-0-
08	12555 X	11492	-0-	-1063	-0-	753	1	10739	3	N	-0-
09	12150 X	10857	-0-	-1293	-0-	738	1	10119	3	N	-0-
10	12555 X	11150	-0-	-1405	-0-	843	1	10307	3	N	-0-
11	11280 X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					N	-0-
ELLEN C.		WELL #: 6H		RRCID -> 277541		COMPL. DATE 08/30/2017		TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6698 - 14898			
06	19530 X	17955	-0-	-1575	-0-	557	1	17353	3	N	58
07	19902 X	17897	-0-	-2005	-0-	45	9	17282	3	N	95
08	19685 X	18181	-0-	-1504	-0-	678	1	17503	3	N	95
09	19050 X	16601	-0-	-2449	-0-	642	1	15959	3	N	95
10	19685 X	NO RPT	-0-	-19685	-0-					N	95
11	17970 X	NO RPT	-0-	-17970	-0-					N	95
REUTHINGER		WELL #: 9H		RRCID -> 277544		COMPL. DATE 10/11/2017		TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9082 - 14542			
06	9960 X	8581	-0-	-1379	-0-	576	1	8005	3	N	-0-
07	10292 X	8255	-0-	-2037	-0-	273	1	7982	3	N	-0-
08	9021 X	7789	-0-	-1232	-0-	241	1	7548	3	N	-0-
09	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	275	1	8510	3	N	-0-
10	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	-0-
11	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291														
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3		WELL #: 2H		RRCID -> 277571		COMPL. DATE 11/19/2015			TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		16736 X	16736	-0-	-0-	857	1	15879	3	N	-0-					72
07		17050 X	15395	-0-	-1655	815	1	14580	3	N	-0-					72
08		17484 X	14093	-0-	-3391	979	1	13104	3	N	9					81
09		16920 X	13970	-0-	-2950	10	9									
09		16920 X	13970	-0-	-2950	677	1	13275	3	N	16					97
10		17484 X	15466	-0-	-2018	18	9									97
11		16740 X	NO RPT	-0-	-16740	900	1	14566	3	N	-0-					97
										N	NO RPT					97
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 54H		RRCID -> 277723		COMPL. DATE 12/15/2014			TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681							
06		8100 X	6295	-0-	-1805	73	1	6222	3	Y	-0-					97
07		7440 X	5844	-0-	-1596	69	1	5775	3	Y	-0-					97
08		7068 X	6418	-0-	-650	98	1	6320	3	Y	-0-					97
*09		6300 X	4739	-0-	-1561	68	1	4671	3	Y	-0-					97
10	DLQ	G-10	6004	-0-	6004	6004	122	1	5882	3	Y	-0-				81
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT					81
PUIG		WELL #: 13H		RRCID -> 277753		COMPL. DATE 02/11/2015			TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854							
06		11670 X	8599	-0-	-3071	460	1	8137	3	N	2					45
07		9734 X	8895	-0-	-839	2	9									
07		9734 X	8895	-0-	-839	494	1	8384	3	N	15					60
08		11377 X	8483	-0-	-2894	17	9									
09		11010 X	6308	-0-	-4702	506	1	7977	3	N	-0-					60
10		11377 X	9523	-0-	-1854	399	1	5909	3	N	-0-					60
11		8610 X	NO RPT	-0-	-8610	618	1	8905	3	N	-0-					60
										N	NO RPT					60
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 56H		RRCID -> 277850		COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007							
06		3750 X	3445	-0-	-305	40	1	3405	3	Y	-0-					115
07		3875 X	3320	-0-	-555	39	1	3245	3	Y	33					148
08		3875 X	3415	-0-	-460	36	9									
09		3540 X	2720	-0-	-820	52	1	3363	3	Y	-0-					148
10	DLQ	G-10	2994	-0-	2994	39	1	2681	3	Y	-0-					148
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	2994	61	1	2933	3	Y	-0-				148
						2994				Y	NO RPT					148
LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 278020		COMPL. DATE 08/23/2017			TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5193 - 14393							
06		15780 X	13050	-0-	-2730	151	1	12890	3	N	8					101
07		16306 X	11562	-0-	-4744	9	9									
07		16306 X	11562	-0-	-4744	137	1	11419	3	N	5					106
08		16306 X	12410	-0-	-3896	6	9									
08		16306 X	12410	-0-	-3896	190	1	12217	3	N	3					109
09		14520 X	11082	-0-	-3438	3	9									
09		14520 X	11082	-0-	-3438	159	1	10922	3	N	1					110
10		15004 X	9815	-0-	-5189	1	9									
11		13050 X	NO RPT	-0-	-13050	200	1	9615	3	N	-0-					110
										N	NO RPT					110

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
RETAMA RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 279130		COMPL. DATE 11/03/2017			TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	8640 X	6440	-0-	-2200	-0-	200	1	6236	3	Y	4	50	
07	8928 X	4779	-0-	-4149	-0-	154	1	4622	3	Y	3	53	
08	8928 X	5498	-0-	-3430	-0-	205	1	5293	3	Y	-0-	53	
09	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	283	1	7038	3	Y	-0-	53	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	53	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	53	

REUTHINGER		WELL #: 10H		RRCID -> 279218		COMPL. DATE 07/26/2018			TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041				
06	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	263	1	5069	3	N	-0-	-0-	
07	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	185	1	5394	3	N	-0-	-0-	
08	5704 X	4120	-0-	-1584	-0-	127	1	3993	3	N	-0-	-0-	
09	5520 X	4084	-0-	-1436	-0-	128	1	3956	3	N	-0-	-0-	
10	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT	-0-	

ELLEN C.		WELL #: 9		RRCID -> 280786		COMPL. DATE 11/08/2018			TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 7462				
06	99660 X	96237	-0-	-3423	-0-	2986	1	92995	3	N	233	188 1	283
07	102982 X	90471	-0-	-12511	-0-	2903	1	87362	3	N	187	179 1	291
08	102982 X	95426	-0-	-7556	-0-	3551	1	91660	3	N	195	179 1	307
09	96240 X	76251	-0-	-19989	-0-	2941	1	73105	3	N	186	181 1	312
10	99448 X	NO RPT	-0-	-99448	-0-					N	NO RPT	312	
11	96240 X	NO RPT	-0-	-96240	-0-					N	NO RPT	312	

RETAMA RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 281491		COMPL. DATE 09/15/2016			TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6346 - 6591				
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	12	1	379	3	N	-0-	16	
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	26	1	774	3	N	-0-	16	
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	26	1	669	3	N	-0-	16	
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	35	1	874	3	N	-0-	16	
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	16	
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT	16	

ELLEN C.		WELL #: 10H		RRCID -> 281864		COMPL. DATE 01/10/2019			TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7627 - 12925				
06	9120 X	8043	-0-	-1077	-0-	250	1	7793	3	N	-0-	125	
07	9424 X	7909	-0-	-1515	-0-	254	1	7655	3	N	-0-	125	
08	9114 X	8334	-0-	-780	-0-	311	1	8023	3	N	-0-	125	
09	8820 X	6937	-0-	-1883	-0-	268	1	6669	3	N	-0-	125	
10	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT	125	
11	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT	125	

REUTHINGER		WELL #: 12H		RRCID -> 282255		COMPL. DATE 08/12/2017			TOTAL DEPTH 8399 PERF. 9029 - 12831				
06	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	1029	1	8721	3	N	-0-	-0-	
07	10312 X	10312	-0-	-0-	-0-	735	1	9577	3	N	-0-	-0-	
08	7254 X	6195	-0-	-1059	-0-	543	1	5652	3	N	-0-	-0-	
09	7020 X	5425	-0-	-1595	-0-	517	1	4908	3	N	-0-	-0-	
10	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT	-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ELLEN C.		WELL #: 11H		RRCID -> 282434		COMPL. DATE 08/27/2017		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8931 - 14058				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11157 X	11157	-0-	-0-	-0-	347 1	10810 3	N	-0-			-0-
07	13730 X	13730	-0-	-0-	-0-	442 1	13288 3	N	-0-			-0-
08	14218 X	14218	-0-	-0-	-0-	530 1	13688 3	N	-0-			-0-
09	14042 X	14042	-0-	-0-	-0-	543 1	13499 3	N	-0-			-0-
10	13733 X	NO RPT	-0-	-13733	-0-			N	NO RPT			-0-
11	13770 X	NO RPT	-0-	-13770	-0-			N	NO RPT			-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 282458		COMPL. DATE 08/20/2017		TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6647 - 15913				
06	20396 X	20396	-0-	-0-	-0-	634 1	19749 3	N	12			77
07	18746 X	18746	-0-	-0-	-0-	601 1	18102 3	N	39	73 1		43
08	18981 X	18981	-0-	-0-	-0-	707 1	18252 3	N	20			63
09	16627 X	16627	-0-	-0-	-0-	642 1	15960 3	N	23			86
10	15376 X	NO RPT	-0-	-15376	-0-			N	NO RPT			86
11	14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-			N	NO RPT			86

MITSUI E&P USA LLC		101155		RRCID -> 268922		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709				
CALLAGHAN A		WELL #: 1										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 270150		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670				
G-B MINERALS		WELL #: 2H										
06	1890 N	736	-0-	-1154	-0-	9 1	727 3	N	-0-			-0-
07	2046 X	267	-0-	-1779	-0-	267 3		N	-0-			-0-
08	2046 X	1232	-0-	-814	-0-	1232 3		N	-0-			-0-
09	1980 X	1328	-0-	-652	-0-	1328 3		N	-0-			-0-
10	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-			-0-
11	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231		RRCID -> 063312		COMPL. DATE 08/17/1975		TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5806 - 5814				
MATRIX LAND CO.		WELL #: 2										
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CERRITO MATRIX H		WELL #: 3		RRCID -> 065727		COMPL. DATE 12/20/1975		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5798 - 6050				
06	210 N	133	-0-	-77	-0-	5 1	128 2	Y	-0-			3
07	155 N	104	-0-	-51	-0-	4 1	100 2	Y	-0-			3
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	5 1	108 2	Y	-0-			3
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	5 1	113 2	Y	-0-			3
10	DLQ G-10	99	-0-	99	99	4 1	95 2	Y	-0-			3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	99			Y	NO RPT			3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
CERRITO MATRIX E WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 6106															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5994															
06		843 N	843	-0-	-0-	-0-	32	1	811	2	Y	-0-			-0-
07		734 N	734	-0-	-0-	-0-	30	1	704	2	Y	-0-			-0-
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	25	1	599	2	Y	-0-			-0-
09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	287	-0-	287	287	13	1	274	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	287					Y	NO RPT			-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5818 - 6071															
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	61	-0-	61	61	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT			-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033															
06		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	135	1	3402	2	N	-0-			-0-
07		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	155	1	3627	2	N	-0-			-0-
08		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	156	1	3695	2	N	-0-			-0-
09		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	166	1	3481	2	N	-0-			-0-
10		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	168	1	3655	2	N	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CERRITO MATRIX E WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834															
06		830 N	830	-0-	-0-	-0-	31	1	796	2	N	3			10
							3	9							
07		868 N	676	-0-	-192	-0-	27	1	645	2	N	4	5	1	9
							4	9							
08		868 N	703	-0-	-165	-0-	28	1	669	2	N	5	7	1	7
							6	9							
09		840 N	666	-0-	-174	-0-	30	1	636	2	N	-0-			7
10		682 N	681	-0-	-1	-0-	30	1	648	2	N	3	8	1	2
							3	9							
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			2

CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
CERRITO		WELL #:		3	RRCID ->	253496	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	5602 - 7738	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	41	1	2265	2	N	9		17
07	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	10	9	1999	2	N	8	13 1	12
08	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	41	1	2144	2	N	3	10 1	5
09	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	46	1	2052	2	N	17		22
10	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	3	9	2049	2	N	12	27 1	7
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	46	1			N	NO RPT		7

MATRIX LAND CO.		WELL #:		12H	RRCID ->	256386	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	6099	PERF.	9240 - 11288	
06	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	117	1	2990	2	Y	2		2
07	2728 X	2423	-0-	-305	-0-	2	9	2324	2	Y	-0-		2
08	3193 X	2512	-0-	-681	-0-	101	1	2410	2	Y	1		3
09	3120 X	2437	-0-	-683	-0-	1	9	2324	2	Y	2		5
10	DLQ G-10	2554	-0-	2554	2554	111	1	2441	2	Y	1	5 1	1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2554	1	9			Y	NO RPT		1

CERRITO		WELL #:		8H	RRCID ->	258119	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	6078	PERF.	6442 - 9882	
06	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	177	1	1946	2	N	-0-		5
07	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	178	1	2218	2	N	-0-		5
08	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	191	1	1815	2	N	-0-		5
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	151	1	1625	2	N	2		7
10	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2	9	1996	2	N	1		8
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		8

CERRITO		WELL #:		5H	RRCID ->	258120	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	6090 - 10283	
06	3900 X	3326	-0-	-574	-0-	59	1	3267	2	Y	-0-		3
07	3999 X	3528	-0-	-471	-0-	110	1	3412	2	Y	5		8
08	3999 X	3037	-0-	-962	-0-	6	9	2928	2	Y	2		10
09	3510 X	2960	-0-	-550	-0-	107	1	2850	2	Y	2		12
10	DLQ G-10	3114	-0-	3114	3114	108	1	2996	2	Y	2	7 1	7
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3114	2	9			Y	NO RPT		7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
 CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	190 1	2091 2	N	-0-			5
07	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	264 1	3286 2	N	2			7
08	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	268 1	2591 2	N	3			10
09	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	229 1	2323 2	N	-0-			10
10	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	484 1	1933 2	N	-0-			10
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195

06	2550 N	2112	-0-	-438	-0-	37 1	2075 2	N	-0-			5
07	2387 N	1895	-0-	-492	-0-	60 1	1833 2	N	2			7
08	2573 N	2519	-0-	-54	-0-	89 1	2427 2	N	3			10
09	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	84 1	2207 2	N	-0-			10
10	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	91 1	2346 2	N	4	11 1		3
11	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-	4 9		N	NO RPT			3

CERRITO WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604

06	1260 N	1127	-0-	-133	-0-	20 1	1106 2	Y	1			8
07	1302 N	1207	-0-	-95	-0-	38 1	1165 2	Y	4			12
08	1302 N	1165	-0-	-137	-0-	41 1	1115 2	Y	8	4 1		16
09	1140 N	1100	-0-	-40	-0-	40 1	1060 2	Y	-0-			16
10	DLQ G-10	1133	-0-	1133	1133	42 1	1083 2	Y	7	20 1		3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1133	8 9		Y	NO RPT			3

CERRITO C STATE WELL #: 10 RRCID -> 260667 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 8848

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	14B2 EXT	73	-0-	73	73	3 1	70 2	Y	-0-			15
09	14B2 EXT	524	-0-	524	597	19 1	505 2	Y	-0-			15
10	14B2 EXT	888	-0-	888	1485	33 1	855 2	Y	-0-			15
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1485			Y	NO RPT			15

CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF.10440 - 12760

06	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	46 1	2561 2	N	2			7
07	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	88 1	2712 2	N	3			10
08	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	100 1	2738 2	N	-0-			10
09	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	99 1	2602 2	N	-0-			10
10	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	104 1	2678 2	N	5			15
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 9		N	NO RPT			15

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
CERRITO		WELL #: 13H		RRCID -> 261879		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6187 - 11036				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	42 1	2367 2	N	-0-			8
07	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	52 1	2528 2	N	5	6 1		7
08	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	6 9	2458 2	N	-0-			7
09	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	57 1	2530 2	N	-0-			7
10	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	61 1	2575 2	N	1			8
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			8
CERRITO		WELL #: 14H		RRCID -> 263081		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787				
06	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	64 1	3018 2	N	-0-			4
07	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	55 1	2433 2	N	1	1 1		4
08	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	1 9	2577 2	N	-0-			4
09	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	58 1	2585 2	N	-0-			4
10	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	60 1	2695 2	N	1	1 1		4
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	64 1		N	NO RPT			4
CERRITO		WELL #: 15H		RRCID -> 263219		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585				
06	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	95 1	4465 2	N	-0-			7
07	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	106 1	4677 2	N	3	4 1		6
08	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	3 9	5126 2	N	2	1 1		7
09	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	117 1	4691 2	N	1			8
10	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	2 9	4645 2	N	4	1 1		11
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	108 1		N	NO RPT			11
CERRITO		WELL #: 12H		RRCID -> 263607		COMPL. DATE 05/08/2011		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511				
06	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	82 1	4556 2	N	2			10
07	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	2 9	4484 2	N	4	6 1		8
08	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	93 1	4312 2	N	-0-			8
09	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4 9	4326 2	N	-0-			8
10	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	92 1	4426 2	N	4			12
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	98 1		N	NO RPT			12
CERRITO I		WELL #: 16H		RRCID -> 264573		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752				
06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	104 1	1349 2	N	4			22
07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	4 9	1699 2	N	3	13 1		12
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	74 1	1462 2	N	10	10 1		12
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	3 9	1424 2	N	10			22
10	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	62 1	1062 2	N	9	18 1		13
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11 9		N	NO RPT			13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6025 - 10035															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		880 N	880	-0-	-0-	-0-	16	1	864	2	N	-0-			-0-
07		973 N	973	-0-	-0-	-0-	20	1	953	2	N	-0-			-0-
08		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	28	1	1320	2	N	-0-			-0-
09		1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	29	1	1292	2	N	-0-			-0-
10		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	31	1	1301	2	N	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022															
06		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	168	1	4023	2	N	-0-			2
07		3751 X	3561	-0-	-190	-0-	127	1	3434	2	N	-0-			2
08		3751 X	3384	-0-	-367	-0-	119	1	3265	2	N	-0-			2
09		3630 X	3273	-0-	-357	-0-	120	1	3153	2	N	-0-			2
10		3751 X	3450	-0-	-301	-0-	129	1	3321	2	N	-0-			2
11		3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT			2

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093															
06		3510 X	2891	-0-	-619	-0-	51	1	2837	2	N	3			13
07		3627 X	2970	-0-	-657	-0-	60	1	2910	2	N	-0-	8	1	5
08		3627 X	2934	-0-	-693	-0-	61	1	2873	2	N	-0-	2	1	3
09		3300 X	2836	-0-	-464	-0-	63	1	2773	2	N	-0-			3
10		3379 X	2888	-0-	-491	-0-	66	1	2820	2	N	2	5	1	-0-
11		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-	2	9			N	NO RPT			-0-

MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228															
06		1680 N	1427	-0-	-253	-0-	25	1	1402	2	N	-0-			5
07		1705 N	1314	-0-	-391	-0-	26	1	1287	2	N	1	4	1	2
08		1612 N	1104	-0-	-508	-0-	23	1	1078	2	N	3			5
09		1440 N	1276	-0-	-164	-0-	28	1	1246	2	N	2			7
10		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	32	1	1345	2	N	-0-			7
11		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			7

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683															
06		2490 X	1872	-0-	-618	-0-	75	1	1797	2	N	-0-			-0-
07		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	113	1	3081	2	N	-0-			-0-
08		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	109	1	2995	2	N	-0-			-0-
09		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	106	1	2800	2	N	-0-			-0-
10		3193 X	2834	-0-	-359	-0-	106	1	2728	2	N	-0-			-0-
11		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	67	1	1293	2	N	18		35
07	1829 N	1804	-0-	-25	-0-	20	9	1697	2	N	12	31 1	16
08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	13	9	1577	2	N	17		33
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	88	1	1465	2	N	2	11 1	24
10	1798 N	1270	-0-	-528	-0-	19	9	1186	2	N	14		38
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-	81	1			N	NO RPT		38
						2	9						
						69	1						
						15	9						
GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160													
06	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	241	1	4664	2	N	27	13 1	49
07	5084 X	4765	-0-	-319	-0-	30	9	4479	2	N	35	40 1	44
08	4991 X	4697	-0-	-294	-0-	247	1	4441	2	N	7		51
09	4920 X	4642	-0-	-278	-0-	39	9	4383	2	N	16	14 1	53
10	5115 X	4580	-0-	-535	-0-	248	1	4312	2	N	15		68
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-	8	9			N	NO RPT		68
						241	1						
						21	9						
						249	1						
						13	9						
						253	1						
						8	9						
						245	1						
						8	9						
						256	1						
						20	9						
GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205													
06	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	246	1	4748	2	N	19	13 1	39
07	5146 X	4767	-0-	-379	-0-	21	9	4505	2	N	12	16 1	35
08	5053 X	4783	-0-	-270	-0-	249	1	4522	2	N	7		42
09	5010 X	4709	-0-	-301	-0-	13	9	4456	2	N	7	6 1	43
10	5177 X	4681	-0-	-496	-0-	245	1	4405	2	N	18		61
11	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-	8	9			N	NO RPT		61
						20	9						
GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258													
06	3960 X	3873	-0-	-87	-0-	472	1	3388	2	Y	12		65
07	4092 X	3384	-0-	-708	-0-	13	9	2895	2	Y	15		80
08	4092 X	3264	-0-	-828	-0-	472	1	2788	2	Y	11	45 1	46
09	3870 X	3366	-0-	-504	-0-	17	9	2889	2	Y	15		61
10	DLQ G-10	4053	-0-	4053	4053	464	1	3331	2	Y	5		66
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4053	12	9			Y	NO RPT		66
						460	1						
						17	9						
						716	1						
						6	9						

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3210 X	3043	-0-	-167	-0-	146	1	2818	2	N	72	18
07	3317 X	2882	-0-	-435	-0-	146	1	2633	2	N	94	23
08	3286 X	2836	-0-	-450	-0-	146	1	2612	2	N	71	94
09	3090 X	2795	-0-	-295	-0-	143	1	2595	2	N	52	43
10	3131 X	2830	-0-	-301	-0-	152	1	2600	2	N	71	114
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT	114
CERRITO-MATRIX UNIT F WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349												
06	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	99	1	5518	2	N	2	5
07	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	114	1	5534	2	N	5	10
08	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	118	1	5510	2	N	1	8
09	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	125	1	5509	2	N	2	10
10	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	131	1	5544	2	N	3	5
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5
CERRITO-MATRIX UNIT F WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699												
06	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	65	1	3651	2	N	-0-	-0-
07	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	70	1	3402	2	N	-0-	-0-
08	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	65	1	3035	2	N	2	2
09	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	74	1	3280	2	N	-0-	2
10	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	76	1	3240	2	N	-0-	2
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
CERRITO-MATRIX UNIT F WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 13762 - 13762												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128												
06	4620 X	3997	-0-	-623	-0-	70	1	3927	2	Y	-0-	-0-
07	4743 X	4249	-0-	-494	-0-	134	1	4115	2	Y	-0-	-0-
08	4743 X	4103	-0-	-640	-0-	144	1	3959	2	Y	-0-	-0-
09	4590 X	4062	-0-	-528	-0-	149	1	3913	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	4132	-0-	4132	-0-	155	1	3977	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)			//CONT.// 67885 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231			WELL #: 2H			RRCID -> 275556			COMPL. DATE 05/19/2014			TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232		
GARNER-SCHUBERT			WELL #: 2H			RRCID -> 275556			COMPL. DATE 05/19/2014			TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	373	1	2699	2	Y	16			50
07	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	18	9	2757	2	Y	13			63
08	3193 X	3185	-0-	-8	-0-	14	9	2705	2	Y	13	30	1	46
09	3090 X	3039	-0-	-51	-0-	426	1	2598	2	Y	14			60
10	DLQ G-10	3141	-0-	3141	3141	15	9	2613	2	Y	4			64
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3141	4	9			Y	NO RPT			64

VELA-GILPIN UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 276067			COMPL. DATE 08/07/2014			TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464		
06	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	195	1	3764	2	N	45	8	1	65
07	4092 X	3760	-0-	-332	-0-	50	9	3540	2	N	23	64	1	24
08	4092 X	3700	-0-	-392	-0-	195	1	3471	2	N	32			56
09	4020 X	3700	-0-	-320	-0-	25	9	3463	2	N	43	42	1	57
10	4154 X	3680	-0-	-474	-0-	190	1	3433	2	N	43			100
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	47	9			N	NO RPT			100

CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT			WELL #: 28H			RRCID -> 277718			COMPL. DATE 12/21/2012			TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593		
06	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	74	1	4097	2	N	-0-			-0-
07	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	144	1	4456	2	N	-0-			-0-
08	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	140	1	3818	2	N	-0-			-0-
09	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	140	1	3687	2	N	-0-			-0-
10	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	141	1	3631	2	N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATRIX LAND CO.			WELL #: 30H			RRCID -> 277765			COMPL. DATE 02/10/2013			TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942		
06	2280 X	1568	-0-	-712	-0-	59	1	1503	2	Y	5			8
07	2263 X	1730	-0-	-533	-0-	6	9	1659	2	Y	-0-			8
08	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	71	1	2010	2	Y	2			10
09	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	85	1	1870	2	Y	-0-			10
10	DLQ G-10	2122	-0-	2122	2122	2	9	2027	2	Y	2			12
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2122					Y	NO RPT			12

CERRITO			WELL #: 25H			RRCID -> 277903			COMPL. DATE 12/18/2018			TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565		
06	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	352	1	8453	2	N	2			10
07	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	2	9	8306	2	N	2			12
08	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	305	1	8192	2	N	7	5	1	14
09	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	299	1	7369	2	N	-0-			14
10	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	8	9	6663	2	N	6	18	1	2
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	280	1			N	NO RPT			2

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231				COMPL. DATE	12/10/2018	TOTAL DEPTH	5849	PERF.	6130	- 13147
CERRITO		WELL #:		26H	RRCID ->	278068						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	216 1	-0-	5190 2	N			4
07	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	192 1	4	5214 2	N			8
08	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	188 1	9	5154 2	N	1	2 1	7
09	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	188 1	9	4959 2	N	7		14
10	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	194 1	9	5005 2	N	8	13 1	9
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		9

CERRITO		WELL #:		27H	RRCID ->	278069		COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	5851	PERF. 6381 - 13410
06	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	321 1	-0-	7704 2	N			9
07	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	269 1	9	7320 2	N	7	9 1	7
08	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	281 1	9	7705 2	N	-0-		7
09	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	238 1	9	6325 2	N	-0-		7
10	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	260 1	9	6708 2	N	2	7 1	2
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

CERRITO MATRIX UNIT D		WELL #:		34H	RRCID ->	284615		COMPL. DATE	12/25/2017	TOTAL DEPTH	6057	PERF. 5805 - 13447
06	9780 X	8524	-0-	-1256	-0-	150 1	-0-	8374 2	N	-0-		9
07	9238 X	8071	-0-	-1167	-0-	163 1	9	7902 2	N	5	10 1	4
08	9300 X	7798	-0-	-1502	-0-	163 1	9	7628 2	N	6	4 1	6
09	9000 X	7421	-0-	-1579	-0-	164 1	9	7251 2	N	5		11
10	9300 X	8024	-0-	-1276	-0-	184 1	9	7826 2	N	13	20 1	4
11	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-				N	NO RPT		4

CERRITO MATRIX UNIT D		WELL #:		35H	RRCID ->	284616		COMPL. DATE	12/25/2017	TOTAL DEPTH	6066	PERF. 5908 - 13639
06	7170 X	4272	-0-	-2898	-0-	75 1	-0-	4197 2	N	-0-		8
07	9889 X	5968	-0-	-3921	-0-	121 1	9	5844 2	N	3	8 1	3
08	9889 X	6254	-0-	-3635	-0-	131 1	9	6117 2	N	5	3 1	5
09	9570 X	6108	-0-	-3462	-0-	135 1	9	5969 2	N	4		9
10	5983 X	4249	-0-	-1734	-0-	97 1	9	4142 2	N	9	15 1	3
11	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-				N	NO RPT		3

CERRITO-THOMAS		WELL #:		40H	RRCID ->	288923		COMPL. DATE	11/08/2019	TOTAL DEPTH	6125	PERF. 6269 - 16633
06	18630 X	14383	-0-	-4247	-0-	577 1	-0-	13805 2	N	1		6
07	18352 X	13017	-0-	-5335	-0-	463 1	9	12553 2	N	1	3 1	4
08	17360 X	13049	-0-	-4311	-0-	457 1	9	12592 2	N	-0-	1 1	3
09	16800 X	9503	-0-	-7297	-0-	346 1	9	9156 2	N	1		4
10	16337 X	10256	-0-	-6081	-0-	380 1	9	9876 2	N	-0-	3 1	1
11	14370 X	NO RPT	-0-	-14370	-0-				N	NO RPT		1

OWEN (OLMOS)			//CONT.// 67885 400			NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WEBB					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231			WELL #: 42H			RRCID -> 288924				COMPL. DATE 10/19/2019		TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6166 - 16107					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	19620 X	16534	-0-	-3086	-0-	661	1	15872	2	N	1						6
							1										
07	19747 X	16524	-0-	-3223	-0-	587	1	15937	2	N	-0-		4	1			2
08	19065 X	16355	-0-	-2710	-0-	575	1	15778	2	N	2		3	1			1
							2										
09	18300 X	15425	-0-	-2875	-0-	563	1	14860	2	N	2						3
							2										
10	18197 X	14029	-0-	-4168	-0-	527	1	13501	2	N	1		2	1			2
							1										
11	16530 X	NO RPT	-0-	-16530	-0-					N	NO RPT						2

CERRITO-THOMAS			WELL #: 39H			RRCID -> 288927				COMPL. DATE 11/08/2019		TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6166 - 16877					

06	16050 X	11952	-0-	-4098	-0-	475	1	11476	2	N	1						5
							1										
07	15624 X	10077	-0-	-5547	-0-	357	1	9720	2	N	-0-		2	1			3
08	15097 X	10216	-0-	-4881	-0-	356	1	9860	2	N	-0-		1	1			2
09	14610 X	11856	-0-	-2754	-0-	432	1	11422	2	N	2						4
							2										
10	12768 X	12768	-0-	-0-	-0-	478	1	12289	2	N	1		3	1			2
							1										
11	11940 X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					N	NO RPT						2

CERRITO-THOMAS			WELL #: 38H			RRCID -> 288930				COMPL. DATE 11/08/2019		TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6403 - 17049					

06	24390 X	11806	-0-	-12584	-0-	441	1	11364	2	N	1						6
							1										
07	13488 X	13488	-0-	-0-	-0-	472	1	13016	2	N	-0-		1	1			5
08	27094 X	12698	-0-	-14396	-0-	431	1	12266	2	N	1		2	1			4
							1										
09	26220 X	15254	-0-	-10966	-0-	546	1	14707	2	N	1						5
							1										
10	27094 X	12977	-0-	-14117	-0-	459	1	12516	2	N	2		5	1			2
							2										
11	13050 X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					N	NO RPT						2

CERRITO STATE B			WELL #: 44H			RRCID -> 289141				COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6454 - 16405					

06	13260 X	9494	-0-	-3766	-0-	374	1	9120	2	N	-0-						4
07	15655 X	14060	-0-	-1595	-0-	499	1	13560	2	N	1		2	1			3
							1										
08	15655 X	13689	-0-	-1966	-0-	482	1	13204	2	N	3		1	1			5
							3										
09	15150 X	12813	-0-	-2337	-0-	469	1	12343	2	N	1						6
							1										
10	14074 X	13657	-0-	-417	-0-	512	1	13142	2	N	3		5	1			4
							3										
11	13620 X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					N	NO RPT						4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO STATE A WELL #: 41H RRCID -> 289143 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 6358 - 16049														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		18570 X	14820	-0-	-3750	-0-	594	1	14226	2	N	-0-		5
07		18166 X	14064	-0-	-4102	-0-	499	1	13564	2	N	1	4 1	2
08		17391 X	14107	-0-	-3284	-0-	493	1	13613	2	N	1	2 1	1
09		16770 X	9761	-0-	-7009	-0-	352	1	9408	2	N	1		2
10		16368 X	10372	-0-	-5996	-0-	386	1	9984	2	N	2	1 1	3
11		14820 X	NO RPT	-0-	-14820	-0-		2			N	NO RPT		3

CERRITO STATE B WELL #: 45H RRCID -> 289153 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6166 - 16107														
06		18120 X	15932	-0-	-2188	-0-	637	1	15294	2	N	1		5
07		18352 X	15673	-0-	-2679	-0-	557	1	15115	2	N	1	2 1	4
08		17856 X	15380	-0-	-2476	-0-	541	1	14836	2	N	3	1 1	6
09		16830 X	14446	-0-	-2384	-0-	529	1	13916	2	N	1		7
10		16926 X	9613	-0-	-7313	-0-	356	1	9254	2	N	3	6 1	4
11		15930 X	NO RPT	-0-	-15930	-0-		3			N	NO RPT		4

CERRITO STATE A WELL #: 43H RRCID -> 289360 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 6705 - 16214														
06		10110 X	8059	-0-	-2051	-0-	317	1	7742	2	N	-0-		1
07		10447 X	8668	-0-	-1779	-0-	308	1	8360	2	N	-0-	1 1	-0-
08		10044 X	8003	-0-	-2041	-0-	280	1	7721	2	N	2	1 1	1
09		8460 X	8412	-0-	-48	-0-	305	1	8106	2	N	1		2
10		8680 X	7931	-0-	-749	-0-	300	1	7630	2	N	1	1 1	2
11		8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-		1			N	NO RPT		2

CERRITO STATE B WELL #: 46H RRCID -> 289560 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6339 - 12871														
06		13620 X	8994	-0-	-4626	-0-	359	1	8634	2	N	1		4
07		13764 X	8873	-0-	-4891	-0-	315	1	8557	2	N	1	2 1	3
08		13330 X	8621	-0-	-4709	-0-	303	1	8316	2	N	2	1 1	4
09		12660 X	8734	-0-	-3926	-0-	320	1	8414	2	N	-0-		4
10		13082 X	12846	-0-	-236	-0-	482	1	12361	2	N	3	4 1	3
11		9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-		3			N	NO RPT		3

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
CERRITO MATRIX E		WELL #:		48H	RRCID ->	290635	COMPL. DATE	12/26/2020	TOTAL DEPTH	6089	PERF.	6467 -	13678
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	18480 X	15499	-0-	-2981	-0-	588	1	14909	2	N	2		4
07	19096 X	14624	-0-	-4472	-0-	598	1	14020	2	N	5	6 1	3
08	18631 X	14536	-0-	-4095	-0-	591	1	13944	2	N	1	3 1	1
09	17190 X	4247	-0-	-12943	-0-	186	1	4061	2	N	-0-		1
10	16182 X	14893	-0-	-1289	-0-	645	1	14247	2	N	1	2 1	-0-
11	15510 X	NO RPT	-0-	-15510	-0-					N	NO RPT		-0-

CERRITO MATRIX E		WELL #:		49H	RRCID ->	290646	COMPL. DATE	12/26/2020	TOTAL DEPTH	6102	PERF.	6983 -	13385
06	19740 X	17838	-0-	-1902	-0-	676	1	17160	2	N	2		4
07	21018 X	18682	-0-	-2336	-0-	766	1	17909	2	N	6	6 1	4
08	21018 X	20168	-0-	-850	-0-	819	1	19347	2	N	2	4 1	2
09	20340 X	18643	-0-	-1697	-0-	850	1	17792	2	N	1		3
10	18879 X	18072	-0-	-807	-0-	793	1	17277	2	N	2	5 1	-0-
11	19530 X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					N	NO RPT		-0-

CERRITO MATRIX E		WELL #:		47H	RRCID ->	290670	COMPL. DATE	12/25/2020	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	6886 -	14115
06	16920 X	15189	-0-	-1731	-0-	577	1	14611	2	N	1		3
07	17484 X	11003	-0-	-6481	-0-	439	1	10561	2	N	3	5 1	1
08	17422 X	13382	-0-	-4040	-0-	540	1	12840	2	N	2	2 1	1
09	15180 X	10842	-0-	-4338	-0-	494	1	10347	2	N	1		2
10	15686 X	12884	-0-	-2802	-0-	567	1	12316	2	N	1	3 1	-0-
11	15180 X	NO RPT	-0-	-15180	-0-					N	NO RPT		-0-

CERRITO SOUTH		WELL #:		54H	RRCID ->	291683	COMPL. DATE	10/11/2021	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	6916 -	17686
06	47100 X	39246	-0-	-7854	-0-	815	1	38425	2	N	5		13
07	46934 X	34984	-0-	-11950	-0-	773	1	34208	2	N	3	10 1	6
08	44640 X	34671	-0-	-9969	-0-	758	1	33910	2	N	3	5 1	4
09	42210 X	34347	-0-	-7863	-0-	774	1	33567	2	N	5		9
10	42222 X	33714	-0-	-8508	-0-	782	1	32925	2	N	6	10 1	5
11	39240 X	NO RPT	-0-	-39240	-0-					N	NO RPT		5

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
CERRITO SOUTH		WELL #:		52H	RRCID ->	291724	COMPL. DATE	10/23/2021	TOTAL DEPTH	6251	PERF.	6636 - 16000	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	44700 X	37576	-0-	-7124	-0-	780	1	36790	2	N	5		12
07	44578 X	37203	-0-	-7375	-0-	828	1	36371	2	N	4	10 1	6
08	42749 X	35696	-0-	-7053	-0-	792	1	34901	2	N	3	5 1	4
09	40140 X	33572	-0-	-6568	-0-	757	1	32809	2	N	5		9
10	40238 X	33169	-0-	-7069	-0-	770	1	32392	2	N	6	10 1	5
11	37590 X	NO RPT	-0-	-37590	-0-					N	NO RPT		5

CERRITO SOUTH		WELL #:		53H	RRCID ->	291725	COMPL. DATE	10/14/2021	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	6616 - 14930	
06	28350 X	22243	-0-	-6107	-0-	462	1	21779	2	N	2		7
07	27838 X	21633	-0-	-6205	-0-	482	1	21149	2	N	2	6 1	3
08	26226 X	20511	-0-	-5715	-0-	455	1	20054	2	N	2	3 1	2
09	24510 X	20683	-0-	-3827	-0-	466	1	20214	2	N	3		5
10	24211 X	21008	-0-	-3203	-0-	488	1	20516	2	N	4	6 1	3
11	22230 X	NO RPT	-0-	-22230	-0-					N	NO RPT		3

CERRITO MATRIX H		WELL #:		60H	RRCID ->	294435	COMPL. DATE	09/21/2022	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	6322 - 12924	
06	30900 X	23969	-0-	-6931	-0-	910	1	23056	2	N	3		6
07	31527 X	22897	-0-	-8630	-0-	937	1	21952	2	N	7	9 1	4
08	29264 X	22153	-0-	-7111	-0-	897	1	21253	2	N	3	5 1	2
09	26550 X	19989	-0-	-6561	-0-	911	1	19077	2	N	1		3
10	24769 X	19743	-0-	-5026	-0-	868	1	18873	2	N	2	5 1	-0-
11	23970 X	NO RPT	-0-	-23970	-0-					N	NO RPT		-0-

CERRITO MATRIX H		WELL #:		61H	RRCID ->	294436	COMPL. DATE	09/15/2022	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	6950 - 13771	
06	34410 X	26749	-0-	-7661	-0-	1015	1	25732	2	N	2		6
07	35557 X	26226	-0-	-9331	-0-	1073	1	25143	2	N	9	10 1	5
08	33015 X	25570	-0-	-7445	-0-	1036	1	24531	2	N	3	6 1	2
09	30210 X	23239	-0-	-6971	-0-	1059	1	22179	2	N	1		3
10	27745 X	23162	-0-	-4583	-0-	1018	1	22141	2	N	3	6 1	-0-
11	26760 X	NO RPT	-0-	-26760	-0-					N	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//	67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LAKESHORE OPERATING, LLC			483460								
WESTERVELT, G.C. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	071611	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	5655 - 5697
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	17 1	228 3	N	-0-		-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	31 1	379 3	N	-0-		-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	45 1	589 3	N	-0-		-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	27 1	418 3	N	-0-		-0-
10	403 N	311	-0-	-92	-0-	20 1	291 3	N	-0-		-0-
11	600 N	237	-0-	-363	-0-	15 1	222 3	N	-0-		-0-

GARCIA		WELL #:	1	RRCID ->	072715	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	5595 - 7728
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11 1	152 3	N	-0-		-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20 1	238 3	N	-0-		-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20 1	268 3	N	-0-		-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13 1	190 3	N	-0-		-0-
10	248 N	142	-0-	-106	-0-	9 1	133 3	N	-0-		-0-
11	270 N	107	-0-	-163	-0-	6 1	101 3	N	-0-		-0-

VETERANS LAND BOARD		WELL #:	1	RRCID ->	074520	COMPL. DATE	06/15/1977	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #:	2	RRCID ->	247848	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8585 - 8619
06	DLQ G-10	150	-0-	150	625	4 1	146 3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	231	-0-	231	856	5 1	226 3	Y	-0-		-0-
08	1085 N	229	-0-	-856	-0-	8 1	221 3	Y	-0-		-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	6 1	223 3	Y	-0-		-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	8 1	221 3	Y	-0-		-0-
*11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	6 1	223 3	Y	-0-		-0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #:	1	RRCID ->	248719	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8226 - 8642
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	27 1	1023 3	N	-0-		21
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	28 1	1274 3	N	-0-		21
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	38 1	1047 3	N	-0-		21
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	31 1	1019 3	N	-0-		21
10	1302 N	1050	-0-	-252	-0-	40 1	1010 3	N	-0-		21
*11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	34 1	1166 3	N	-0-		21

AUGUSTA-KENTON		WELL #:	3	RRCID ->	248936	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8635 - 8669
06	DLQ G-10	560	-0-	560	1693	15 1	545 3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	593	-0-	593	2286	13 1	580 3	Y	-0-		-0-
08	2701 N	415	-0-	-2286	-0-	15 1	400 3	Y	-0-		-0-
09	570 N	415	-0-	-155	-0-	12 1	403 3	Y	-0-		-0-
10	589 N	415	-0-	-174	-0-	16 1	399 3	Y	-0-		-0-
*11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	12 1	403 3	Y	-0-		-0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #:	5H	RRCID ->	260331	COMPL. DATE	07/16/2011	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6830 - 11814
06	1680 X	1650	-0-	-30	-0-	42 1	1608 3	N	-0-		29
07	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	56 1	2579 3	N	-0-		29
08	1798 X	884	-0-	-914	-0-	32 1	852 3	N	-0-		29
09	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	53 1	1747 3	N	-0-		29
10	2635 X	1800	-0-	-835	-0-	68 1	1732 3	N	-0-		29
11	2550 X	1650	-0-	-900	-0-	47 1	1603 3	N	-0-		29

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460									
AUGUSTA-KENTON		WELL #: 6H		RRCID ->	269499	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	6413	PERF. 6884 - 12275	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1740	N	462	-0-	-1278	-0-	12 1	450 2	N	-0-	7
07	1054	N	919	-0-	-135	-0-	20 1	899 3	N	-0-	7
08	1674	N	180	-0-	-1494	-0-	6 1	174 3	N	-0-	7
09	450	N	176	-0-	-274	-0-	5 1	171 3	N	-0-	7
10	930	N	176	-0-	-754	-0-	6 1	170 3	N	-0-	7
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	5 1	171 3	N	-0-	7

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 7H		RRCID ->	269500	COMPL. DATE	08/05/2012	TOTAL DEPTH	6477	PERF. 6703 - 11763	
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	36 1	1361 3	N	-0-	-0-
07	899	N	344	-0-	-555	-0-	7 1	337 3	N	-0-	-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	44 1	1196 3	N	-0-	-0-
09	1410	N	1200	-0-	-210	-0-	35 1	1165 3	N	-0-	-0-
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	45 1	1155 3	N	-0-	-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	34 1	1166 3	N	-0-	-0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 8H		RRCID ->	269947	COMPL. DATE	08/05/2012	TOTAL DEPTH	6436	PERF. 6672 - 12014	
06	5610	X	3900	-0-	-1710	-0-	100 1	3800 3	N	-0-	43
07	4650	X	2759	-0-	-1891	-0-	59 1	2700 3	N	-0-	43
08	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	230 1	6269 3	N	-0-	43
09	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	184 1	6101 3	N	-0-	43
10	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	238 1	6047 3	N	-0-	43
11	5610	X	5100	-0-	-510	-0-	146 1	4954 3	N	-0-	43

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID ->		045662	COMPL. DATE	01/06/1969	TOTAL DEPTH	6036	PERF. N/A
SANCHEZ-HARTE -C-		WELL #: 1									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID ->	051602	COMPL. DATE	11/11/1971	TOTAL DEPTH	7020	PERF. N/A	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2 1	76 3	Y	-0-	-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	67 3	Y	-0-	-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1 1	55 3	Y	-0-	-0-

WM JAMES TRUST		WELL #: 2		RRCID ->	051765	COMPL. DATE	12/16/1971	TOTAL DEPTH	7115	PERF. N/A	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
JONES		WELL #: 3		RRCID -> 052165		COMPL. DATE 03/11/1972			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	118	1	4	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	206	1	9	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 2		RRCID -> 052545		COMPL. DATE 04/08/1972			TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	8	1	262	3	Y	-0-			-0-
08	403 N	216	-0-	-187	-0-	216	3			Y	-0-			-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	3	1	216	3	Y	-0-			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 3		RRCID -> 052627		COMPL. DATE 05/21/1972			TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	14	1	460	3	Y	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	36	1	517	3	Y	-0-			-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	186	1	307	3	Y	-0-			-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	3	1	223	3	Y	-0-			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 4		RRCID -> 053061		COMPL. DATE 07/06/1972			TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	46	1	1559	3	Y	-0-			-0-
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			-0-
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	68	1	985	3	Y	-0-			-0-
10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	6	1	440	3	Y	-0-			-0-

WM JAMES TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 053169		COMPL. DATE 07/28/1972			TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A					
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	91	1	493	3	Y	-0-			-0-
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	109	1	498	3	Y	-0-			-0-
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	550	3	Y	-0-			-0-
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-			-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	132	1	506	3	Y	-0-			-0-
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	218	1	813	3	Y	-0-			-0-

OWEN, E. A.		WELL #: 3		RRCID -> 053339		COMPL. DATE 08/07/1972			TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A					
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-			-0-
07	775 N	729	-0-	-46	-0-	165	1	564	3	Y	-0-			-0-
08	837 N	732	-0-	-105	-0-	76	1	656	3	Y	-0-			-0-
09	1020 N	694	-0-	-326	-0-	162	1	532	3	Y	-0-			-0-
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	249	1	508	3	Y	-0-			-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-			-0-

OWEN, E.A.		WELL #: 1		RRCID -> 053345		COMPL. DATE 08/15/1972			TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A					
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
JONES		WELL #: 4		RRCID -> 053396		COMPL. DATE 08/16/1972			TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	44	1	2	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	343	1	15	3	Y	-0-			-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	Y	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	57	1	75	3	Y	-0-			-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #: S 4		RRCID -> 053509		COMPL. DATE 09/01/1972			TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	18	1	65	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	42	1	69	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	36	1	47	3	Y	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	23	1	48	3	Y	-0-			-0-

OWEN, E. A.		WELL #: 4		RRCID -> 053516		COMPL. DATE 05/24/1972			TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A					
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-			-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	106	1	361	3	Y	-0-			-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	49	1	425	3	Y	-0-			-0-
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	105	1	344	3	Y	-0-			-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	156	1	317	3	Y	-0-			-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 4		RRCID -> 054179		COMPL. DATE 11/29/1972			TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A					
06	390 N	352	-0-	-38	-0-	36	1	316	3	N	-0-			-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	35	1	391	3	N	-0-			-0-
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	81	1	351	3	N	-0-			-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	100	1	317	3	N	-0-			-0-
10	403 N	339	-0-	-64	-0-	172	1	167	3	N	-0-			-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	139	1	292	3	N	-0-			-0-

RETTIG		WELL #: 1		RRCID -> 054218		COMPL. DATE 11/17/1972			TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A					
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	52	1	62	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	18	1	94	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	18	1	102	3	Y	-0-			-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-

OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 1		RRCID -> 054321		COMPL. DATE 11/07/1972			TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: A 5		RRCID -> 054541		COMPL. DATE 10/05/1972			TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	3	Y	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-		24	1	214	3	N		-0-
07		186 N	143	-0-	-43	-0-		12	1	131	3	N		-0-
08		186 N	142	-0-	-44	-0-		26	1	116	3	N		-0-
09		264 N	264	-0-	-0-	-0-		63	1	201	3	N		-0-
10		155 N	153	-0-	-2	-0-		78	1	75	3	N		-0-
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-		107	1	224	3	N		-0-

OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A														
06		240 N	198	-0-	-42	-0-		90	1	108	3	Y		-0-
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-		31	1	158	3	Y		-0-
08		155 N	126	-0-	-29	-0-		19	1	107	3	Y		-0-
09		210 N	174	-0-	-36	-0-		12	1	162	3	Y		-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						Y		-0-
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-		244	3			Y		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A														
06		445 N	445	-0-	-0-	-0-		64	1	381	3	N		-0-
07		434 N	430	-0-	-4	-0-		67	1	363	3	N		-0-
08		482 N	482	-0-	-0-	-0-		98	1	384	3	N		-0-
09		420 N	385	-0-	-35	-0-		74	1	311	3	N		-0-
10		434 N	206	-0-	-228	-0-		206	3			N		-0-
11		420 N	120	-0-	-300	-0-		15	1	105	3	N		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A														
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-		1	1	38	3	N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A														
06		960 N	278	-0-	-682	-0-		43	1	235	3	Y	-0-	-0-
07		434 N	279	-0-	-155	-0-		50	1	229	3	Y	-0-	-0-
08		279 N	193	-0-	-86	-0-		6	1	187	3	Y	-0-	-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-	-0-
10		279 N	131	-0-	-148	-0-		27	1	104	3	Y	-0-	-0-
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-		49	1	180	3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCOOL LAND		WELL #: 5		RRCID -> 060164		COMPL. DATE 09/27/1974			TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	3	Y	-0-			-0-
PUIG, L.F.		WELL #: 1		RRCID -> 061350		COMPL. DATE 10/15/1973			TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PUIG, LUIS F.		WELL #: 2		RRCID -> 061434		COMPL. DATE 01/11/1974			TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PUIG, LUIS F.		WELL #: 4		RRCID -> 061473		COMPL. DATE 01/14/1993			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PUIG, LUIS F.		WELL #: 6		RRCID -> 061610		COMPL. DATE 05/19/1975			TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PUIG, LUIS F.		WELL #: 5		RRCID -> 061717		COMPL. DATE 04/29/1974			TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WM JAMES TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 062015		COMPL. DATE 04/30/1975			TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A					
06	240 N	202	-0-	-38	-0-	31	1	171	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	104	-0-	-51	-0-	19	1	85	3	Y	-0-			-0-
08	279 N	109	-0-	-170	-0-	4	1	105	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	117	-0-	-93	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	47	1	180	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	46	-0-	-74	-0-	10	1	36	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-		1 1		14 3	N	-0-				-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-		26 3			N	-0-				-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3			N	-0-				-0-

HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 2 RRCID -> 063541 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-				-0-

CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A																
06		470 N	470	-0-	-0-	-0-		53 1		417 3	N	-0-				-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
08		465 N	27	-0-	-438	-0-		2 1		25 3	N	-0-				-0-
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				-0-
10		701 N	701	-0-	-0-	-0-		72 1		629 3	N	-0-				-0-
11		539 N	539	-0-	-0-	-0-		539 3			N	-0-				-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	7	-0-	7	7		7 1			N	-0-				-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 1			N	-0-				-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 1			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		15 N	5	-0-	-10	-0-		5 1			N	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HACHAR, N. D. ESTATE //CONT.// 499978															
WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES															
WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-			-0-
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GLORIA															
WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A															
06		1800 N	1568	-0-	-232	-0-	-0-	176	1	1392	3	N	-0-		-0-
07		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	1714	3	N	-0-		-0-
08		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1712	3	N	-0-		-0-
09		1560 N	1040	-0-	-520	-0-	-0-	35	1	1005	3	N	-0-		-0-
10		1860 N	1847	-0-	-13	-0-	-0-	189	1	1658	3	N	-0-		-0-
11		1770 N	1495	-0-	-275	-0-	-0-	1495	3			N	-0-		-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND															
WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	335	3	Y	-0-		-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	395	3	Y	-0-		-0-
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	262	3	Y	-0-		-0-

H. I. PALAFOX															
WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POLIS, A. K.															
WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A															
06		480 N	63	-0-	-417	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-		-0-
07		465 N	324	-0-	-141	-0-	-0-	42	1	282	3	N	-0-		-0-
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	288	3	N	-0-		-0-
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	N	-0-		-0-
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	288	3	N	-0-		-0-
11		300 N	295	-0-	-5	-0-	-0-	295	3			N	-0-		-0-

CUMMINS & SLAUGHTER															
WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13	1	-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	32	3	N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	17	3	N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
CUMMINS & SLAUGHTER //CONT.// 499978														
WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	36	1	143	3	Y	-0-			8
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	54	1	147	3	Y	-0-	8	1	-0-
08	217 N	183	-0-	-34	-0-	49	1	132	3	Y	2			2
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	65	1	148	3	Y	-0-			2
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	49	1	179	3	Y	-0-			2
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	56	1	166	3	Y	-0-	2	1	-0-

BENAVIDES														
WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A														
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	78	1	615	3	N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09	270 N	33	-0-	-237	-0-	1	1	32	3	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-

RETTIG														
WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWEN-STATE														
WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744														
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	6	1	354	3	Y	-0-			-0-
07	279 N	227	-0-	-52	-0-	18	1	209	3	Y	-0-			-0-
08	279 N	202	-0-	-77	-0-	15	1	187	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	229	-0-	-41	-0-	11	1	218	3	Y	-0-			-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-			-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND														
WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083														
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	60	1	355	3	N	-0-			-0-
07	372 N	309	-0-	-63	-0-	48	1	261	3	N	-0-			-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	78	1	309	3	N	-0-			-0-
09	360 N	290	-0-	-70	-0-	56	1	234	3	N	-0-			-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
11	360 N	328	-0-	-32	-0-	41	1	287	3	N	-0-			-0-

JONES														
WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270														
06	1200 N	297	-0-	-903	-0-	266	1	31	3	N	-0-			-0-
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1384	1	46	3	N	-0-			-0-
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1043	1	79	3	N	-0-			-0-
09	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1207	1	52	3	N	-0-			-0-
10	1240 N	802	-0-	-438	-0-	76	1	726	3	N	-0-			-0-
11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	687	1	895	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 18K		RRCID -> 115668		COMPL. DATE 03/20/1985		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
									BALANCE	
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-	-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	8 1	40 3	N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	15 1	65 3	N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8 1	55 3	N	-0-	-0-

JONES		WELL #: 5		RRCID -> 116004		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	319 1	11 3	Y	-0-	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	184 1	8 3	Y	-0-	-0-
10	248 N	141	-0-	-107	-0-	13 1	128 3	Y	-0-	-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	87 1	114 3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 22K		RRCID -> 117054		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293		
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-	-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	25 1	506 3	N	-0-	-0-
08	527 N	489	-0-	-38	-0-	63 1	426 3	N	-0-	-0-
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	4 1	665 3	N	-0-	-0-
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	128 1	521 3	N	-0-	-0-
11	480 N	425	-0-	-55	-0-	140 1	285 3	N	-0-	-0-

RETTIG		WELL #: 3		RRCID -> 117609		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160		
06	90 N	39	-0-	-51	-0-	18 1	21 3	Y	-0-	-0-
07	93 N	53	-0-	-40	-0-	9 1	44 3	Y	-0-	-0-
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	1 1	3 3	Y	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3		Y	-0-	-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 25K		RRCID -> 119150		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TRUST, JAMES 953		WELL #: 10		RRCID -> 127368		COMPL. DATE 04/23/1988		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911		
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	68 1	221 3	Y	-0-	-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	53 1	283 3	Y	-0-	-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	7 1	23 3	Y	-0-	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	-0-

TRUST, JAMES "951"		WELL #: 11		RRCID -> 127593		COMPL. DATE 05/19/1988		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980		
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	125 1	612 3	Y	-0-	-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	105 1	466 3	Y	-0-	-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	110 1	358 3	Y	-0-	-0-
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	91 1	485 3	Y	-0-	-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	141 1	426 3	Y	-0-	-0-
11	450 N	387	-0-	-63	-0-	78 1	309 3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CERRITO LAND CO.		WELL #: 1 D		RRCID -> 129439		COMPL. DATE 11/15/1989			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3090 X	2210	-0-	-880	-0-	248 1	1955 3	Y	6			17
07	3193 X	2662	-0-	-531	-0-	7 9						
08	3193 X	1622	-0-	-1571	-0-	344 1	2318 3	Y	-0-			17
09	3060 X	2415	-0-	-645	-0-	116 1	1506 3	Y	-0-			17
10	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	81 1	2334 3	Y	-0-			17
11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	358 1	3139 3	Y	-0-			17
						3118 3		Y	-0-			
CERRITO LAND CO.		WELL #: 2D		RRCID -> 130328		COMPL. DATE 03/20/1989			TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826			
06	3030 X	1117	-0-	-1913	-0-	126 1	991 3	Y	-0-			-0-
07	3131 X	1251	-0-	-1880	-0-	162 1	1089 3	Y	-0-			-0-
08	3131 X	933	-0-	-2198	-0-	67 1	866 3	Y	-0-			-0-
09	3030 X	1414	-0-	-1616	-0-	47 1	1367 3	Y	-0-			-0-
10	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	379 1	3324 3	Y	-0-			-0-
11	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971 3		Y	-0-			-0-
CERRITO LAND COMPANY 2164		WELL #: 2 B		RRCID -> 131078		COMPL. DATE 06/01/2012			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 5		RRCID -> 131975		COMPL. DATE 09/14/1989			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	12 1	409 3	Y	-0-			-0-
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-			-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	18 1	260 3	Y	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CERRITO LAND CO.		WELL #: 7D		RRCID -> 139592		COMPL. DATE 09/06/1991			TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086			
06	1020 N	625	-0-	-395	-0-	70 1	555 3	N	-0-			-0-
07	1023 N	692	-0-	-331	-0-	89 1	603 3	N	-0-			-0-
08	744 N	528	-0-	-216	-0-	38 1	490 3	N	-0-			-0-
09	630 N	596	-0-	-34	-0-	20 1	576 3	N	-0-			-0-
10	682 N	499	-0-	-183	-0-	51 1	448 3	N	-0-			-0-
11	510 N	472	-0-	-38	-0-	472 3		N	-0-			-0-
LAUREL, F.D.		WELL #: 1		RRCID -> 140808		COMPL. DATE 09/01/1991			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936			
06	20 X	-0-	-0-	-20	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
PUIG, L. F.		WELL #: 8		RRCID -> 143892		COMPL. DATE 02/21/1993		TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 9		RRCID -> 144853		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JONES		WELL #: 7		RRCID -> 147158		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242							
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	357	1	42	3	Y	-0-				-0-
07	434 N	427	-0-	-7	-0-	413	1	14	3	Y	-0-				-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
09	390 N	359	-0-	-31	-0-	344	1	15	3	Y	-0-				-0-
10	434 N	326	-0-	-108	-0-	31	1	295	3	Y	-0-				-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	217	1	282	3	Y	-0-				-0-

PUIG, A. E. / STATE		WELL #: 19		RRCID -> 148449		COMPL. DATE 02/21/1994		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-				-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 10		RRCID -> 150429		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 11		RRCID -> 150473		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 12		RRCID -> 150834		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
PUIG, L. F.		WELL #: 13		RRCID -> 150970		COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 151254		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	6 N	-0-	6	-0-	-0-		6	1		Y	-0-					-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	5 N	-0-	5	-0-	-0-		5	1		Y	-0-					-0-

JONES		WELL #: 8		RRCID -> 151436		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	696 N	-0-	696	-0-	-0-		673	1	23	3	Y	-0-				-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	497 N	-0-	497	-0-	-0-		477	1	20	3	Y	-0-				-0-
10	434 N	-0-	188	-246	-0-		18	1	170	3	Y	-0-				-0-
11	450 N	-0-	450	-0-	-0-		196	1	254	3	Y	-0-				-0-

JONES		WELL #: B 5		RRCID -> 151439		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN/STATE		WELL #: 2		RRCID -> 151578		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7 N	-0-	7	-0-	-0-		7	1		Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	5 N	-0-	5	-0-	-0-		5	1		Y	-0-					-0-

PUIG, L.F.		WELL #: 14		RRCID -> 152127		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146								
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	5 N	-0-	5	-0-	-0-		5	1		Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D.		WELL #: 2		RRCID -> 153272		COMPL. DATE 03/21/1995		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982								
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-		669	1	842	3	Y	-0-				20
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-		286	1	1215	3	Y	-0-				20
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-		241	1	1315	3	Y	-0-				20
09	1500 N	1474	-0-	-26	-0-		638	1	836	3	Y	-0-				20
10	1488 N	1426	-0-	-62	-0-		1246	1	180	3	Y	-0-				20
11	1500 N	1158	-0-	-342	-0-		556	1	602	3	Y	-0-	20	1		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
CERRITO LAND CO.		WELL #: 6		RRCID -> 153281		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	N	-0-			39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

SAM ROMAN 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 155344		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CERRITO LAND COMPANY		WELL #: 12 D		RRCID -> 157631		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175							
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-				-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAUREL, F. D. 1390 "A"		WELL #: 3		RRCID -> 157989		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	3	Y	-0-			-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	-0-			-0-
10	124	N	50	-0-	-74	-0-	5	1	45	3	Y	-0-			-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-			-0-

SAM ROMAN 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 159048		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891							
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-				-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	21	1	142	3	Y	-0-			-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 2		RRCID -> 159443		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400							
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-			-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-			-0-
08	217	N	112	-0-	-105	-0-	14	1	98	3	Y	-0-			-0-
09	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	17	1	71	3	Y	-0-			-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	24	1	49	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 3		RRCID -> 159669		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	14	1	74	3	N	-0-			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	43	1	184	3	N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	18	1	125	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
07		324 N	324	-0-	-0-	-0-	104	1	220	3	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	44	1	116	3	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352															
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07		378 N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	Y	-0-			-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	362	3	Y	-0-			-0-
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	61	1	248	3	Y	-0-			-0-
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	70	1	143	3	Y	-0-			-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	42	1	280	3	N	-0-			-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	12	1	334	3	N	-0-			-0-
10		389 N	389	-0-	-0-	-0-	40	1	349	3	N	-0-			-0-
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-

LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011															
06		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	168	1	1321	3	N	-0-			-0-
07		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	168	1	1135	3	N	-0-			-0-
08		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	95	1	1241	3	N	-0-			-0-
09		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	49	1	1425	3	N	-0-			-0-
10		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	192	1	1688	3	N	-0-			-0-
11		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-			-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346															
06		1440 N	1268	-0-	-172	-0-	143	1	1125	3	N	-0-			-0-
07		1488 N	1208	-0-	-280	-0-	156	1	1052	3	N	-0-			-0-
08		1426 N	776	-0-	-650	-0-	55	1	721	3	N	-0-			-0-
09		1260 N	1122	-0-	-138	-0-	37	1	1085	3	N	-0-			-0-
10		1209 N	1194	-0-	-15	-0-	122	1	1072	3	N	-0-			-0-
11		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-			-0-

CERRITO LAND CO. 1490 WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151															
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	44	1	349	3	N	-0-			-0-
07		372 N	315	-0-	-57	-0-	41	1	274	3	N	-0-			-0-
08		372 N	299	-0-	-73	-0-	21	1	278	3	N	-0-			-0-
09		365 N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	3	N	-0-			-0-
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	41	1	365	3	N	-0-			-0-
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-

JONES WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176															
06		240 N	199	-0-	-41	-0-	29	1	170	3	N	-0-			-0-
07		279 N	253	-0-	-26	-0-	39	1	214	3	N	-0-			-0-
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	51	1	201	3	N	-0-			-0-
09		210 N	200	-0-	-10	-0-	38	1	162	3	N	-0-			-0-
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	39	1	269	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
JONES		WELL #: B 7		RRCID -> 165550		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	290 1	34 3	N	-0-	-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	312 1	10 3	N	-0-	-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	270 1	21 3	N	-0-	-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	415 1	18 3	N	-0-	-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	31 1	298 3	N	-0-	-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	185 1	240 3	N	-0-	-0-

CERRITO LAND CO. 1389		WELL #: 4D		RRCID -> 165988		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 3	N	-0-	-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-

JONES		WELL #: 8		RRCID -> 166437		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 6		RRCID -> 166504		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	Y	-0-	-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-	-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7 1	30 3	Y	-0-	-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	15 1	29 3	Y	-0-	-0-

JONES		WELL #: 10		RRCID -> 167284		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	129 1	4 3	N	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	130 1	5 3	N	-0-	-0-
10	124 N	88	-0-	-36	-0-	8 1	80 3	N	-0-	-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	70 1	91 3	N	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L		WELL #: 7		RRCID -> 167285		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339		
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 3	Y	-0-	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-	-0-
10	124 N	28	-0-	-96	-0-	6 1	22 3	Y	-0-	-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	9 1	19 3	Y	-0-	-0-

RETTIG		WELL #: 6B		RRCID -> 167572		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
W.C.S.L. 1383		WELL #: L 9 T		RRCID -> 167609		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-				-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-				-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	54	3	N	-0-			-0-

RETTIG		WELL #: 5		RRCID -> 168267		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 9A		RRCID -> 169561		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343							
06	750 N	626	-0-	-124	-0-	-0-	70	1	556	3	Y	-0-			-0-
07	775 N	517	-0-	-258	-0-	-0-	67	1	450	3	Y	-0-			-0-
08	744 N	518	-0-	-226	-0-	-0-	37	1	481	3	Y	-0-			-0-
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	625	3	Y	-0-			-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	593	3	Y	-0-			-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L"		WELL #: 10		RRCID -> 170459		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	610	3	Y	-0-			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	528	3	Y	-0-			-0-
10	651 N	445	-0-	-206	-0-	-0-	88	1	357	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	241	3	Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D. 1931		WELL #: 5A		RRCID -> 170473		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387							
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	279	3	N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	349	3	N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-

RETTIG		WELL #: 7		RRCID -> 170554		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252							
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	54	1	65	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

LAUREL, F. D, 1864		WELL #: 10A		RRCID -> 170965		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	405	3	Y	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	222	3	Y	-0-			-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	437	3	Y	-0-			-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 36		RRCID -> 180614		COMPL. DATE 12/16/2000			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	420 N	416	-0-	-4	-0-	189 1	227 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	98 1	503 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	75 1	418 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	29 1	407 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	589 N	568	-0-	-21	-0-	568 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480 N	456	-0-	-24	-0-	456 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 37		RRCID -> 181830		COMPL. DATE 03/06/2001			TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074					
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	188 1	226 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	67 1	343 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	341 N	273	-0-	-68	-0-	41 1	232 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	330 N	237	-0-	-93	-0-	16 1	221 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341 N	239	-0-	-102	-0-	239 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 N	204	-0-	-66	-0-	204 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 38		RRCID -> 182534		COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052					
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	139 1	167 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	50 1	257 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	341 N	301	-0-	-40	-0-	46 1	255 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	23 1	321 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 40		RRCID -> 183923		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160					
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	488 1	584 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	185 1	944 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	209 1	1165 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	29 1	401 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 39		RRCID -> 183926		COMPL. DATE 05/11/2001			TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944					
06	750 N	560	-0-	-190	-0-	255 1	305 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	112 1	573 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	744 N	714	-0-	-30	-0-	108 1	606 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	570 N	265	-0-	-305	-0-	18 1	247 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	682 N	367	-0-	-315	-0-	367 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	690 N	282	-0-	-408	-0-	282 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 186769		COMPL. DATE 10/20/2001			TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154					
06	960 N	567	-0-	-393	-0-	69 1	498 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	992 N	654	-0-	-338	-0-	38 1	616 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	744 N	504	-0-	-240	-0-	12 1	492 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	570 N	563	-0-	-7	-0-	563 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	9 1	541 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	641 3	13 9	Y	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12

OWEN		WELL #: 2		RRCID -> 187138		COMPL. DATE 12/13/2001			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237					
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	19 1	133 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	9 1	145 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	4 1	152 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	3 1	162 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	158 3	12 9	Y	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 189432 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	65	-0-	65	245		8	1	57	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	14	-0-	14	259		1	1	13	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	7	-0-	7	266		7	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	9	-0-	9	275		9	3			N	-0-			-0-
10	281 X	6	-0-	-275	-0-		6	3			N	-0-			-0-
11	7 N	2	-0-	-5	-0-		2	3			N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 191510 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870

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

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 2 RRCID -> 193376 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978

06	408 N	408	-0-	-0-	-0-		83	1	325	3	Y	-0-			12
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-		116	1	314	3	Y	-0-	12	1	-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-		109	1	291	3	Y	3			3
							3	9							
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-		126	1	285	3	Y	-0-			3
10	403 N	325	-0-	-78	-0-		69	1	256	3	Y	-0-			3
11	390 N	359	-0-	-31	-0-		90	1	269	3	Y	-0-	3	1	-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022

06	270 N	254	-0-	-16	-0-		116	1	138	3	N	-0-			-0-
07	310 N	257	-0-	-53	-0-		42	1	215	3	N	-0-			-0-
08	279 N	263	-0-	-16	-0-		40	1	223	3	N	-0-			-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-		16	1	216	3	N	-0-			-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-		289	3			N	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	3			N	-0-			-0-

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			3
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-		18	1	40	3	N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-		3	1	10	3	N	-0-	3	1	-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020

06	690 N	642	-0-	-48	-0-		292	1	350	3	N	-0-			-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-		112	1	570	3	N	-0-			-0-
08	713 N	625	-0-	-88	-0-		95	1	530	3	N	-0-			-0-
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-		50	1	690	3	N	-0-			-0-
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-		961	3			N	-0-			-0-
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-		714	3			N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	129	1	1018	3	N	-0-			37
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	145	1	975	3	N	-0-			37
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	66	1	859	3	N	-0-			37
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	31	1	895	3	N	-0-			37
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	120	1	1058	3	N	2			39
11	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-			39

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107

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

PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	164	3	N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	35	1	148	3	N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	21	1	147	3	N	-0-			-0-

PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165

06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	23	1	780	3	Y	-0-			-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	36	1	525	3	Y	-0-			-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	11	1	769	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	910	3	Y	-0-			-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	631	3	Y	-0-			-0-
10	682 N	377	-0-	-305	-0-	-0-	142	1	235	3	Y	-0-			-0-
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	730	3	Y	-0-			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	562	3	Y	-0-			-0-
08	434 N	286	-0-	-148	-0-	-0-	286	3			Y	-0-			-0-
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	518	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	478	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 14 RRCID -> 203235 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427

06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-			-0-
07	589 N	561	-0-	-28	-0-	-0-	27	1	534	3	Y	-0-			-0-
08	589 N	281	-0-	-308	-0-	-0-	36	1	245	3	Y	-0-			-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	663	3	Y	-0-			-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	453	3	Y	-0-			-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	316	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 12 RRCID -> 203515 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366

06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 1 RRCID -> 204903 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350

06	60 N	15	-0-	-45	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			1
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-			1
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-			1
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			1
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE-STATE 1724 WELL #: 2 RRCID -> 207015 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398

06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	230	3	Y	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	Y	-0-	2	1	-0-
							2	9							
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	Y	-0-			-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 OWEN 2227 WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	7	1	415	3	Y	-0-					-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	345	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	20	1	256	3	Y	-0-					-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	20	1	55	3	N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	46	1	103	3	N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	35	1	103	3	N	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 1 RRCID -> 208619 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336

06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	13	1	825	3	Y	-0-					7
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	69	1	800	3	Y	-0-					7
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	65	1	816	3	Y	-0-					7
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	37	1	725	3	Y	-0-					7
*10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					7
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772

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

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. 1140 WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319

06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	39	1	474	3	N	-0-					-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	4	1	379	3	N	-0-					-0-
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	3	N	-0-					-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	5	1	374	3	N	-0-					-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	361	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 15		RRCID -> 209795		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	24 1	471 3	Y	-0-		-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		Y	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		Y	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	2 1	4 3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 8		RRCID -> 209802		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404		
06	174 N	174	-0-	-0-	174 3		Y	-0-		-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	11 1	208 3	Y	-0-		-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	25 1	169 3	Y	-0-		-0-
09	180 N	178	-0-	-2	1 1	177 3	Y	-0-		-0-
10	186 N	181	-0-	-5	36 1	145 3	Y	-0-		-0-
11	180 N	146	-0-	-34	48 1	98 3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 13		RRCID -> 209866		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314		
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		Y	-0-		-0-
07	248 N	92	-0-	-156	4 1	88 3	Y	-0-		-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	45 1	302 3	Y	-0-		-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	2 1	330 3	Y	-0-		-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	72 1	291 3	Y	-0-		-0-
11	240 N	171	-0-	-69	56 1	115 3	Y	-0-		-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 209942		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328		
06	420 N	313	-0-	-107	57 1	256 3	N	-0-		-0-
07	434 N	368	-0-	-66	79 1	289 3	N	-0-		-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	166 1	213 3	N	-0-		-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	124 1	204 3	N	-0-		-0-
10	646 N	646	-0-	-0-	277 1	369 3	N	-0-		-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	187 1	403 3	N	-0-		-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724		WELL #: 3		RRCID -> 210508		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358		
06	560 N	560	-0-	-0-	9 1	551 3	Y	-0-		21
07	552 N	552	-0-	-0-	44 1	508 3	Y	-0-		21
08	541 N	541	-0-	-0-	40 1	501 3	Y	-0-		21
09	474 N	474	-0-	-0-	23 1	451 3	Y	-0-		21
*10	539 N	539	-0-	-0-	539 3		Y	-0-		21
11	528 N	528	-0-	-0-	528 3		Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 11		RRCID -> 210524		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288		
06	570 N	460	-0-	-110	460 3		Y	-0-		-0-
07	589 N	586	-0-	-3	28 1	558 3	Y	-0-		-0-
08	595 N	595	-0-	-0-	77 1	518 3	Y	-0-		-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	3 1	463 3	Y	-0-		-0-
10	589 N	558	-0-	-31	110 1	448 3	Y	-0-		-0-
11	570 N	500	-0-	-70	165 1	335 3	Y	-0-		-0-

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 2		RRCID -> 210525		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 3	Y	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	Y	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 12		RRCID -> 210942		COMPL. DATE 05/18/2005			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	33 1	292 3	Y	-0-	-0-		
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	26 1	282 3	Y	-0-	-0-		
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	63 1	275 3	Y	-0-	-0-		
09	330 N	256	-0-	-74	-0-	61 1	195 3	Y	-0-	-0-		
10	310 N	102	-0-	-208	-0-	52 1	50 3	Y	-0-	-0-		
11	330 N	89	-0-	-241	-0-	29 1	60 3	Y	-0-	-0-		

OWEN 1136		WELL #: 1		RRCID -> 211494		COMPL. DATE 05/26/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349			
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	21 1	1346 3	N	-0-	-0-		
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	114 1	1332 3	N	-0-	-0-		
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	105 1	1329 3	N	-0-	-0-		
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	51 1	997 3	N	-0-	-0-		
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 3		N	-0-	-0-		
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3		N	-0-	-0-		

RETTING, MABEL		WELL #: P 44		RRCID -> 211499		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944			
06	600 N	531	-0-	-69	-0-	185 1	346 3	Y	-0-	-0-		
07	620 N	519	-0-	-101	-0-	220 1	299 3	Y	-0-	-0-		
08	558 N	515	-0-	-43	-0-	124 1	391 3	Y	-0-	-0-		
09	540 N	481	-0-	-59	-0-	137 1	344 3	Y	-0-	-0-		
10	527 N	496	-0-	-31	-0-	72 1	424 3	Y	-0-	-0-		
11	510 N	479	-0-	-31	-0-	121 1	358 3	Y	-0-	-0-		

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 20		RRCID -> 211500		COMPL. DATE 06/16/2005			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3	Y	-0-	-0-		
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	-0-		
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		Y	-0-	-0-		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 25		RRCID -> 211502		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412			
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-		
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-		
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-		
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3		Y	-0-	-0-		
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-		
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	Y	-0-	-0-		

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 1		RRCID -> 211544		COMPL. DATE 07/06/2005			TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

VT JOHNS-STOKES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 212658		COMPL. DATE 07/26/2005			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295			
06	510 N	43	-0-	-467	-0-	8 1	35 3	N	-0-	-0-		
07	496 N	433	-0-	-63	-0-	93 1	340 3	N	-0-	-0-		
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	-0-		
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	142 1	232 3	N	-0-	-0-		
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-		
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	106 1	229 3	N	-0-	-0-		

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
AUSTIN-STATE OF TEXAS		WELL #: A 1		RRCID -> 212812		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	330 N	311	-0-	-19	-0-	57 1	254 3	N	-0-	-0-
07	310 N	227	-0-	-83	-0-	49 1	178 3	N	-0-	-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	184 1	235 3	N	-0-	-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	-0-

VT JAMES		WELL #: 27		RRCID -> 212816		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277		
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	120 1	531 3	N	-0-	-0-
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	152 1	559 3	N	-0-	-0-
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	331 1	424 3	N	-0-	-0-
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	212 1	348 3	N	-0-	-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	258 1	343 3	N	-0-	-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	183 1	394 3	N	-0-	-0-

OWENS 2		WELL #: 2		RRCID -> 212892		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	43 1	196 3	Y	-0-	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	34 1	182 3	Y	-0-	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4 1	117 3	Y	-0-	-0-

OWEN 2		WELL #: 3		RRCID -> 213672		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	96 1	510 3	Y	-0-	-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		Y	-0-	-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	8 1	258 3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 10		RRCID -> 213791		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192		
06	510 N	505	-0-	-5	-0-	51 1	454 3	Y	-0-	-0-
07	527 N	479	-0-	-48	-0-	40 1	439 3	Y	-0-	-0-
08	527 N	479	-0-	-48	-0-	90 1	389 3	Y	-0-	-0-
09	510 N	448	-0-	-62	-0-	107 1	341 3	Y	-0-	-0-
10	465 N	449	-0-	-16	-0-	228 1	221 3	Y	-0-	-0-
11	450 N	423	-0-	-27	-0-	136 1	287 3	Y	-0-	-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 2		RRCID -> 214747		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384		
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-	-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 12		RRCID -> 215948		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	16 1	556 3	Y	-0-	-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	-0-
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	32 1	462 3	Y	-0-	-0-
10	465 N	403	-0-	-62	-0-	152 1	251 3	Y	-0-	-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	7 1	501 3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WM JAMES TRUST WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783

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

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 1 RRCID -> 216037 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	1 1	16 3		Y	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3		Y	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35 3			Y	-0-				-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505

06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16 3			Y	-0-				-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3		Y	-0-				-0-
08	124 N	22	-0-	-102	-0-	-0-	3 1	19 3		Y	-0-				-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	-0-	14 3			Y	-0-				-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	19 3		Y	-0-				-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	7 1	15 3		Y	-0-				-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

06	150 N	42	-0-	-108	-0-	-0-	42 3			Y	-0-				11
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	107 3		Y	-0-				11
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	54 3		Y	-0-				11
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-				11
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	-0-				11
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	-0-	3 1	7 3		Y	-0-				11

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	161 3		Y	-0-				-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	96 3		Y	-0-				-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	164 3		Y	-0-				-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364

06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66 3			Y	-0-				-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	145 3		Y	-0-				-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	262 3		Y	-0-				-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	258 3		Y	-0-				-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	55 1	226 3		Y	-0-				-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	95 1	194 3		Y	-0-				-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393

06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48 3			Y	-0-				-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3		Y	-0-				-0-
08	434 N	50	-0-	-384	-0-	-0-	6 1	44 3		Y	-0-				-0-
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	-0-	18 3			Y	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	-0-	3 1	7 3		Y	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
OWEN		WELL #: 3		RRCID -> 216924		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3	Y	-0-		-0-	
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3	Y	-0-		-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3	Y	-0-		-0-	
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 3	Y	-0-		-0-	

WM JAMES TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 217037		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829				
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-	
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-		3 1 77 3	Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-		36 1 138 3	Y	-0-		-0-	
11	90 N	30	-0-	-60	-0-		6 1 24 3	Y	-0-		-0-	

WM JAMES TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 217212		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-		8 1 34 3	Y	-0-		-0-	
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-		9 1 36 3	Y	-0-		-0-	

VT RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 217329		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WRIGHT LAND & CATTLE		WELL #: 2		RRCID -> 218425		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456				
06	630 N	98	-0-	-532	-0-		98 3	Y	-0-		9	
07	589 N	445	-0-	-144	-0-		21 1 424 3	Y	-0-		9	
08	527 N	469	-0-	-58	-0-		61 1 408 3	Y	-0-		9	
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-		2 1 333 3	Y	-0-		9	
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-		76 1 307 3	Y	-0-		9	
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-		141 1 288 3	Y	-0-		9	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 27		RRCID -> 218435		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329				
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 3	Y	-0-		-0-	
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-		4 1 68 3	Y	-0-		-0-	
08	93 N	66	-0-	-27	-0-		9 1 57 3	Y	-0-		-0-	
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 3	Y	-0-		-0-	
10	62 N	37	-0-	-25	-0-		7 1 30 3	Y	-0-		-0-	
11	60 N	27	-0-	-33	-0-		9 1 18 3	Y	-0-		-0-	

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 2		RRCID -> 218785		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322				
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-		8 1 485 3	Y	-0-		-0-	
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-		32 1 373 3	Y	-0-		-0-	
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-		30 1 377 3	Y	-0-		-0-	
09	270 N	221	-0-	-49	-0-		11 1 210 3	Y	-0-		-0-	
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-		408 3	Y	-0-		-0-	
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-		371 3	Y	-0-		-0-	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-		-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		12 N	5	-0-	-7	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
10		9 N	5	-0-	-4	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	Y	-0-		-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 3	Y	-0-		-0-
08		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	Y	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-		-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	12 1	145 3	Y	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 3	Y	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		Y	-0-		-0-

VT RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 219333 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65 1	-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	14 1	53 3	N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	51 1	111 3	N	-0-		-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		739 N	739	-0-	-0-	-0-	21 1	718 3	Y	-0-		-0-
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		-0-
09		738 N	738	-0-	-0-	-0-	47 1	691 3	Y	-0-		-0-
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		-0-
11		708 N	708	-0-	-0-	-0-	10 1	698 3	Y	-0-		-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 3		RRCID -> 219621		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1 1	69 3	Y	-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	35 1	406 3	Y	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10 1	187 3	Y	-0-
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 3		Y	-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 14		RRCID -> 219654		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1 1	47 3	Y	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	Y	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	1 1	76 3	Y	-0-

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 6		RRCID -> 219670		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332	
06	510 N	502	-0-	-8	-0-	8 1	494 3	Y	-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	40 1	464 3	Y	-0-
08	527 N	495	-0-	-32	-0-	36 1	459 3	Y	-0-
09	510 N	429	-0-	-81	-0-	21 1	408 3	Y	-0-
10	496 N	487	-0-	-9	-0-	487 3		Y	-0-
11	480 N	469	-0-	-11	-0-	469 3		Y	-0-

OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 2		RRCID -> 220125		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-
07	434 N	212	-0-	-222	-0-	17 1	195 3	Y	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	20 1	385 3	Y	-0-
10	217 N	31	-0-	-186	-0-	31 3		Y	-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 26		RRCID -> 220310		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 16		RRCID -> 220463		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	15 1	212 3	Y	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	1 1	87 3	Y	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 25		RRCID -> 220465		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT STOKES-MILLER G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 220752		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18 1	-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	14 1	52 3	N	-0-		-0-
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	15 1	19 3	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	24 1	53 3	N	-0-		-0-

OWEN		WELL #: 4		RRCID -> 221785		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	Y	-0-		-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	Y	-0-		-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3		Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 29		RRCID -> 221793		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 3	Y	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-		-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-		-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	18 1	75 3	Y	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	30 1	60 3	Y	-0-		-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 2		RRCID -> 222597		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	248 N	161	-0-	-87	-0-	13 1	148 3	Y	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 1	146 3	Y	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 37		RRCID -> 222601		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	103 3	Y	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3 1	5 3	Y	-0-		-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 22		RRCID -> 222730		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	35 1	1171 3	Y	-0-		-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		-0-
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	46 1	665 3	Y	-0-		-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		-0-
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	15 1	1075 3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 40		RRCID -> 222756		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430			
06	150 N	83	-0-	-67	-0-	83 3		N	-0-		-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	132 3	N	-0-		-0-
08	186 N	115	-0-	-71	-0-	15 1	100 3	N	-0-		-0-
09	90 N	29	-0-	-61	-0-	29 3		N	-0-		-0-
10	124 N	5	-0-	-119	-0-	1 1	4 3	N	-0-		-0-
11	120 N	31	-0-	-89	-0-	10 1	21 3	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 4		RRCID -> 222757		COMPL. DATE 08/11/2006			TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	6 1	398 3	Y	-0-	-0-	
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	29 1	338 3	Y	-0-	-0-	
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	29 1	361 3	Y	-0-	-0-	
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17 1	340 3	Y	-0-	-0-	
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		Y	-0-	-0-	
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		Y	-0-	-0-	

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 4		RRCID -> 222759		COMPL. DATE 08/25/2006			TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420		
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-	
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	Y	-0-	-0-	
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	-0-	
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12 1	229 3	Y	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-	-0-	

VT JAMES, S. A. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 223416		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134		
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	57 1	256 3	N	-0-	-0-	
07	341 N	336	-0-	-5	-0-	72 1	264 3	N	-0-	-0-	
08	341 N	293	-0-	-48	-0-	128 1	165 3	N	-0-	-0-	
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	108 1	177 3	N	-0-	-0-	
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	145 1	192 3	N	-0-	-0-	
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	101 1	219 3	N	-0-	-0-	

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 4		RRCID -> 223754		COMPL. DATE 10/06/2006			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418		
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1 1	58 3	Y	-0-	-0-	
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 3	Y	-0-	-0-	
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-	
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	20 1	395 3	Y	-0-	-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 5		RRCID -> 224304		COMPL. DATE 11/05/2006			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398		
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	9 1	576 3	Y	-0-	-0-	
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	46 1	533 3	Y	-0-	-0-	
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	40 1	505 3	Y	-0-	-0-	
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	24 1	459 3	Y	-0-	-0-	
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		Y	-0-	-0-	
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		Y	-0-	-0-	

OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 3		RRCID -> 224968		COMPL. DATE 11/03/2008			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595		
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-	-0-	
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	24 1	275 3	Y	-0-	-0-	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-	
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 3	Y	-0-	-0-	
10	217 N	10	-0-	-207	-0-	10 3		Y	-0-	-0-	
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		Y	-0-	-0-	

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 6		RRCID -> 225038		COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597		
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1 1	62 3	N	-0-	-0-	
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	106 1	1236 3	N	-0-	-0-	
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	120 1	1520 3	N	-0-	-0-	
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	79 1	1542 3	N	-0-	-0-	
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3		N	-0-	-0-	
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3		N	-0-	-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
JONES		WELL #: D 7		RRCID -> 226258		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	553 1	64 3	Y	-0-			-0-
07	620 N	493	-0-	-127	-0-	477 1	16 3	Y	-0-			-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	438 1	33 3	Y	-0-			-0-
09	600 N	306	-0-	-294	-0-	293 1	13 3	Y	-0-			-0-
10	496 N	376	-0-	-120	-0-	35 1	341 3	Y	-0-			-0-
11	450 N	440	-0-	-10	-0-	191 1	249 3	Y	-0-			-0-

OWEN 2		WELL #: 4		RRCID -> 227022		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	62 1	284 3	Y	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	52 1	276 3	Y	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	10 1	310 3	Y	-0-			-0-

JONES		WELL #: D 9		RRCID -> 228457		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022				
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	821 1	28 3	N	-0-			-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	422 1	32 3	N	-0-			-0-
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	397 1	17 3	N	-0-			-0-
10	651 N	383	-0-	-268	-0-	36 1	347 3	N	-0-			-0-
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	186 1	242 3	N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 30		RRCID -> 229353		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274				
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		Y	-0-			-0-
07	558 N	478	-0-	-80	-0-	23 1	455 3	Y	-0-			-0-
08	589 N	488	-0-	-101	-0-	63 1	425 3	Y	-0-			-0-
09	600 N	306	-0-	-294	-0-	2 1	304 3	Y	-0-			-0-
10	465 N	298	-0-	-167	-0-	59 1	239 3	Y	-0-			-0-
11	480 N	255	-0-	-225	-0-	84 1	171 3	Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 5		RRCID -> 229372		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	26 1	302 3	Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	16 1	310 3	Y	-0-			-0-
10	186 N	20	-0-	-166	-0-	20 3		Y	-0-			-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		Y	-0-			-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 229979		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	106 1	390 3	N	-0-			-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	116 1	149 3	N	-0-			-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	170 1	278 3	N	-0-			-0-
10	496 N	327	-0-	-169	-0-	140 1	187 3	N	-0-			-0-
11	270 N	123	-0-	-147	-0-	39 1	84 3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 8		RRCID -> 233068	COMPL. DATE 11/07/2007	TOTAL DEPTH 7560	PERF. 7180	- 7335	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	42	189 3	N	5	5 1	-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	6 9	160 3	N	-0-		-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	43 1	84 3	N	7	6 1	1
09	240 N	151	-0-	-89	-0-	65 1	94 3	N	-0-		1
10	217 N	143	-0-	-74	-0-	8 9	81 3	N	2		3
11	150 N	97	-0-	-53	-0-	57 1	66 3	N	-0-		3
10						60 1					
						2 9					
						31 1					

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 6		RRCID -> 233193		COMPL. DATE 10/22/2008			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478		
06	330 N	278	-0-	-52	-0-	4	274 3	Y	-0-		-0-
07	310 N	255	-0-	-55	-0-	20	235 3	Y	-0-		-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21	263 3	Y	-0-		-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	16	318 3	Y	-0-		-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	Y	-0-		-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	Y	-0-		-0-

OWEN		WELL #: 5		RRCID -> 234934		COMPL. DATE 11/28/2007			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366		
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	3	163 3	Y	-0-	3 1	-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	12	134 3	Y	-0-		-0-
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	14	184 3	Y	-0-		-0-
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	7	134 3	Y	3	3 1	-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	3	201 3	Y	-0-		-0-
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	3	Y	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 1		RRCID -> 235039		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
07	279 N	140	-0-	-139	-0-	11	129 3	Y	-0-		-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	21 3	Y	-0-		-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	14	280 3	Y	4	4 1	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	4		Y	-0-		-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	Y	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 2		RRCID -> 235043		COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597		
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	5	348 3	Y	-0-	4 1	-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	38	438 3	Y	-0-		-0-
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	34	430 3	Y	-0-		-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	19	375 3	Y	4	4 1	-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-		-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	375	3	Y	-0-		-0-
						357	3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 3		RRCID -> 240349		COMPL. DATE 10/05/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	4	1	223	3	Y	-0-		-0-
07	248 N	175	-0-	-73	-0-	14	1	161	3	Y	-0-		-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-		-0-
09	240 N	170	-0-	-70	-0-	8	1	158	3	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3			Y	-0-		-0-
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-		-0-

LAUREL 1390		WELL #: 11A		RRCID -> 241015		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319				
06	690 N	614	-0-	-76	-0-	69	1	545	3	Y	-0-		-0-
07	682 N	584	-0-	-98	-0-	76	1	508	3	Y	-0-		-0-
08	651 N	641	-0-	-10	-0-	46	1	595	3	Y	-0-		-0-
09	600 N	597	-0-	-3	-0-	20	1	577	3	Y	-0-		-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	70	1	615	3	Y	-0-		-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 4		RRCID -> 241018		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 241079		COMPL. DATE 07/16/2008			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390				
06	600 N	568	-0-	-32	-0-	103	1	458	3	N	6	8 1	1
						7	9						
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	121	1	446	3	N	-0-		1
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	232	1	297	3	N	27	22 1	6
						30	9						
09	570 N	487	-0-	-83	-0-	185	1	302	3	N	-0-		6
10	558 N	511	-0-	-47	-0-	215	1	286	3	N	9		15
						10	9						
11	540 N	417	-0-	-123	-0-	132	1	285	3	N	-0-		15

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 7		RRCID -> 241741		COMPL. DATE 05/25/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424				
06	450 N	287	-0-	-163	-0-	4	1	283	3	Y	-0-	3 1	-0-
07	434 N	203	-0-	-231	-0-	16	1	187	3	Y	-0-		-0-
08	310 N	205	-0-	-105	-0-	15	1	190	3	Y	-0-		-0-
09	300 N	168	-0-	-132	-0-	8	1	156	3	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-		-0-
11	210 N	139	-0-	-71	-0-	139	3			Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
BRISCOE-MANRY 1393 //CONT.// 499978													
WELL #: 5 RRCID -> 241743 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	
06		180 N	120	-0-	-60	-0-	2 1	118 3		Y	-0-	4 1	-0-
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	17 1	195 3		Y	-0-		-0-
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	14 1	183 3		Y	-0-		-0-
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	146 3		Y	4	4 1	-0-
							4 9						
10		217 N	138	-0-	-79	-0-	138 3			Y	-0-		-0-
11		180 N	126	-0-	-54	-0-	126 3			Y	-0-		-0-
OWEN													
WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582													
06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	7 1	458 3		N	-0-		-0-
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	42 1	485 3		N	-0-		-0-
08		496 N	488	-0-	-8	-0-	36 1	452 3		N	-0-		-0-
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	24 1	465 3		N	-0-		-0-
10		527 N	461	-0-	-66	-0-	461 3			N	-0-		-0-
11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3			N	-0-		-0-
OWEN													
WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456													
06		330 N	186	-0-	-144	-0-	3 1	183 3		Y	-0-	5 1	-0-
07		434 N	393	-0-	-41	-0-	31 1	362 3		Y	-0-		-0-
08		372 N	176	-0-	-196	-0-	13 1	163 3		Y	-0-		-0-
09		180 N	142	-0-	-38	-0-	7 1	132 3		Y	3	3 1	-0-
							3 9						
10		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3			Y	-0-		-0-
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3			Y	-0-		-0-
OWEN BRISCOE 1133													
WELL #: 7 RRCID -> 242202 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387													
06		1440 N	1220	-0-	-220	-0-	19 1	1201 3		Y	-0-		-0-
07		1395 N	1110	-0-	-285	-0-	88 1	1022 3		Y	-0-		-0-
08		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	84 1	1066 3		Y	-0-		-0-
09		1230 N	1140	-0-	-90	-0-	56 1	1084 3		Y	-0-		-0-
10		1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1095 3			Y	-0-		-0-
11		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3			Y	-0-		-0-
LAUREL, F. D. 1931													
WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471													
06		1260 N	842	-0-	-418	-0-	95 1	747 3		Y	-0-		-0-
07		1178 N	769	-0-	-409	-0-	99 1	670 3		Y	-0-		-0-
08		930 N	774	-0-	-156	-0-	55 1	719 3		Y	-0-		-0-
09		840 N	751	-0-	-89	-0-	25 1	726 3		Y	-0-		-0-
10		775 N	611	-0-	-164	-0-	62 1	549 3		Y	-0-		-0-
11		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3			Y	-0-		-0-
VT HOLLAND 1374													
WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318													
06		450 N	412	-0-	-38	-0-	412 3			N	-0-		9
07		434 N	401	-0-	-33	-0-	401 3			N	-0-		9
08		434 N	416	-0-	-18	-0-	49 1	367 3		N	-0-		9
09		420 N	196	-0-	-224	-0-	196 3			N	-0-		9
10		403 N	227	-0-	-176	-0-	217 1	10 3		N	-0-		9
11		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3			N	-0-		9

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 9		RRCID -> 243699		COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	537	N	537	-0-	-0-	8	1	529	3	Y	-0-			-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	38	1	445	3	Y	-0-			-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	37	1	470	3	Y	-0-			-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	29	1	569	3	Y	-0-			-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	478	3			Y	-0-			-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	506	3	3	9	Y	3			3

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 8		RRCID -> 244635		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527					
06	630	N	630	-0-	-0-	10	1	620	3	Y	-0-			-0-
07	868	N	454	-0-	-414	36	1	418	3	Y	-0-			-0-
08	527	N	488	-0-	-39	36	1	452	3	Y	-0-			-0-
09	630	N	607	-0-	-23	30	1	577	3	Y	-0-			-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	625	3			Y	-0-			-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	549	3	3	9	Y	3			3

OWEN 2		WELL #: 6		RRCID -> 244639		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206					
06	217	N	217	-0-	-0-	55	1	162	3	Y	-0-			-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	34	1	154	3	Y	-0-			-0-
08	310	N	201	-0-	-109	4	1	197	3	Y	-0-			-0-
09	210	N	155	-0-	-55	25	1	130	3	Y	-0-			-0-
10	186	N	171	-0-	-15	171	3			Y	-0-			-0-
11	180	N	179	-0-	-1	5	1	174	3	Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244714		COMPL. DATE 11/23/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602					
06	143	N	143	-0-	-0-	2	1	141	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	82	-0-	-11	6	1	76	3	Y	-0-			-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-			-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	11	1	210	3	Y	-0-			-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
11	90	N	70	-0-	-20	70	3			Y	-0-			-0-

OWEN, E. A.		WELL #: 8		RRCID -> 245232		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293					
06	575	N	575	-0-	-0-	575	3			Y	-0-			-0-
07	434	N	425	-0-	-9	97	1	328	3	Y	-0-			-0-
08	465	N	422	-0-	-43	44	1	378	3	Y	-0-			-0-
09	450	N	407	-0-	-43	95	1	312	3	Y	-0-			-0-
10	434	N	422	-0-	-12	139	1	283	3	Y	-0-			-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	438	3			Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 6		RRCID -> 246984		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390					
06	194	N	194	-0-	-0-	3	1	191	3	Y	-0-			-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	36	1	413	3	Y	-0-			-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	25	1	319	3	Y	-0-			-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	15	1	302	3	Y	-0-			-0-
10	341	N	324	-0-	-17	324	3			Y	-0-			-0-
11	330	N	289	-0-	-41	289	3			Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 11		RRCID -> 247978		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529					
06	2	N	2	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-			-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1					Y	-0-			-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62					Y	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	64	3	3	9	Y	3			3

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 248027		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	22	1	991	3	N	-0-				-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-					-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	55	1	1150	3	N	-0-				-0-
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	64	1	1558	3	N	-0-				-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	84	1	1228	3	N	-0-				-0-

OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 3		RRCID -> 248037		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715							
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					-0-
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	9	1	100	3	Y	-0-				-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	Y	-0-				-0-
10	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3		Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 10		RRCID -> 248039		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448							
06	420	N	365	-0-	-55	-0-	6	1	359	3	Y	-0-				-0-
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	32	1	369	3	Y	-0-				-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	384	3	Y	-0-				-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	Y	-0-				-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		Y	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		Y	-0-					-0-

OWEN, E.A.		WELL #: 9		RRCID -> 248047		COMPL. DATE 01/03/2009			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397							
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-					-0-
07	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3		Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	12	1	40	3	Y	-0-				-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	65	1	131	3	Y	-0-				-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 15		RRCID -> 248555		COMPL. DATE 03/26/2009			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	-0-	2	1		1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					1
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	Y	-0-	1	1		-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 12		RRCID -> 248836		COMPL. DATE 02/21/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632							
06	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	3		Y	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	44	1	512	3	Y	-0-				-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	-0-				-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	Y	-0-				-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	684	3	3	9	Y	3				3

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 14		RRCID -> 248963		COMPL. DATE 03/06/2009			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480							
06	330	N	102	-0-	-228	-0-	2	1	100	3	Y	-0-				-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	17	1	196	3	Y	-0-				-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	Y	-0-				-0-
10	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	3		Y	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	3	1	9	Y	1				1

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN		WELL #: 9		RRCID -> 249003		COMPL. DATE 04/03/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	3	1	221	3	Y	-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	Y	-0-
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	17	1	215	3	Y	-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	Y	-0-
						4	9				
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-

NEEL		WELL #: 1		RRCID -> 249070		COMPL. DATE 05/14/2009			TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OWEN		WELL #: 8		RRCID -> 249476		COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435		
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	Y	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	-0-
10	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-

VT MILLER-STOKES 1968		WELL #: 1		RRCID -> 251186		COMPL. DATE 08/09/2009			TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286		
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	183	1	814	3	N	-0-
07	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	278	1	1023	3	N	-0-
						34	9				
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	461	1	590	3	N	-0-
						9	9				
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	412	1	675	3	N	-0-
10	837 N	450	-0-	-387	-0-	193	1	257	3	N	-0-
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	368	1	792	3	N	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 1H		RRCID -> 252118		COMPL. DATE 10/08/2009			TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310		
06	2670 N	2413	-0-	-257	-0-	130	1	2283	3	Y	-0-
07	1674 N	1343	-0-	-331	-0-	87	1	1256	3	Y	-0-
08	1705 N	1363	-0-	-342	-0-	22	1	1341	3	Y	-0-
09	2400 N	1399	-0-	-1001	-0-	64	1	1335	3	Y	-0-
10	1333 N	1078	-0-	-255	-0-	21	1	1057	3	Y	-0-
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	138	1	1466	3	Y	-0-

CERRITO LAND CO.		WELL #: 16H		RRCID -> 252167		COMPL. DATE 06/20/2009			TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350		
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	209	1	1651	3	N	-0-
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	213	1	1435	3	N	-0-
08	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	96	1	1247	3	N	-0-
09	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	37	1	1073	3	N	-0-
10	735 X	735	-0-	-0-	-0-	75	1	660	3	N	-0-
11	233 X	233	-0-	-0-	-0-	225	3	8	9	N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LAUREL, F. D. A		WELL #: 16		RRCID -> 252508		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 5682		PERF. 7090 - 8799		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1200 N	742	-0-	-458	-0-	83	1	659	3	Y	-0-	-0-
07	1147 N	988	-0-	-159	-0-	128	1	860	3	Y	-0-	-0-
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	77	1	1001	3	Y	-0-	-0-
09	750 N	734	-0-	-16	-0-	24	1	710	3	Y	-0-	-0-
10	992 N	756	-0-	-236	-0-	77	1	679	3	Y	-0-	-0-
11	1050 N	1007	-0-	-43	-0-	1007	3			Y	-0-	-0-

NEEL		WELL #: 2		RRCID -> 252807		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH 5756		PERF. 6100 - 8810		
06	2130 N	1754	-0-	-376	-0-	1734	3	20	9	N	18	55
07	2201 N	2031	-0-	-170	-0-	2009	3	22	9	N	20	13
08	2201 N	2148	-0-	-53	-0-	2137	3	11	9	N	10	23
09	1740 N	1180	-0-	-560	-0-	1180	3			N	-0-	23
10	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	35	1	2288	3	N	-0-	23
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	114	1	2011	3	N	-0-	23

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 16		RRCID -> 254520		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 5733		PERF. 6100 - 10010		
06	2580 X	261	-0-	-2319	-0-	14	1	247	3	Y	-0-	6
07	2232 X	1544	-0-	-688	-0-	100	1	1444	3	Y	-0-	-0-
08	1860 X	1564	-0-	-296	-0-	25	1	1539	3	Y	-0-	-0-
09	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	64	1	1350	3	Y	-0-	-0-
10	1550 N	1139	-0-	-411	-0-	23	1	1116	3	Y	-0-	-0-
11	1500 N	466	-0-	-1034	-0-	40	1	426	3	Y	-0-	-0-

BRISCOE STATE 1130		WELL #: 1H		RRCID -> 254665		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 5622		PERF. 6005 - 9915		
06	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	334	1	5856	3	Y	-0-	5
07	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	344	1	4978	3	Y	-0-	2
08	5208 X	5164	-0-	-44	-0-	83	1	5081	3	Y	-0-	2
09	5730 X	4819	-0-	-911	-0-	219	1	4600	3	Y	-0-	2
10	5921 X	4676	-0-	-1245	-0-	93	1	4583	3	Y	-0-	2
11	5730 X	221	-0-	-5509	-0-	19	1	202	3	Y	-0-	2

SAN ROMAN A		WELL #: 1H		RRCID -> 255064		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 5938		PERF. 6405 - 10315		
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	101	1	1954	3	N	23	-0-
07	2325 N	1983	-0-	-342	-0-	112	1	1871	3	N	-0-	-0-
08	1984 N	1477	-0-	-507	-0-	19	1	1458	3	N	-0-	-0-
09	2070 N	1562	-0-	-508	-0-	83	1	1479	3	N	-0-	-0-
10	1984 N	1638	-0-	-346	-0-	62	1	1576	3	N	-0-	-0-
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	72	1	1803	3	N	-0-	-0-

CHAMBERLAIN STATE 372		WELL #: 3		RRCID -> 255400		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 6588		PERF. 7185 - 10795		
06	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	20
07	8 X	6	-0-	-2	-0-	6	1			N	-0-	20
08	8 X	5	-0-	-3	-0-	5	1			N	-0-	20
09	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	20
10	6 X	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-	20
11	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	20

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
NEEL		WELL #: 3H		RRCID -> 255451		COMPL. DATE 01/09/2010			TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	874	3	145	9	Y	132	150 1	12
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	432	3	64	9	Y	58	52 1	18
08	620 N	548	-0-	-72	-0-	485	3	63	9	Y	57	41 1	34
09	990 N	351	-0-	-639	-0-	351	3			Y	-0-		34
10	496 N	217	-0-	-279	-0-	193	3	24	9	Y	22	47 1	9
11	540 N	428	-0-	-112	-0-	348	3	80	9	Y	73	47 1	35

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 17H		RRCID -> 255620		COMPL. DATE 05/03/2010			TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706				
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	25	1	1569	3	Y	-0-		54
07	1147 N	1053	-0-	-94	-0-	83	1	970	3	Y	-0-	38 1	16
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	52	1	656	3	Y	-0-		16
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	55	1	1068	3	Y	-0-	14 1	2
10	1054 N	485	-0-	-569	-0-	485	3			Y	-0-		2
11	690 N	413	-0-	-277	-0-	413	3			Y	-0-		2

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 2H		RRCID -> 255648		COMPL. DATE 01/29/2010			TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961				
06	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	142	1	2485	3	Y	-0-		15
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-		15
08	2883 N	22	-0-	-2861	-0-	22	3			Y	-0-		15
09	2640 N	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-		15
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-		15
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		15

SAN ROMAN A		WELL #: 2H		RRCID -> 255806		COMPL. DATE 06/24/2010			TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991				
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 4H		RRCID -> 255859		COMPL. DATE 02/25/2010			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LAUREL, F. D. B		WELL #: 17H		RRCID -> 256530		COMPL. DATE 07/30/2010			TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687				
06	6060 X	5887	-0-	-173	-0-	528	1	5359	3	N	-0-		-0-
07	6355 X	6039	-0-	-316	-0-	403	1	5636	3	N	-0-		-0-
08	6355 X	5619	-0-	-736	-0-	397	1	5222	3	N	-0-		-0-
09	6150 X	5245	-0-	-905	-0-	275	1	4970	3	N	-0-		-0-
10	6138 X	5432	-0-	-706	-0-	245	1	5187	3	N	-0-		-0-
11	5880 X	4726	-0-	-1154	-0-	177	1	4549	3	N	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 18H		RRCID -> 256727		COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051				
06	3270 X	1495	-0-	-1775	-0-	81	1	1414	3	Y	-0-		4
07	2945 X	2486	-0-	-459	-0-	161	1	2325	3	Y	-0-	4 1	-0-
08	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	49	1	3008	3	Y	-0-		-0-
09	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	113	1	2380	3	Y	-0-		-0-
10	2480 X	2302	-0-	-178	-0-	46	1	2256	3	Y	-0-		-0-
11	2970 X	1739	-0-	-1231	-0-	149	1	1590	3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
DRYDEN //CONT.// 499978												
WELL #: 1 RRCID -> 256885 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		3300 X	1947	-0-	-1353	-0-	17 1	1930 3	N	-0-		32
07		2697 X	1458	-0-	-1239	-0-	21 1	1437 3	N	-0-		32
08		2914 X	1539	-0-	-1375	-0-	43 1	1496 3	N	-0-		32
09		2820 X	1389	-0-	-1431	-0-	182 1	1207 3	N	-0-		32
10		2914 X	1007	-0-	-1907	-0-	1007 3		N	-0-		32
11		1950 X	1034	-0-	-916	-0-	1034 3		N	-0-		32

LAUREL, F. D. C												
WELL #: 18H RRCID -> 257127 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971												
06		10080 X	9288	-0-	-792	-0-	834 1	8454 3	N	-0-		-0-
07		10416 X	9308	-0-	-1108	-0-	621 1	8687 3	N	-0-		-0-
08		10416 X	8383	-0-	-2033	-0-	592 1	7791 3	N	-0-		-0-
09		10080 X	7571	-0-	-2509	-0-	396 1	7175 3	N	-0-		-0-
10		10416 X	8159	-0-	-2257	-0-	367 1	7792 3	N	-0-		-0-
11		10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	381 1	9836 3	N	-0-		-0-

HACHAR, N. D. HEIRS												
WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531												
06		2190 X	301	-0-	-1889	-0-	16 1	285 3	Y	-0-		-0-
07		1767 X	327	-0-	-1440	-0-	21 1	306 3	Y	-0-		-0-
08		806 N	698	-0-	-108	-0-	11 1	687 3	Y	-0-		-0-
09		859 N	859	-0-	-0-	-0-	39 1	820 3	Y	-0-		-0-
10		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	41 1	1999 3	Y	-0-		-0-
11		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	131 1	1399 3	Y	-0-		-0-

HACHAR, N. D. HEIRS												
WELL #: 6H RRCID -> 257134 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748												
06		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-			Y	-0-		5
07		4123 X	5	-0-	-4118	-0-	5 3		Y	-0-		5
08		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			Y	-0-		5
09		1800 X	208	-0-	-1592	-0-	9 1	199 3	Y	-0-		5
10		248 X	212	-0-	-36	-0-	4 1	208 3	Y	-0-		5
11		9 X	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-		5

BENAVIDES, G. G.												
WELL #: 4H RRCID -> 257430 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975												
06		8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	450 1	7892 3	N	-0-		30
07		7130 X	6495	-0-	-635	-0-	420 1	6075 3	N	-0-		30
08		9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	152 1	9322 3	N	-0-		30
09		7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	346 1	7267 3	N	-0-		30
10		8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	178 1	8784 3	N	-0-		30
11		7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	664 1	7083 3	N	-0-		30

SAN ROMAN A												
WELL #: 4H RRCID -> 257964 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516												
06		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	58 1	1011 3	Y	-0-		-0-
07		460 N	460	-0-	-0-	-0-	30 1	430 3	Y	-0-		-0-
08		1178 N	262	-0-	-916	-0-	4 1	258 3	Y	-0-		-0-
09		1080 N	645	-0-	-435	-0-	29 1	616 3	Y	-0-		-0-
10		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	25 1	1253 3	Y	-0-		-0-
11		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	107 1	1143 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BRISCOE-MANRY 1131 WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	17	1	1091	3	N	-0-		47
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	86	1	1007	3	N	38	85 1	-0-
						42	9						
08	1302 N	960	-0-	-342	-0-	70	1	890	3	N	-0-		-0-
09	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	53	1	1029	3	N	-0-		-0-
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-		-0-
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-		-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 259056 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523													
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-		-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-		-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-		-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-		-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-		-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-		-0-

OWEN STATE 1128 G.U. WELL #: 2H RRCID -> 259218 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949													
06	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	50	1	3151	3	Y	-0-		-0-
07	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	270	1	3149	3	Y	-0-		-0-
08	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	267	1	3377	3	Y	-0-		-0-
09	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	179	1	3484	3	Y	-0-		-0-
10	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			Y	-0-		-0-
11	3540 X	3415	-0-	-125	-0-	3415	3			Y	-0-		-0-

STEWART STATE WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257													
06	4920 X	4789	-0-	-131	-0-	258	1	4531	3	N	-0-		-0-
07	4774 X	3386	-0-	-1388	-0-	219	1	3167	3	N	-0-		-0-
08	4650 X	3665	-0-	-985	-0-	59	1	3606	3	N	-0-		-0-
09	4800 X	2897	-0-	-1903	-0-	132	1	2765	3	N	-0-		-0-
10	4960 X	4829	-0-	-131	-0-	96	1	4733	3	N	-0-		-0-
11	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	414	1	4414	3	N	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 20H RRCID -> 259298 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741													
06	1410 N	645	-0-	-765	-0-	35	1	608	3	Y	2	6 1	7
						2	9						
07	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	176	1	2545	3	Y	-0-		7
08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	30	1	1867	3	Y	-0-		7
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	57	1	1187	3	Y	-0-		7
10	2201 N	1479	-0-	-722	-0-	29	1	1450	3	Y	-0-	7 1	-0-
11	1830 N	1271	-0-	-559	-0-	109	1	1162	3	Y	-0-		-0-

STEWART STATE WELL #: 7H RRCID -> 259323 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090													
06	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	184	1	3226	3	N	-0-		25
07	3379 X	610	-0-	-2769	-0-	39	1	571	3	N	-0-		25
08	3379 X	2003	-0-	-1376	-0-	32	1	1971	3	N	-0-		25
09	3420 X	2355	-0-	-1065	-0-	107	1	2246	3	N	2		27
						2	9						
10	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	71	1	3476	3	N	1		28
						1	9						
11	3420 X	3347	-0-	-73	-0-	287	1	3060	3	N	-0-		28

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LONG, J. S. WELL #: 3H RRCID -> 259440 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		1650 N	1405	-0-	-245	-0-	72 1	58	1269 3	N	56 1		60
07		1550 N	1513	-0-	-37	-0-	64 9		1415 3	N			60
08		2232 N	1837	-0-	-395	-0-	98 1		1808 3	N			60
09		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	29 1		1740 3	N			60
10		1519 N	1455	-0-	-64	-0-	83 1		1426 3	N			60
11		1770 N	1341	-0-	-429	-0-	29 1		1226 3	N	59 1	1 7	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819													
06		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	108 1		1889 3	N			33
07		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	85 1		1223 3	N			33
08		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N			33
09		1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-				N			33
10		1302 N	124	-0-	-1178	-0-	2 1		122 3	N			33
11		2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	247 1		2630 3	N			33

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006													
06		539 N	539	-0-	-0-	-0-	29 1		509 3	Y	1	2 1	-0-
07		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	1 9						-0-
08		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	188 1		2722 3	Y			-0-
09		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	32 1		1958 3	Y			-0-
10		2759 N	1438	-0-	-1321	-0-	78 1		1639 3	Y			-0-
11		1920 N	1143	-0-	-777	-0-	29 1		1409 3	Y			-0-
							98 1		1045 3	Y			-0-

STEWART TRUST WELL #: 2H RRCID -> 259654 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632													
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y			2
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			Y			2
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y			2
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1		70 3	Y			2
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y			2
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1		19 3	Y			2

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 259754 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086													
06		4200 X	49	-0-	-4151	-0-	3 1		46 3	Y			-0-
07		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-				Y			-0-
08		3937 X	56	-0-	-3881	-0-	1 1		55 3	Y			-0-
09		1230 X	44	-0-	-1186	-0-	2 1		42 3	Y			-0-
10		124 X	12	-0-	-112	-0-	12 3			Y			-0-
11		72 X	72	-0-	-0-	-0-	6 1		66 3	Y			-0-

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883													
06		5250 X	4535	-0-	-715	-0-	245 1		4290 3	Y			-0-
07		5394 X	3369	-0-	-2025	-0-	218 1		3151 3	Y			-0-
08		5704 X	5555	-0-	-149	-0-	89 1		5466 3	Y			-0-
09		5520 X	4968	-0-	-552	-0-	226 1		4742 3	Y			-0-
10		5704 X	5040	-0-	-664	-0-	100 1		4940 3	Y			-0-
11		5370 X	4983	-0-	-387	-0-	427 1		4556 3	Y			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
VOLZ 1125 GU		WELL #: 1H		RRCID ->	259877	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	5892	PERF. 5469 - 10234
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-		-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	37 1	Y	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-		-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	27 1	Y	-0-		-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		Y	-0-		-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, G.G.		WELL #: 5H		RRCID ->	260626	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	5701	PERF. 6058 - 10166
06	2430 N	1248	-0-	-1182	-0-	67 1	N	-0-		13
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-		13
08	3100 N	8163	-0-	5063	5063	131 1	N	-0-		13
09	3000 N	7206	-0-	4206	9269	328 1	N	-0-		13
10	3100 N	8575	-0-	5475	14744	170 1	N	-0-		13
11	22274 X	7530	-0-	-14744	-0-	646 1	N	-0-		13

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 1		RRCID ->	260640	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 7247 - 11566
06	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	106 1	N	-0-		17
07	1333 N	805	-0-	-528	-0-	52 1	N	-0-		17
08	2418 N	663	-0-	-1755	-0-	11 1	N	-0-		17
09	1980 N	889	-0-	-1091	-0-	40 1	N	-0-		17
*10	806 N	658	-0-	-148	-0-	13 1	N	-0-	17 1	-0-
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-		-0-

STEWART TRUST		WELL #: 3H		RRCID ->	260909	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	5807	PERF. 6028 - 10301
06	2640 X	2067	-0-	-573	-0-	111 1	Y	-0-		-0-
07	1829 X	1785	-0-	-44	-0-	115 1	Y	-0-		-0-
08	2511 X	1782	-0-	-729	-0-	29 1	Y	-0-		-0-
09	2430 X	1438	-0-	-992	-0-	65 1	Y	-0-		-0-
10	2511 X	1479	-0-	-1032	-0-	29 1	Y	-0-		-0-
11	2070 X	1425	-0-	-645	-0-	122 1	Y	-0-		-0-

GATES "O" TR1		WELL #: 1		RRCID ->	261015	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	6660	PERF. 5090 - 5502
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 12H		RRCID ->	261693	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 6862 - 10961
06	1110 X	367	-0-	-743	-0-	20 1	Y	-0-		13
07	1147 X	403	-0-	-744	-0-	26 1	Y	-0-		13
08	1147 X	378	-0-	-769	-0-	6 1	Y	-0-		13
09	810 X	408	-0-	-402	-0-	19 1	Y	-0-		13
10	937 X	937	-0-	-0-	-0-	19 1	Y	-0-	13 1	-0-
11	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	138 1	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													
LONG, J. S.													
		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.// 499978											
		WELL #:		2H		RRCID -> 261708		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 5346		PERF. 5652 - 11169	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	116 1	2034 3	Y	4			30
							4 9						
07		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	115 1	1666 3	Y	-0-			30
08		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	36 1	2186 3	Y	-0-			30
09		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	100 1	2105 3	Y	-0-			30
10		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	39 1	1935 3	Y	-0-			30
11		2160 N	1710	-0-	-450	-0-	147 1	1562 3	Y	1	29 1		-0-
							1 9						
LA MOCA GAS UNIT E													
		WELL #:		5H		RRCID -> 261709		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 5670		PERF. 5708 - 11343	
06		3060 X	3023	-0-	-37	-0-	163 1	2860 3	N	-0-			23
07		3100 X	2839	-0-	-261	-0-	183 1	2656 3	N	-0-			23
08		3038 X	2795	-0-	-243	-0-	45 1	2750 3	N	-0-			23
09		3030 X	2090	-0-	-940	-0-	95 1	1995 3	N	-0-	23 1		-0-
10		3131 X	2200	-0-	-931	-0-	44 1	2156 3	N	-0-			-0-
11		3030 X	2305	-0-	-725	-0-	198 1	2107 3	N	-0-			-0-
SAN ROMAN "A"													
		WELL #:		6H		RRCID -> 261818		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 6302		PERF. 6180 - 11014	
06		5400 X	3261	-0-	-2139	-0-	176 1	3085 3	Y	-0-			-0-
07		5580 X	1795	-0-	-3785	-0-	116 1	1679 3	Y	-0-			-0-
08		5580 X	943	-0-	-4637	-0-	15 1	928 3	Y	-0-			-0-
09		5400 X	3557	-0-	-1843	-0-	162 1	3395 3	Y	-0-			-0-
10		5580 X	3215	-0-	-2365	-0-	64 1	3151 3	Y	-0-			-0-
11		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	323 1	3446 3	Y	-0-			-0-
COX, G. A.													
		WELL #:		8H		RRCID -> 261861		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 7016		PERF. 7244 - 11321	
06		3810 X	3509	-0-	-301	-0-	189 1	3320 3	Y	-0-			-0-
07		3720 X	2663	-0-	-1057	-0-	172 1	2491 3	Y	-0-			-0-
08		3844 X	3657	-0-	-187	-0-	59 1	3598 3	Y	-0-			-0-
09		3720 X	2748	-0-	-972	-0-	125 1	2623 3	Y	-0-			-0-
10		3844 X	2699	-0-	-1145	-0-	54 1	2645 3	Y	-0-			-0-
11		3540 X	2189	-0-	-1351	-0-	188 1	2001 3	Y	-0-			-0-
COX, G. A.													
		WELL #:		9H		RRCID -> 261862		COMPL. DATE 02/06/2011		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 5733 - 9554	
06		3390 X	2905	-0-	-485	-0-	157 1	2748 3	Y	-0-			-0-
07		3503 X	2969	-0-	-534	-0-	192 1	2777 3	Y	-0-			-0-
08		3720 X	2631	-0-	-1089	-0-	42 1	2589 3	Y	-0-			-0-
09		3600 X	2546	-0-	-1054	-0-	116 1	2430 3	Y	-0-			-0-
10		3720 X	2596	-0-	-1124	-0-	52 1	2544 3	Y	-0-			-0-
11		2910 X	2075	-0-	-835	-0-	178 1	1897 3	Y	-0-			-0-
LA MOCA GU "O"													
		WELL #:		7H		RRCID -> 261863		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 5534		PERF. 5655 - 10344	
06		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	92 1	1613 3	N	-0-	48 1		60
07		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	118 1	1714 3	N	-0-			60
08		1860 N	1525	-0-	-335	-0-	24 1	1501 3	N	-0-			60
09		1710 N	1033	-0-	-677	-0-	47 1	986 3	N	-0-			60
10		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	37 1	1831 3	N	-0-	21 1		39
11		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	155 1	1647 3	N	-0-	21 1		18

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 14H		RRCID -> 261865		COMPL. DATE 01/24/2011			TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1380 N	532	-0-	-848	-0-	29 1	503 3	Y	-0-			15
07		961 N	245	-0-	-716	-0-	16 1	229 3	Y	-0-			15
08		1302 N	241	-0-	-1061	-0-	4 1	237 3	Y	-0-			15
09		611 N	611	-0-	-0-	-0-	28 1	583 3	Y	-0-			15
10		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	21 1	1027 3	Y	-0-	15 1		-0-
11		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	123 1	1309 3	Y	-0-			-0-

COX, G. A.		WELL #: 7H		RRCID -> 261869		COMPL. DATE 01/29/2011			TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310				
06		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	178 1	3125 3	Y	-0-			-0-
07		3348 X	2983	-0-	-365	-0-	193 1	2790 3	Y	-0-			-0-
08		3348 X	3260	-0-	-88	-0-	52 1	3208 3	Y	-0-			-0-
09		3240 X	3002	-0-	-238	-0-	137 1	2865 3	Y	-0-			-0-
10		3348 X	3145	-0-	-203	-0-	63 1	3082 3	Y	-0-			-0-
11		3240 X	2543	-0-	-697	-0-	218 1	2325 3	Y	-0-			-0-

LA MOCA GAS UNIT F		WELL #: 6H		RRCID -> 261873		COMPL. DATE 03/03/2011			TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321				
06		6090 X	5829	-0-	-261	-0-	314 1	5515 3	Y	-0-			14
07		6107 X	5892	-0-	-215	-0-	381 1	5511 3	Y	-0-			14
08		6634 X	5979	-0-	-655	-0-	96 1	5883 3	Y	-0-			14
09		6420 X	5827	-0-	-593	-0-	265 1	5562 3	Y	-0-			14
10		6634 X	5672	-0-	-962	-0-	113 1	5559 3	Y	-0-			14
11		5820 X	5472	-0-	-348	-0-	469 1	4995 3	Y	7	19 1		2

LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 11H		RRCID -> 262049		COMPL. DATE 03/25/2011			TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GONZALEZ, J. I.		WELL #: 1H		RRCID -> 262468		COMPL. DATE 03/29/2011			TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821				
06		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			Y	-0-			20
07		2945 X	1801	-0-	-1144	-0-	116 1	1685 3	Y	-0-			20
08		2945 X	2760	-0-	-185	-0-	44 1	2710 3	Y	5			25
							6 9						
09		2850 X	970	-0-	-1880	-0-	44 1	926 3	Y	-0-			25
10		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	69 1	3417 3	Y	-0-			25
11		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	266 1	2834 3	Y	6			31
							7 9						

LA MOCA GAS UNIT J		WELL #: 12H		RRCID -> 262496		COMPL. DATE 04/11/2011			TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357				
06		2670 X	1960	-0-	-710	-0-	106 1	1854 3	Y	-0-			10
07		2511 X	1538	-0-	-973	-0-	99 1	1439 3	Y	-0-			10
08		2511 X	1460	-0-	-1051	-0-	23 1	1437 3	Y	-0-			10
09		2430 X	1513	-0-	-917	-0-	69 1	1444 3	Y	-0-			10
10		2511 X	1736	-0-	-775	-0-	35 1	1701 3	Y	-0-			10
11		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	179 1	1912 3	Y	-0-			10

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LA MOCA GAS UNIT C //CONT.// 499978														
WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	6720 X	5763	-0-	-957	-0-	311	1	5452	3	Y	-0-			21
07	6913 X	4458	-0-	-2455	-0-	288	1	4170	3	Y	-0-			21
08	7037 X	4760	-0-	-2277	-0-	76	1	4684	3	Y	-0-			21
09	6810 X	5809	-0-	-1001	-0-	264	1	5545	3	Y	-0-			21
10	7037 X	5913	-0-	-1124	-0-	118	1	5795	3	Y	-0-			21
11	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	524	1	5591	3	Y	8	16	1	13
						9	9							

LAUREL, F. D.														
WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556														
06	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	725	1	7355	3	N	7			27
						8	9							
07	8401 X	8233	-0-	-168	-0-	550	1	7683	3	N	-0-			27
08	8401 X	8337	-0-	-64	-0-	588	1	7749	3	N	-0-			27
09	8130 X	7831	-0-	-299	-0-	409	1	7415	3	N	6			33
						7	9							
10	8401 X	8388	-0-	-13	-0-	377	1	8009	3	N	2			35
						2	9							
11	8100 X	7700	-0-	-400	-0-	286	1	7388	3	N	24	59	1	-0-
						26	9							

LA MOCA GAS UNIT P														
WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237														
06	4260 X	2786	-0-	-1474	-0-	150	1	2636	3	Y	-0-	12	1	8
07	4278 X	2632	-0-	-1646	-0-	170	1	2462	3	Y	-0-			8
08	3596 X	2145	-0-	-1451	-0-	34	1	2111	3	Y	-0-			8
09	3120 X	2658	-0-	-462	-0-	121	1	2537	3	Y	-0-			8
10	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	66	1	3241	3	Y	-0-			8
11	2790 X	2775	-0-	-15	-0-	238	1	2537	3	Y	-0-			8

LA MOCA GAS UNIT N														
WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561														
06	3270 X	2498	-0-	-772	-0-	2498	1			Y	-0-			20
07	3472 X	2616	-0-	-856	-0-	147	1	2469	3	Y	-0-			20
08	3472 X	2409	-0-	-1063	-0-	2409	3			Y	-0-			20
09	3360 X	2448	-0-	-912	-0-	2448	3			Y	-0-			20
10	2666 X	2655	-0-	-11	-0-	2655	3			Y	-0-	20	1	-0-
11	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			Y	-0-			-0-

HACHAR, N. D. HEIRS														
WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370														
06	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	136	1	2391	3	Y	-0-			13
07	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	174	1	2518	3	Y	-0-			13
08	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	99	1	6070	3	Y	-0-			13
09	5370 X	3382	-0-	-1988	-0-	154	1	3225	3	Y	3			16
						3	9							
10	5549 X	716	-0-	-4833	-0-	14	1	702	3	Y	-0-	16	1	-0-
11	5430 X	109	-0-	-5321	-0-	9	1	100	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	324	1	5680	3	Y	-0-	8
07		6138 X	3303	-0-	-2835	-0-	213	1	3090	3	Y	-0-	8
08		6014 X	5257	-0-	-757	-0-	84	1	5173	3	Y	-0-	8
09		6000 X	5121	-0-	-879	-0-	233	1	4885	3	Y	3	11
							3	9					
10		6200 X	5455	-0-	-745	-0-	108	1	5347	3	Y	-0-	-0-
11		6000 X	5083	-0-	-917	-0-	436	1	4647	3	Y	-0-	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941													
06		3540 X	3475	-0-	-65	-0-	187	1	3288	3	Y	-0-	9
07		3379 X	1910	-0-	-1469	-0-	123	1	1787	3	Y	-0-	9
08		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	68	1	4193	3	Y	-0-	9
09		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	173	1	3641	3	Y	-0-	9
10		3937 X	3226	-0-	-711	-0-	64	1	3162	3	Y	-0-	9
11		4110 X	3548	-0-	-562	-0-	304	1	3244	3	Y	-0-	9

THORNBURY GU WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171													
06		9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	503	1	8830	3	N	-0-	57
07		9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	587	1	8498	3	N	-0-	27
08		8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	144	1	8812	3	N	-0-	27
09		8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	406	1	8527	3	N	6	33
							7	9					
10		9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	187	1	9200	3	N	5	38
							6	9					
11		8220 X	6590	-0-	-1630	-0-	565	1	6025	3	N	-0-	38

LA MOCA GAS UNIT "D" WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283													
06		971 N	971	-0-	-0-	-0-	52	1	919	3	N	-0-	29
07		1984 N	1484	-0-	-500	-0-	96	1	1388	3	N	-0-	29
08		2046 N	1267	-0-	-779	-0-	20	1	1247	3	N	-0-	29
09		988 N	988	-0-	-0-	-0-	45	1	943	3	N	-0-	29
*10		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	33	1	1630	3	N	-0-	29
11		1230 N	1095	-0-	-135	-0-	93	1	989	3	N	12	28
							13	9				1	12

SANCHEZ, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494													
06		2790 X	2767	-0-	-23	-0-	341	1	2426	3	N	-0-	-0-
07		2883 X	2494	-0-	-389	-0-	192	1	2302	3	N	-0-	-0-
08		2883 X	2443	-0-	-440	-0-	424	1	1956	3	N	57	57
							63	9				1	-0-
09		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	536	1	2252	3	N	18	18
							20	9					
10		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	1566	1	2211	3	N	-0-	18
11		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	1577	1	2069	3	N	-0-	18

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2880 X	2845	-0-	-35	-0-	357 1	2488 3	N	-0-		20
07	2976 X	2666	-0-	-310	-0-	440 1	2226 3	N	-0-	11 1	9
08	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	440 1	2603 3	N	-0-		9
09	2850 X	2394	-0-	-456	-0-	310 1	2084 3	N	-0-		9
10	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	721 1	3320 3	N	-0-		9
11	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	319 1	2662 3	N	19	20 1	8
						21 9					

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079

06	2700 X	2403	-0-	-297	-0-	130 1	2273 3	Y	-0-	16 1	9
07	2790 X	1705	-0-	-1085	-0-	110 1	1595 3	Y	-0-		9
08	2790 X	2173	-0-	-617	-0-	35 1	2138 3	Y	-0-		9
09	2700 X	1576	-0-	-1124	-0-	72 1	1504 3	Y	-0-		9
10	2790 X	1655	-0-	-1135	-0-	33 1	1622 3	Y	-0-		9
11	2400 X	115	-0-	-2285	-0-	10 1	105 3	Y	-0-		9

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041

06	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	311 1	5461 3	Y	-0-		11
07	5146 X	5095	-0-	-51	-0-	329 1	4766 3	Y	-0-	10 1	1
08	6293 X	5399	-0-	-894	-0-	87 1	5312 3	Y	-0-		1
09	6090 X	4693	-0-	-1397	-0-	213 1	4480 3	Y	-0-		1
10	6293 X	5197	-0-	-1096	-0-	103 1	5094 3	Y	-0-		1
11	5760 X	4899	-0-	-861	-0-	419 1	4469 3	Y	10		11
						11 9					

TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337

06	3060 X	2887	-0-	-173	-0-	156 1	2731 3	N	-0-		-0-
07	3162 X	2777	-0-	-385	-0-	179 1	2598 3	N	-0-		-0-
08	3224 X	1520	-0-	-1704	-0-	24 1	1496 3	N	-0-		-0-
09	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			N	-0-		-0-
10	3224 X	3113	-0-	-111	-0-	62 1	3051 3	N	-0-		-0-
11	2880 X	2806	-0-	-74	-0-	241 1	2565 3	N	-0-		-0-

VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646

06	5100 X	3158	-0-	-1942	-0-	49 1	3109 3	Y	-0-		7
07	5270 X	3081	-0-	-2189	-0-	244 1	2837 3	Y	-0-		7
08	5270 X	3119	-0-	-2151	-0-	228 1	2891 3	Y	-0-		7
09	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	205 1	3988 3	Y	-0-		7
10	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088 3		Y	-0-		7
11	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252 3		Y	-0-		7

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314

06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	114 1	2001 3	Y	-0-		8
07	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	155 1	2250 3	Y	-0-		8
08	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	44 1	2680 3	Y	-0-		8
09	1950 N	1897	-0-	-53	-0-	86 1	1811 3	Y	-0-		8
10	2015 N	1635	-0-	-380	-0-	33 1	1602 3	Y	-0-		8
11	1950 N	1335	-0-	-615	-0-	114 1	1217 3	Y	4	5 1	7
						4 9					

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	12
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	12
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	12
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-	12

OWEN STATE 1128 WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041												
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	-0-
07	682 N	363	-0-	-319	-0-	29	1	334	3	Y	-0-	-0-
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	115	1	1449	3	Y	-0-	-0-
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	63	1	1229	3	Y	-0-	-0-
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			Y	-0-	-0-
11	1320 N	1103	-0-	-217	-0-	1103	3			Y	-0-	-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774												
06	4650 X	3711	-0-	-939	-0-	200	1	3511	3	Y	-0-	19
07	4805 X	1050	-0-	-3755	-0-	68	1	982	3	Y	-0-	19
08	4805 X	3033	-0-	-1772	-0-	49	1	2982	3	Y	2 18 1	3
09	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	177	1	3705	3	Y	-0-	3
10	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	77	1	3815	3	Y	-0-	3
11	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	346	1	3691	3	Y	9	12

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747												
06	5250 X	4899	-0-	-351	-0-	615	1	4284	3	N	-0-	22
07	5425 X	5002	-0-	-423	-0-	825	1	4177	3	N	-0-	22
08	5425 X	4866	-0-	-559	-0-	703	1	4163	3	N	-0-	22
09	5070 X	4391	-0-	-679	-0-	567	1	3824	3	N	-0-	22
10	5115 X	4493	-0-	-622	-0-	801	1	3692	3	N	-0-	22
11	4890 X	4034	-0-	-856	-0-	430	1	3579	3	N	23 45 1	-0-

COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317												
06	2557 N	2302	-0-	-255	-0-	124	1	2178	3	N	-0-	1
07	1798 N	1344	-0-	-454	-0-	87	1	1257	3	N	-0-	1
08	2728 X	2143	-0-	-585	-0-	34	1	2109	3	N	-0-	1
09	2640 X	1716	-0-	-924	-0-	77	1	1610	3	N	26	27
10	2728 X	2030	-0-	-698	-0-	29	9					
11	2310 X	2166	-0-	-144	-0-	40	1	1990	3	N	-0-	27

LYSSY GU WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675												
06	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	748	1	2478	3	Y	112 46 1	98
07	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	123	9	645	1	Y	100 155 1	43
08	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	110	9	595	1	Y	87 57 1	73
09	2700 X	2659	-0-	-41	-0-	96	9	459	1	Y	102 80 1	95
10	2790 X	2428	-0-	-362	-0-	112	9	412	1	Y	118 200 1	13
11	2700 X	2018	-0-	-682	-0-	130	9	459	1	Y	95 81 1	27

LYSSY GU WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675												
06	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	748	1	2478	3	Y	112 46 1	98
07	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	123	9	645	1	Y	100 155 1	43
08	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	110	9	595	1	Y	87 57 1	73
09	2700 X	2659	-0-	-41	-0-	96	9	459	1	Y	102 80 1	95
10	2790 X	2428	-0-	-362	-0-	112	9	412	1	Y	118 200 1	13
11	2700 X	2018	-0-	-682	-0-	130	9	459	1	Y	95 81 1	27

LYSSY GU WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675												
06	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	748	1	2478	3	Y	112 46 1	98
07	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	123	9	645	1	Y	100 155 1	43
08	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	110	9	595	1	Y	87 57 1	73
09	2700 X	2659	-0-	-41	-0-	96	9	459	1	Y	102 80 1	95
10	2790 X	2428	-0-	-362	-0-	112	9	412	1	Y	118 200 1	13
11	2700 X	2018	-0-	-682	-0-	130	9	459	1	Y	95 81 1	27

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LA MOCA GAS UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
06	6780 X	6272	-0-	-508	-0-	338	1	5934	3	Y	-0-		11
07	6944 X	6393	-0-	-551	-0-	413	1	5980	3	Y	-0-	10 1	1
08	7502 X	6613	-0-	-889	-0-	106	1	6507	3	Y	-0-		1
09	7260 X	6382	-0-	-878	-0-	290	1	6092	3	Y	-0-		1
10	7502 X	6652	-0-	-850	-0-	132	1	6520	3	Y	-0-		1
11	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	553	1	5895	3	Y	-0-	10	11
						11	9						

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643													
06	3900 X	3517	-0-	-383	-0-	190	1	3327	3	N	-0-		18
07	3968 X	3230	-0-	-738	-0-	209	1	3021	3	N	-0-		18
08	4123 X	3826	-0-	-297	-0-	61	1	3765	3	N	-0-		18
09	3990 X	3567	-0-	-423	-0-	162	1	3405	3	N	-0-	18 1	-0-
10	4123 X	3636	-0-	-487	-0-	72	1	3564	3	N	-0-		-0-
11	3690 X	3396	-0-	-294	-0-	291	1	3105	3	N	-0-		-0-

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772													
06	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	114	1	1992	3	Y	-0-		12
07	2232 N	1879	-0-	-353	-0-	121	1	1758	3	Y	-0-	8 1	4
08	2480 N	1726	-0-	-754	-0-	28	1	1698	3	Y	-0-		4
09	2100 N	1910	-0-	-190	-0-	87	1	1823	3	Y	-0-		4
10	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	43	1	2096	3	Y	-0-		4
11	1680 N	1342	-0-	-338	-0-	115	1	1227	3	Y	-0-		4

STEWART TRUST WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282													
06	3270 X	2412	-0-	-858	-0-	130	1	2282	3	Y	-0-		2
07	3379 X	138	-0-	-3241	-0-	9	1	129	3	Y	-0-		2
08	3286 X	1801	-0-	-1485	-0-	29	1	1772	3	Y	-0-		2
09	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	109	1	2291	3	Y	-0-		2
10	2480 X	1921	-0-	-559	-0-	38	1	1883	3	Y	-0-		2
11	2400 X	2059	-0-	-341	-0-	177	1	1882	3	Y	-0-		2

LONG, J. S. WELL #: 5H RRCID -> 266658 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014													
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	85	1	1486	3	Y	-0-	39 1	20
07	1147 N	975	-0-	-172	-0-	63	1	912	3	Y	-0-		20
08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	31	1	1890	3	Y	-0-		20
09	1560 N	1528	-0-	-32	-0-	69	1	1445	3	Y	-0-	13 33 1	-0-
						14	9						
10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	32	1	1594	3	Y	-0-		-0-
11	1860 N	1549	-0-	-311	-0-	133	1	1416	3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 10H		RRCID -> 266702		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	Y	-0-	4		
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	50	1	728	3	Y	-0-	4		
08	310 N	152	-0-	-158	-0-	2	1	150	3	Y	-0-	4		
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	4		
10	527 N	10	-0-	-517	-0-	10	3			Y	-0-	4		
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	4		

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 11H		RRCID -> 266704		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012						
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	-0-		
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	-0-		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
10	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 24H		RRCID -> 266705		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953						
06	3870 X	3578	-0-	-292	-0-	193	1	3384	3	Y	1	5	1	2
07	3720 X	2972	-0-	-748	-0-	192	1	2780	3	Y	-0-	2	1	-0-
08	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	62	1	3785	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3570 X	3499	-0-	-71	-0-	159	1	3340	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3689 X	3440	-0-	-249	-0-	68	1	3355	3	Y	15	15	1	-0-
11	3720 X	1680	-0-	-2040	-0-	144	1	1536	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 25H		RRCID -> 266796		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071						
06	3120 X	2378	-0-	-742	-0-	128	1	2250	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3224 X	2181	-0-	-1043	-0-	141	1	2040	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3224 X	2978	-0-	-246	-0-	48	1	2930	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	143	1	2992	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	55	1	2693	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2880 X	151	-0-	-2729	-0-	13	1	138	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

STEWART TRUST		WELL #: 8H		RRCID -> 266968		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720						
06	2460 X	2281	-0-	-179	-0-	123	1	2158	3	Y	-0-	-0-	-0-	5
07	2511 X	1514	-0-	-997	-0-	98	1	1416	3	Y	-0-	-0-	-0-	5
08	3007 X	2320	-0-	-687	-0-	37	1	2283	3	Y	-0-	-0-	-0-	5
09	2910 X	1451	-0-	-1459	-0-	66	1	1385	3	Y	-0-	-0-	-0-	5
10	3007 X	2476	-0-	-531	-0-	49	1	2427	3	Y	-0-	-0-	-0-	5
11	2280 X	2232	-0-	-48	-0-	191	1	2041	3	Y	-0-	-0-	-0-	5

LEWIS, M.		WELL #: 1H		RRCID -> 266969		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145						
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	7
07	1767 N	1052	-0-	-715	-0-	68	1	982	3	Y	2	2	2	9
08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	31	1	1885	3	Y	-0-	7	1	2
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	-0-	-0-	2
10	1054 N	16	-0-	-1038	-0-	16	3			Y	-0-	-0-	-0-	2
11	1710 N	5	-0-	-1705	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	-0-	2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3810 X	1657	-0-	-2153	-0-	89 1	1568 3	N	-0-			17
07		3348 X	1578	-0-	-1770	-0-	102 1	1476 3	N	-0-			17
08		3255 X	2665	-0-	-590	-0-	43 1	2622 3	N	-0-			17
09		2520 X	2400	-0-	-120	-0-	109 1	2291 3	N	-0-			17
10		2604 X	2414	-0-	-190	-0-	48 1	2366 3	N	-0-			17
11		2580 X	2347	-0-	-233	-0-	201 1	2146 3	N	-0-			17

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351													
06		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	141 1	2480 3	Y	1	1 1		-0-
07		3094 N	3094	-0-	-0-	-0-	200 1	2894 3	Y	-0-			-0-
08		3100 N	3841	-0-	741	741	62 1	3779 3	Y	-0-			-0-
09		3000 N	2325	-0-	-675	66	106 1	2219 3	Y	-0-			-0-
10		2418 N	1210	-0-	-1208	-0-	24 1	1186 3	Y	-0-			-0-
11		2340 X	1599	-0-	-741	-0-	137 1	1462 3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537													
06		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	192 1	3372 3	Y	1	3 1		2
07		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	211 1	3059 3	Y	-0-			2
08		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	62 1	3771 3	Y	1			3
09		3540 X	3313	-0-	-227	-0-	151 1	3162 3	Y	-0-			3
*10		3658 X	3203	-0-	-455	-0-	64 1	3139 3	Y	-0-	3 1		-0-
11		3540 X	2481	-0-	-1059	-0-	213 1	2268 3	Y	-0-			-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917													
06		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	143 1	2504 3	Y	-0-			32
07		3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	195 1	2829 3	Y	-0-	14 1		18
08		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	43 1	2610 3	Y	-0-			18
09		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	122 1	2561 3	Y	-0-			18
10		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	56 1	2780 3	Y	-0-			18
11		2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	254 1	2709 3	Y	1			19

STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880													
06		2160 X	1892	-0-	-268	-0-	102 1	1790 3	Y	-0-			-0-
07		2232 X	1470	-0-	-762	-0-	95 1	1375 3	Y	-0-			-0-
08		2232 X	1491	-0-	-741	-0-	24 1	1467 3	Y	-0-			-0-
09		1980 X	1483	-0-	-497	-0-	67 1	1416 3	Y	-0-			-0-
10		2046 X	1595	-0-	-451	-0-	32 1	1563 3	Y	-0-			-0-
11		1890 X	1529	-0-	-361	-0-	131 1	1398 3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362													
06		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	119 1	2082 3	Y	-0-			-0-
07		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	95 1	1374 3	Y	-0-			-0-
08		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	17 1	1063 3	Y	-0-			-0-
09		1710 N	1436	-0-	-274	-0-	65 1	1371 3	Y	-0-			-0-
10		1457 N	1257	-0-	-200	-0-	25 1	1232 3	Y	-0-			-0-
11		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	143 1	1521 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
NORTHEAST COMPLEX //CONT.// 499978												
WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)		CODE		CODE	M	
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	12
07		155 N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	3	Y	12
08		124 N	8	-0-	-116	-0-	8	3			Y	12
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	12
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	12
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	12

STEWART STATE												
WELL #: 10H RRCID -> 267621 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653												
06		4020 X	3132	-0-	-888	-0-	169	1	2963	3	Y	2
07		4154 X	836	-0-	-3318	-0-	54	1	782	3	Y	2
08		4154 X	1489	-0-	-2665	-0-	24	1	1465	3	Y	2
09		3120 X	216	-0-	-2904	-0-	10	1	206	3	Y	2
10		3224 X	338	-0-	-2886	-0-	7	1	331	3	Y	2
11		3120 X	260	-0-	-2860	-0-	22	1	238	3	Y	2

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"												
WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398												
06		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	23
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	Y	23
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-
10		217 N	31	-0-	-186	-0-	1	1	30	3	Y	-0-
11		297 N	297	-0-	-0-	-0-	25	1	272	3	Y	-0-

OWEN BRISCOE 2147												
WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505												
06		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	333	1	5841	3	Y	-0-
07		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	329	1	4764	3	Y	-0-
08		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	80	1	4896	3	Y	-0-
09		5070 X	4714	-0-	-356	-0-	214	1	4500	3	Y	-0-
10		5239 X	4652	-0-	-587	-0-	92	1	4560	3	Y	-0-
11		5070 X	212	-0-	-4858	-0-	18	1	194	3	Y	-0-

OWEN BRISCOE 1133												
WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096												
06		3900 X	3517	-0-	-383	-0-	190	1	3327	3	N	10
07		4154 X	3588	-0-	-566	-0-	232	1	3354	3	N	-0-
							2	9				
08		4154 X	3858	-0-	-296	-0-	62	1	3796	3	N	-0-
09		4020 X	3599	-0-	-421	-0-	164	1	3435	3	N	-0-
10		3844 X	3739	-0-	-105	-0-	74	1	3665	3	N	-0-
11		3720 X	135	-0-	-3585	-0-	12	1	123	3	N	-0-

GONZALEZ, J. I.												
WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453												
06		1950 N	409	-0-	-1541	-0-	22	1	387	3	Y	-0-
07		2077 N	564	-0-	-1513	-0-	36	1	528	3	Y	-0-
08		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	43	1	2659	3	Y	-0-
09		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	62	1	1309	3	Y	-0-
10		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	46	1	2261	3	Y	-0-
11		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	194	1	2069	3	Y	1
							1	9				

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
SANCHEZ, DANIEL GU B		WELL #: 3H		RRCID -> 268638		COMPL. DATE 12/04/2011			TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	270 N	213	-0-	-57	-0-		11	1	202	3	Y	-0-			16
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-		88	1	1267	3	Y	-0-			16
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-		13	1	816	3	Y	-0-	16	1	-0-
09	210 N	2	-0-	-208	-0-		2	3			Y	-0-			-0-
10	1364 N	3	-0-	-1361	-0-		3	3			Y	-0-			-0-
11	810 N	5	-0-	-805	-0-		5	3			Y	-0-			-0-

DE LA GARZA GU		WELL #: 1H		RRCID -> 268669		COMPL. DATE 11/14/2011			TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748						
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			Y	-0-			-0-
08	3100 N	3703	-0-	603	603		59	1	3644	3	Y	-0-			-0-
09	3000 N	2858	-0-	-142	461		130	1	2728	3	Y	-0-			-0-
10	3100 N	2667	-0-	-433	28		53	1	2614	3	Y	-0-			-0-
11	2761 X	2733	-0-	-28	-0-		234	1	2499	3	Y	-0-			-0-

VOLZ 1125		WELL #: 4H		RRCID -> 268711		COMPL. DATE 12/22/2011			TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999						
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-		98	1	1723	3	Y	-0-			-0-
07	2542 N	1763	-0-	-779	-0-		114	1	1649	3	Y	-0-			-0-
08	1953 N	1627	-0-	-326	-0-		26	1	1601	3	Y	-0-			-0-
09	1830 N	1533	-0-	-297	-0-		70	1	1463	3	Y	-0-			-0-
10	1767 N	1454	-0-	-313	-0-		29	1	1425	3	Y	-0-			-0-
11	1560 N	1483	-0-	-77	-0-		127	1	1356	3	Y	-0-			-0-

VOLZ 1125		WELL #: 3H		RRCID -> 268716		COMPL. DATE 12/18/2011			TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035						
06	4170 X	3425	-0-	-745	-0-		185	1	3240	3	Y	-0-			21
07	4309 X	2851	-0-	-1458	-0-		184	1	2667	3	Y	-0-			21
08	4309 X	3874	-0-	-435	-0-		62	1	3812	3	Y	-0-			21
09	3870 X	3299	-0-	-571	-0-		150	1	3149	3	Y	-0-			21
10	3689 X	3521	-0-	-168	-0-		70	1	3451	3	Y	-0-			21
11	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-		321	1	3419	3	Y	13	19	1	15

TREVINO, J. J.		WELL #: 3H		RRCID -> 268720		COMPL. DATE 05/18/2012			TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560						
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			8
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-		8	1	118	3	Y	-0-	4	1	4
08	93 N	63	-0-	-30	-0-		1	1	62	3	Y	-0-			4
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-		6	1	133	3	Y	-0-			4
10	93 N	50	-0-	-43	-0-		1	1	49	3	Y	-0-			4
11	60 N	8	-0-	-52	-0-		1	1	6	3	Y	1			5

LA MOCA GAS UNIT T		WELL #: 20H		RRCID -> 268737		COMPL. DATE 12/24/2011			TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306						
06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-		107	1	1881	3	N	-0-			37
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-		108	1	1557	3	N	8	43	1	2
08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-		30	1	1861	3	N	-0-			2
09	1950 N	1683	-0-	-267	-0-		77	1	1606	3	N	-0-			2
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-		34	1	1689	3	N	-0-			2
11	1830 N	1599	-0-	-231	-0-		137	1	1462	3	N	-0-			2

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
AGNELLO-GARCIA		WELL #: 1H		RRCID -> 268822		COMPL. DATE 01/15/2012			TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE			
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	42	1	733	3	N	-0-	10		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10		
08	868 N	5	-0-	-863	-0-	5	3			N	-0-	10		
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	756	3	N	-0-	10		
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	37	1	1815	3	N	30	40		
						33	9							
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	95	1	1009	3	N	-0-	40		

LA MOCA GAS UNIT D		WELL #: 21H		RRCID -> 268829		COMPL. DATE 01/17/2012			TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770					
06	3120 X	2634	-0-	-486	-0-	142	1	2492	3	N	-0-	27		
07	3038 X	2581	-0-	-457	-0-	167	1	2414	3	N	-0-	27		
08	2945 X	2035	-0-	-910	-0-	33	1	2002	3	N	-0-	27		
09	2730 X	2244	-0-	-486	-0-	102	1	2142	3	N	-0-	27		
10	2821 X	2747	-0-	-74	-0-	55	1	2692	3	N	-0-	27		
11	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	237	1	2524	3	N	-0-	27		

LEWIS, M.		WELL #: 2H		RRCID -> 268830		COMPL. DATE 02/10/2012			TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780					
06	210 N	5	-0-	-205	-0-	5	3			Y	-0-	27		
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	27		
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	27		
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	27		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27		
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	27		

NEEL		WELL #: 7H		RRCID -> 268831		COMPL. DATE 01/11/2012			TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061					
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1799	3	64	9	Y	58	65	1	6
07	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1741	3	29	9	Y	26	23	1	9
08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1744	3	25	9	Y	23	18	1	14
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-			14
10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1645	3	158	9	Y	144	132	1	26
11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1601	3	37	9	Y	34	34	1	26

GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 2H		RRCID -> 268847		COMPL. DATE 01/22/2012			TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194					
06	2940 X	2784	-0-	-156	-0-	150	1	2634	3	Y	-0-			-0-
07	3038 X	2720	-0-	-318	-0-	176	1	2544	3	Y	-0-			-0-
08	3348 X	2889	-0-	-459	-0-	46	1	2843	3	Y	-0-			-0-
09	3240 X	2862	-0-	-378	-0-	130	1	2732	3	Y	-0-			-0-
10	3348 X	2878	-0-	-470	-0-	57	1	2821	3	Y	-0-			-0-
11	2790 X	2760	-0-	-30	-0-	236	1	2518	3	Y	5	2	1	3
						6	9							

ZAMORA B		WELL #: 3H		RRCID -> 268848		COMPL. DATE 01/31/2012			TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863					
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	3	1	192	3	N	-0-			-0-
07	589 N	95	-0-	-494	-0-	2	1	93	3	N	-0-			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	28			28
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	15	1	13
11	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	28	1	1671	3	N	-0-			13

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
STEWART TRUST		WELL #: 12H		RRCID -> 268851		COMPL. DATE 02/16/2012			TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	4290	X	125	-0-	-4165	-0-	7 1	118 3	Y		-0-			-0-
07	4433	X	2562	-0-	-1871	-0-	166 1	2396 3	Y		-0-			-0-
08	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	57 1	3467 3	Y		-0-			-0-
09	254	X	254	-0-	-0-	-0-	12 1	242 3	Y		-0-			-0-
10	2573	X	263	-0-	-2310	-0-	5 1	258 3	Y		-0-			-0-
11	3420	X	233	-0-	-3187	-0-	20 1	213 3	Y		-0-			-0-

LONG, J. S.		WELL #: 6H		RRCID -> 268867		COMPL. DATE 01/27/2012			TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210					
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-			Y		-0-			7
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	93 1	1348 3	Y		-0-			7
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	36 1	2227 3	Y		-0-			7
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	86 1	1802 3	Y		-0-			7
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	34 1	1660 3	Y		-0-			7
11	2100	N	1321	-0-	-779	-0-	113 1	1208 3	Y		-0-	7 1		-0-

SLAUGHTER		WELL #: 3H		RRCID -> 268876		COMPL. DATE 01/10/2012			TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440					
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	71 1	1237 3	Y		-0-			-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	107 1	1544 3	Y		1	1 1		-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	22 1	1364 3	Y		-0-			-0-
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	69 1	1451 3	Y		-0-			-0-
10	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	28 1	1400 3	Y		-0-			-0-
11	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	112 1	1194 3	Y		-0-			-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 4H		RRCID -> 268884		COMPL. DATE 06/08/2011			TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

GUTIERREZ STATE GU		WELL #: 1H		RRCID -> 268895		COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950					
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19 1	333 3	N		-0-			-0-
07	341	N	90	-0-	-251	-0-	6 1	84 3	N		-0-			-0-
08	403	N	5	-0-	-398	-0-	5 3		N		-0-			-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-			N		-0-			-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	4 1	189 3	N		-0-			-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	57 1	609 3	N		-0-			-0-

LA MOCA GAS UNIT Q		WELL #: 22H		RRCID -> 268948		COMPL. DATE 03/15/2012			TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701					
06	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	106 1	1852 3	N		12	52 1		7
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	13 9							
08	2263	N	1628	-0-	-635	-0-	120 1	1744 3	N		-0-			7
09	1980	N	1552	-0-	-428	-0-	26 1	1602 3	N		-0-			7
10	1860	N	554	-0-	-1306	-0-	71 1	1481 3	N		-0-			7
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	11 1	543 3	N		-0-			7
							148 1	1577 3	N		11			18
							12 9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VOLZ 1125		WELL #: 5H		RRCID -> 268949		COMPL. DATE 03/19/2012			TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	57	1	994	3	Y	-0-
07	1116 N	752	-0-	-364	-0-	49	1	703	3	Y	-0-
08	930 N	886	-0-	-44	-0-	14	1	872	3	Y	-0-
09	1050 N	697	-0-	-353	-0-	32	1	665	3	Y	-0-
10	744 N	652	-0-	-92	-0-	13	1	639	3	Y	-0-
11	870 N	575	-0-	-295	-0-	49	1	526	3	Y	-0-

SALINAS, JUAN		WELL #: 3H		RRCID -> 268950		COMPL. DATE 10/01/2011			TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181		
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	92	1	1607	3	N	-0-
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-
08	2852 N	1031	-0-	-1821	-0-	17	1	1014	3	N	-0-
09	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	46
*10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	13	1	641	3	N	-0-
11	3000 N	6505	-0-	3505	3505	558	1	5947	3	N	-0-

SAN ROMAN 1507		WELL #: 8H		RRCID -> 268959		COMPL. DATE 03/25/2012			TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953		
06	4050 X	3114	-0-	-936	-0-	168	1	2946	3	Y	-0-
07	3844 X	1700	-0-	-2144	-0-	110	1	1590	3	Y	-0-
08	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-
09	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	179	1	3748	3	Y	-0-
10	4030 X	3916	-0-	-114	-0-	78	1	3838	3	Y	-0-
11	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	311	1	3319	3	Y	-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 17H		RRCID -> 268969		COMPL. DATE 08/14/2013			TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390		
06	7080 X	3032	-0-	-4048	-0-	163	1	2862	3	Y	6
07	7316 X	5456	-0-	-1860	-0-	353	1	5103	3	Y	-0-
08	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	123	1	7553	3	Y	26
09	7080 X	6994	-0-	-86	-0-	317	1	6658	3	Y	17
10	6975 X	6961	-0-	-14	-0-	138	1	6789	3	Y	31
11	7470 X	6535	-0-	-935	-0-	560	1	5965	3	Y	9

SALINAS, JUAN		WELL #: 4H		RRCID -> 268971		COMPL. DATE 03/04/2012			TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549		
06	2070 N	98	-0-	-1972	-0-	5	1	93	3	Y	-0-
07	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-
08	1550 N	5	-0-	-1545	-0-	5	3			Y	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-

LA MOCA GAS UNIT U		WELL #: 27H		RRCID -> 268981		COMPL. DATE 01/03/2014			TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792		
06	8040 X	7517	-0-	-523	-0-	66	1	7451	3	N	-0-
07	8122 X	7533	-0-	-589	-0-	110	1	7423	3	N	-0-
08	8122 X	7390	-0-	-732	-0-	205	1	7185	3	N	-0-
09	7770 X	6098	-0-	-1672	-0-	798	1	5300	3	N	-0-
10	8029 X	7862	-0-	-167	-0-	7862	3			N	-0-
11	7530 X	7108	-0-	-422	-0-	7108	3			N	-0-

OWEN (OLMOS)																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
NORTHEAST COMPLEX //CONT.// 499978																	
WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953																	
06		2040 N	1149	-0-	-891	-0-	62	1	1087	3	Y	-0-					2
07		3100 N	3251	-0-	151	-0-	210	1	3041	3	Y	-0-	2	1			-0-
08		2369 N	2218	-0-	-151	-0-	36	1	2182	3	Y	-0-					-0-
09		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	97	1	2028	3	Y	-0-					-0-
10		2697 X	1784	-0-	-913	-0-	35	1	1749	3	Y	-0-					-0-
11		2610 X	103	-0-	-2507	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754																	
06		3330 X	3273	-0-	-57	-0-	177	1	3096	3	Y	-0-	28	1			4
07		3441 X	3404	-0-	-37	-0-	220	1	3184	3	Y	-0-					4
08		3441 X	3249	-0-	-192	-0-	52	1	3197	3	Y	-0-					4
09		3330 X	3050	-0-	-280	-0-	139	1	2911	3	Y	-0-					4
10		3441 X	3029	-0-	-412	-0-	60	1	2958	3	Y	10	14	1			-0-
11		3300 X	2393	-0-	-907	-0-	11	9	205	1	Y	4					4

SLAUGHTER WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107																	
06		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	69	1	1218	3	Y	-0-					-0-
07		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	69	1	1000	3	Y	1	1	1			-0-
08		981 N	981	-0-	-0-	-0-	16	1	965	3	Y	-0-					-0-
09		1230 N	956	-0-	-274	-0-	44	1	912	3	Y	-0-					-0-
10		1085 N	920	-0-	-165	-0-	18	1	902	3	Y	-0-					-0-
11		960 N	933	-0-	-27	-0-	80	1	853	3	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 9H RRCID -> 269023 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342																	
06		6090 X	2844	-0-	-3246	-0-	153	1	2691	3	Y	-0-					-0-
07		6293 X	3488	-0-	-2805	-0-	225	1	3263	3	Y	-0-					-0-
08		7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	119	1	7286	3	Y	-0-					-0-
09		6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	299	1	6285	3	Y	-0-					-0-
10		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	131	1	6480	3	Y	-0-					-0-
11		6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	542	1	5773	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
SAN ROMAN 1508		WELL #: 14H		RRCID ->	269027	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	6428	PERF. 6814 - 10754
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	630 X	20	-0-	-610	-0-	1 1	19 3	Y	-0-	-0-
07	471 X	471	-0-	-0-	-0-	30 1	441 3	Y	-0-	-0-
08	217 X	40	-0-	-177	-0-	1 1	39 3	Y	-0-	-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	-0-
10	465 X	2	-0-	-463	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
11	450 X	136	-0-	-314	-0-	12 1	124 3	Y	-0-	-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 30H		RRCID ->	269033	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	5536	PERF. 6050 - 10336
06	3810 X	366	-0-	-3444	-0-	20 1	346 3	Y	-0-	-0-
07	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	423 1	6121 3	Y	-0-	-0-
08	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	82 1	5002 3	Y	-0-	-0-
09	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	194 1	4066 3	Y	-0-	-0-
10	4774 X	3961	-0-	-813	-0-	79 1	3882 3	Y	-0-	-0-
11	4620 X	179	-0-	-4441	-0-	15 1	164 3	Y	-0-	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 19H		RRCID ->	269056	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	6305	PERF. 6621 - 11382
06	2730 N	25	-0-	-2705	-0-	1 1	24 3	Y	-0-	2 1
07	1147 N	1	-0-	-1146	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
09	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	122 1	2562 3	Y	9	9
10	3100 N	3508	-0-	408	408	10 9				
11	3000 N	3009	-0-	9	417	70 1	3438 3	Y	-0-	9
						258 1	2751 3	Y	-0-	9

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 20H		RRCID ->	269069	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	6456	PERF. 6856 - 11832
06	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	346 1	6076 3	Y	-0-	-0-
07	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	349 1	5052 3	Y	-0-	-0-
08	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	89 1	5447 3	Y	-0-	-0-
09	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	238 1	5004 3	Y	-0-	-0-
10	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	105 1	5158 3	Y	-0-	-0-
11	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	440 1	4690 3	Y	-0-	-0-

GONZALEZ, J. I.		WELL #: 3H		RRCID ->	269214	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	6334	PERF. 6693 - 10430
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	84 1	1477 3	N	-0-	-0-
07	2666 X	521	-0-	-2145	-0-	34 1	487 3	N	-0-	-0-
08	2666 X	2635	-0-	-31	-0-	42 1	2593 3	N	-0-	-0-
09	2580 X	1328	-0-	-1252	-0-	60 1	1268 3	N	-0-	-0-
10	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	48 1	2355 3	N	-0-	-0-
11	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	241 1	2574 3	N	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 28H		RRCID ->	269217	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	5701	PERF. 6202 - 10866
06	3600 X	613	-0-	-2987	-0-	33 1	580 3	Y	-0-	3
07	3720 X	58	-0-	-3662	-0-	4 1	54 3	Y	-0-	3 1
08	3720 X	218	-0-	-3502	-0-	4 1	214 3	Y	-0-	-0-
09	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	133 1	2798 3	Y	-0-	-0-
10	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	65 1	3198 3	Y	-0-	-0-
11	600 X	176	-0-	-424	-0-	15 1	161 3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
BRISCOE-MANRY 1469 //CONT.// 499978																
WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		1410 N	309	-0-	-1101	-0-	17	1	292	3	Y	-0-				7
07		589 N	3	-0-	-586	-0-	3	3			Y	-0-	7	1		-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
09		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	55	1	1160	3	Y	-0-				-0-
10		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	27	1	1339	3	Y	-0-				-0-
11		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	92	1	981	3	Y	-0-				-0-

SAN ROMAN "A"													WELL #: 19H RRCID -> 269230 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614			
06		2490 X	1738	-0-	-752	-0-	94	1	1644	3	Y	-0-				19
07		2573 X	800	-0-	-1773	-0-	52	1	748	3	Y	-0-				19
08		1829 X	409	-0-	-1420	-0-	7	1	402	3	Y	-0-				19
09		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	122	1	2571	3	Y	-0-				19
10		2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	41	1	2035	3	Y	-0-				19
11		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	157	1	1671	3	Y	-0-				19

JACKSON-VESTAL													WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404			
06		3030 X	2406	-0-	-624	-0-	130	1	2276	3	Y	-0-				19
07		3131 X	2122	-0-	-1009	-0-	137	1	1985	3	Y	-0-	12	1		7
08		3131 X	3064	-0-	-67	-0-	49	1	3015	3	Y	-0-				7
09		2910 X	2872	-0-	-38	-0-	131	1	2741	3	Y	-0-				7
10		3007 X	2782	-0-	-225	-0-	55	1	2727	3	Y	-0-				7
11		2970 X	2008	-0-	-962	-0-	172	1	1836	3	Y	-0-				7

LA MOCA GAS UNIT L													WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868			
06		5490 X	4907	-0-	-583	-0-	265	1	4642	3	Y	-0-				10
07		5673 X	3384	-0-	-2289	-0-	219	1	3165	3	Y	-0-				10
08		5952 X	5167	-0-	-785	-0-	83	1	5084	3	Y	-0-				10
09		5760 X	4942	-0-	-818	-0-	225	1	4717	3	Y	-0-				10
10		5952 X	4547	-0-	-1405	-0-	90	1	4457	3	Y	-0-				10
11		5010 X	4469	-0-	-541	-0-	383	1	4086	3	Y	-0-				10

LA MOCA GAS UNIT C													WELL #: 23H RRCID -> 269260 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706			
06		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	220	1	3856	3	Y	-0-				7
07		4030 X	3519	-0-	-511	-0-	227	1	3292	3	Y	-0-				7
08		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	69	1	4252	3	Y	-0-				7
09		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	184	1	3860	3	Y	-0-				7
10		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	81	1	3989	3	Y	-0-				7
11		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	334	1	3561	3	Y	10	17	1		-0-

SANCHEZ, DANIEL GU A													WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488			
06		150 N	24	-0-	-126	-0-	1	1	23	3	Y	-0-				12
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				12
08		62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-	12	1		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
DE LA GARZA SAN ROMAN G. U.		WELL #: 2H		RRCID -> 269270		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	272 1	4778 3	Y	-0-		20
07	4557 X	2475	-0-	-2082	-0-	160 1	2315 3	Y	-0-		20
08	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			Y	-0-		20
09	4410 X	3934	-0-	-476	-0-	179 1	3755 3	Y	-0-		20
10	4557 X	292	-0-	-4265	-0-	6 1	286 3	Y	-0-		20
11	4410 X	3032	-0-	-1378	-0-	260 1	2772 3	Y	-0-	20 1	-0-

SAN ROMAN "A"		WELL #: 20H		RRCID -> 269273		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055			
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3	Y	-0-		-0-
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	2 1	31 3	Y	-0-		-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	11 1	125 3	Y	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU		WELL #: 5H		RRCID -> 269287		COMPL. DATE 01/24/2014		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787			
06	171 X	171	-0-	-0-	-0-	9 1	162 3	N	-0-		-0-
07	341 X	183	-0-	-158	-0-	12 1	171 3	N	-0-		-0-
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
09	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	59 1	1243 3	N	-0-		-0-
10	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	39 1	1906 3	N	-0-		-0-
11	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	331 1	3531 3	N	-0-		-0-

FASKEN-STATE 1613		WELL #: 19		RRCID -> 269439		COMPL. DATE 07/04/2012		TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398			
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	9 1	589 3	N	-0-		-0-
08	465 N	219	-0-	-246	-0-	4 1	215 3	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-

GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 3H		RRCID -> 269593		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243			
06	2970 X	1112	-0-	-1858	-0-	60 1	1052 3	Y	-0-		-0-
07	2945 X	557	-0-	-2388	-0-	36 1	521 3	Y	-0-		-0-
08	2945 X	431	-0-	-2514	-0-	7 1	424 3	Y	-0-		-0-
09	1500 X	1320	-0-	-180	-0-	60 1	1260 3	Y	-0-		-0-
10	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	60 1	2952 3	Y	-0-		-0-
11	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	246 1	2621 3	Y	-0-	4 2 1	2

STEWART TRUST		WELL #: 19H		RRCID -> 269757		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626			
06	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	405 1	7099 3	Y	-0-		-0-
07	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	387 1	5604 3	Y	-0-		-0-
08	8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	134 1	8207 3	Y	-0-		-0-
09	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	325 1	6820 3	Y	-0-		-0-
10	6138 X	5277	-0-	-861	-0-	105 1	5172 3	Y	-0-		-0-
11	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	534 1	5698 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
VOLZ 1125		WELL #: 11H		RRCID -> 269758		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	80 1	1403 3	Y	-0-	-0-
07	2325 N	1750	-0-	-575	-0-	113 1	1637 3	Y	-0-	-0-
08	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	40 1	2427 3	Y	-0-	-0-
09	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	93 1	1946 3	Y	-0-	-0-
10	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	45 1	2212 3	Y	-0-	-0-
11	2250 N	1867	-0-	-383	-0-	160 1	1707 3	Y	-0-	-0-

SAN ROMAN "A"		WELL #: 15H		RRCID -> 269801		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656		
06	3960 X	3649	-0-	-311	-0-	197 1	3452 3	Y	-0-	1
07	4092 X	1824	-0-	-2268	-0-	118 1	1706 3	Y	-0-	1
08	4061 X	3654	-0-	-407	-0-	59 1	3595 3	Y	-0-	1
09	3930 X	3330	-0-	-600	-0-	151 1	3179 3	Y	-0-	1
10	3813 X	3459	-0-	-354	-0-	69 1	3390 3	Y	-0-	1
11	3660 X	3225	-0-	-435	-0-	277 1	2948 3	Y	-0-	1

SAN ROMAN "A"		WELL #: 10H		RRCID -> 269989		COMPL. DATE 07/02/2012		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991		
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11 1	202 3	Y	-0-	-0-
07	310 N	100	-0-	-210	-0-	6 1	94 3	Y	-0-	-0-
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	90 1	843 3	Y	-0-	-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-

LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 24H		RRCID -> 269990		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674		
06	2100 X	1887	-0-	-213	-0-	102 1	1785 3	Y	-0-	-0-
07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			Y	-0-	-0-
08	2170 X	5	-0-	-2165	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
09	1890 X	936	-0-	-954	-0-	43 1	893 3	Y	-0-	-0-
10	1953 X	811	-0-	-1142	-0-	16 1	795 3	Y	-0-	-0-
11	1890 X	885	-0-	-1005	-0-	76 1	809 3	Y	-0-	-0-

LA MOCA GAS UNIT J		WELL #: 25H		RRCID -> 269992		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953		
06	1680 N	1144	-0-	-536	-0-	62 1	1082 3	Y	-0-	4
07	651 N	532	-0-	-119	-0-	34 1	498 3	Y	-0-	4
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	21 1	1287 3	Y	-0-	4
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	84 1	1769 3	Y	-0-	4
10	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	38 1	1865 3	Y	-0-	-0-
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	141 1	1508 3	Y	-0-	-0-

STEWART STATE		WELL #: 14H		RRCID -> 269999		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	77 1	1115 3	Y	-0-	-0-
08	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	40 1	2435 3	Y	-0-	-0-
09	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	121 1	2529 3	Y	-0-	-0-
10	1178 N	70	-0-	-1108	-0-	1 1	69 3	Y	-0-	-0-
11	2400 N	20	-0-	-2380	-0-	2 1	18 3	Y	-0-	-0-

STEWART TRUST		WELL #: 13H		RRCID -> 270000		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836		
06	4380 X	1214	-0-	-3166	-0-	65 1	1149 3	Y	-0-	3
07	4402 X	648	-0-	-3754	-0-	42 1	606 3	Y	-0-	3
08	4061 X	1117	-0-	-2944	-0-	18 1	1099 3	Y	-0-	3
09	2910 X	134	-0-	-2776	-0-	6 1	128 3	Y	-0-	3
10	3007 X	721	-0-	-2286	-0-	14 1	707 3	Y	-0-	3
11	1200 X	464	-0-	-736	-0-	40 1	424 3	Y	-0-	3

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BRISCOE STATE 1130		WELL #: 2H		RRCID -> 270001		COMPL. DATE 04/11/2013			TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-		
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		Y	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		

BRISCOE STATE 1130		WELL #: 3H		RRCID -> 270002		COMPL. DATE 08/14/2012			TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705			
06	1980 N	618	-0-	-1362	-0-	33 1	585 3	Y	-0-		7	
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	20 1	283 3	Y	-0-	6 1	1	
08	1488 N	17	-0-	-1471	-0-	17 3		Y	-0-		1	
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-		1	
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	28 1	1400 3	Y	-0-		1	
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10 1	103 3	Y	-0-		1	

VOLZ 1125		WELL #: 9H		RRCID -> 270003		COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870			
06	3450 X	2767	-0-	-683	-0-	149 1	2618 3	Y	-0-		-0-	
07	3348 X	2504	-0-	-844	-0-	162 1	2342 3	Y	-0-		-0-	
08	3348 X	2817	-0-	-531	-0-	45 1	2772 3	Y	-0-		-0-	
09	3090 X	2726	-0-	-364	-0-	124 1	2602 3	Y	-0-		-0-	
10	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	61 1	3015 3	Y	-0-		-0-	
11	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	247 1	2629 3	Y	-0-		-0-	

SAN ROMAN "A"		WELL #: 12H		RRCID -> 270004		COMPL. DATE 08/30/2012			TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283			
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	47 1	825 3	Y	-0-		-0-	
07	1798 N	700	-0-	-1098	-0-	45 1	655 3	Y	-0-		-0-	
08	1302 N	363	-0-	-939	-0-	6 1	357 3	Y	-0-		-0-	
09	870 N	765	-0-	-105	-0-	35 1	730 3	Y	-0-		-0-	
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	14 1	700 3	Y	-0-		-0-	
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	87 1	929 3	Y	-0-		-0-	

JACKSON-VESTAL		WELL #: 4H		RRCID -> 270027		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431			
06	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	266 1	4659 3	Y	-0-		21	
07	3844 X	3412	-0-	-432	-0-	220 1	3192 3	Y	-0-	15 1	6	
08	3844 X	1813	-0-	-2031	-0-	29 1	1784 3	Y	-0-		6	
09	3870 X	2125	-0-	-1745	-0-	97 1	2028 3	Y	-0-		6	
10	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	83 1	4108 3	Y	-0-		6	
11	3870 X	2544	-0-	-1326	-0-	218 1	2326 3	Y	-0-		6	

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 36H		RRCID -> 270032		COMPL. DATE 12/16/2012			TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881			
06	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	106 1	1867 3	Y	-0-		-0-	
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	100 1	1452 3	Y	-0-		-0-	
08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	34 1	2095 3	Y	-0-		-0-	
09	1920 N	802	-0-	-1118	-0-	36 1	766 3	Y	-0-		-0-	
10	1550 N	1321	-0-	-229	-0-	26 1	1295 3	Y	-0-		-0-	
11	1920 N	979	-0-	-941	-0-	84 1	895 3	Y	-0-		-0-	

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 32H		RRCID -> 270034		COMPL. DATE 05/31/2013			TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816			
06	150 N	3	-0-	-147	-0-	3 3		Y	-0-		-0-	
07	961 N	877	-0-	-84	-0-	57 1	820 3	Y	-0-		-0-	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-	
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	67 1	1400 3	Y	-0-		-0-	
10	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	36 1	1779 3	Y	-0-		-0-	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6 1	61 3	Y	-0-		-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 37H		RRCID -> 270035		COMPL. DATE 11/13/2013			TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2970 X	1032	-0-	-1938	-0-	56	1	976	3	Y	-0-
07	3069 X	2695	-0-	-374	-0-	174	1	2521	3	Y	-0-
08	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	52	1	3194	3	Y	-0-
09	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	133	1	2791	3	Y	-0-
10	2697 X	2489	-0-	-208	-0-	49	1	2440	3	Y	-0-
11	3150 X	128	-0-	-3022	-0-	11	1	117	3	Y	-0-

BRISCOE MANRY 1393		WELL #: 33H		RRCID -> 270037		COMPL. DATE 11/14/2013			TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750		
06	4830 X	77	-0-	-4753	-0-	1	1	9	3	N	2
07	4991 X	67	-0-	-4924	-0-	67	9				
08	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-	4	1	63	3	N	2
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					N	2
10	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	79	1	3890	3	N	2
11	495 X	495	-0-	-0-	-0-	42	1	453	3	N	2

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 21H		RRCID -> 270038		COMPL. DATE 01/22/2014			TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639		
06	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	191	1	3357	3	Y	-0-
07	2759 X	150	-0-	-2609	-0-	10	1	140	3	Y	-0-
08	3782 X	147	-0-	-3635	-0-	2	1	145	3	Y	-0-
09	3660 X	1349	-0-	-2311	-0-	61	1	1288	3	Y	-0-
10	3782 X	569	-0-	-3213	-0-	11	1	558	3	Y	-0-
11	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	349	1	3720	3	Y	-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 16H		RRCID -> 270054		COMPL. DATE 04/05/2013			TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640		
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	83	1	1208	3	Y	-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	50	1	685	3	Y	-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 31H		RRCID -> 270076		COMPL. DATE 05/31/2013			TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801		
06	2070 N	662	-0-	-1408	-0-	36	1	626	3	Y	3
07	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	174	1	2519	3	Y	-0-
08	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	44	1	2719	3	Y	-0-
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	62	1	1310	3	Y	-0-
10	2139 N	1541	-0-	-598	-0-	31	1	1510	3	Y	-0-
11	2070 N	1089	-0-	-981	-0-	93	1	996	3	Y	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 34H		RRCID -> 270077		COMPL. DATE 11/06/2013			TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861		
06	1410 N	827	-0-	-583	-0-	44	1	771	3	Y	17
07	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	12	9				
08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	155	1	2243	3	Y	17
09	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	33	1	2034	3	Y	17
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	85	1	1777	3	Y	17
11	1410 N	1064	-0-	-346	-0-	35	1	1736	3	Y	-0-
						91	1	973	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 5H		RRCID -> 270081		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE				
06	3330 X	3048 -0- -282 -0-	164 1 2884 3 Y	-0-		4				
07	3441 X	56 -0- -3385 -0-	4 1 52 3 Y	-0-		4				
08	3937 X	184 -0- -3753 -0-	3 1 181 3 Y	-0-		4				
09	3810 X	3754 -0- -56 -0-	171 1 3583 3 Y	-0-		4				
10	3937 X	3349 -0- -588 -0-	67 1 3282 3 Y	-0-		4				
11	3060 X	3029 -0- -31 -0-	259 1 2764 3 Y	5	3 1	6				
				6 9						
TREVINO, J. J.		WELL #: 5H		RRCID -> 270083		COMPL. DATE 01/05/2014		TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400		
06	5880 X	4360 -0- -1520 -0-	235 1 4125 3 Y	-0-		17				
07	6076 X	1851 -0- -4225 -0-	120 1 1731 3 Y	-0-	6 1	11				
08	6014 X	4977 -0- -1037 -0-	80 1 4897 3 Y	-0-		11				
09	4470 X	1647 -0- -2823 -0-	75 1 1572 3 Y	-0-		11				
10	4495 X	811 -0- -3684 -0-	16 1 795 3 Y	-0-		11				
11	4830 X	389 -0- -4441 -0-	33 1 356 3 Y	-0-		11				
LONG, J. S.		WELL #: 7H		RRCID -> 270084		COMPL. DATE 08/19/2012		TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527		
06	2164 N	2164 -0- -0- -0-	117 1 2047 3 Y	-0-	6 1	3				
07	2010 N	2010 -0- -0- -0-	130 1 1880 3 Y	-0-		3				
08	2265 N	2265 -0- -0- -0-	36 1 2229 3 Y	-0-		3				
09	1860 N	1532 -0- -328 -0-	70 1 1462 3 Y	-0-	3 1	-0-				
10	1922 N	1747 -0- -175 -0-	35 1 1712 3 Y	-0-		-0-				
11	1860 N	1285 -0- -575 -0-	110 1 1175 3 Y	-0-		-0-				
LONG, J. S.		WELL #: 8H		RRCID -> 270106		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001		
06	1200 N	317 -0- -883 -0-	17 1 300 3 Y	-0-		24				
07	589 N	83 -0- -506 -0-	5 1 78 3 Y	-0-	21 1	3				
08	1494 N	1494 -0- -0- -0-	24 1 1470 3 Y	-0-		3				
09	2107 N	2107 -0- -0- -0-	96 1 2011 3 Y	-0-		3				
10	1816 N	1816 -0- -0- -0-	36 1 1780 3 Y	-0-		3				
11	1582 N	1582 -0- -0- -0-	135 1 1441 3 Y	5		8				
				6 9						
TROST		WELL #: 1H		RRCID -> 270109		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7290 - 11776		
06	1092 N	1092 -0- -0- -0-	59 1 1033 3 Y	-0-		-0-				
07	1110 N	1110 -0- -0- -0-	72 1 1038 3 Y	-0-		-0-				
08	1054 N	937 -0- -117 -0-	15 1 922 3 Y	-0-		-0-				
09	1080 N	874 -0- -206 -0-	40 1 834 3 Y	-0-		-0-				
10	1116 N	886 -0- -230 -0-	18 1 868 3 Y	-0-		-0-				
11	901 N	901 -0- -0- -0-	77 1 824 3 Y	-0-		-0-				
SLAUGHTER		WELL #: 5H		RRCID -> 270192		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324		
06	1625 N	1625 -0- -0- -0-	88 1 1537 3 Y	-0-		-0-				
07	1507 N	1507 -0- -0- -0-	97 1 1410 3 Y	-0-		-0-				
08	1705 N	1705 -0- -0- -0-	27 1 1678 3 Y	-0-		-0-				
09	1275 N	1275 -0- -0- -0-	58 1 1217 3 Y	-0-		-0-				
10	1519 N	1124 -0- -395 -0-	22 1 1102 3 Y	-0-		-0-				
11	1620 N	1245 -0- -375 -0-	107 1 1138 3 Y	-0-		-0-				

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 8H RRCID -> 270197 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7279 - 11533													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	105 1	1840 3	Y	26	8 1	19		
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	29 9	1170 3	Y	-0-	18 1	1		
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	81 1	1972 3	Y	4		5		
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	32 1	388 3	Y	-0-		5		
10	3100 N	14578	-0-	11478	11478	4 9	14210 3	Y	73	72 1	6		
11	3000 N	18077	-0-	15077	26555	18 1	16474 3	Y	53	42 1	17		

LYSSY GU A WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198													
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-		
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-		
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-		
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-		
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-		
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3	Y	-0-		-0-		

LYSSY 1370 WELL #: 6H RRCID -> 270201 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359													
06	1710 N	1576	-0-	-134	-0-	361 1	1197 3	Y	16		33		
07	1860 N	1783	-0-	-77	-0-	18 9	1367 3	Y	29	49 1	13		
08	1767 N	1556	-0-	-211	-0-	384 1	1193 3	Y	30		43		
09	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	32 9	1398 3	Y	23	44 1	22		
10	1798 N	1380	-0-	-418	-0-	33 9	1102 3	Y	34	41 1	15		
11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	308 1	1211 3	Y	46	50 1	11		

MALTSBERGER, W. A. WELL #: 3H RRCID -> 270331 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

TREVINO, J. J. WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687													
06	877 N	-0-	-0-	-877	-0-			Y	-0-		-0-		
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-		
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-		
09	293 X	293	-0-	-0-	-0-	13 1	280 3	Y	-0-		-0-		
10	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	29 1	1414 3	Y	-0-		-0-		
11	547 X	547	-0-	-0-	-0-	37 9	500 3	Y	-0-		-0-		

STEWART TRUST STATE WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7		
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		7		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7		
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6		

OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LA MOCA GAS UNIT B //CONT.// 499978													
WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	187 1	3284 3		Y	-0-		2
07		3286 X	1627	-0-	-1659	-0-	105 1	1522 3		Y	-0-		2
08		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	81 1	4986 3		Y	-0-		2
09		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	201 1	4216 3		Y	-0-		2
10		3658 X	2252	-0-	-1406	-0-	45 1	2207 3		Y	-0-	2 1	-0-
11		3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-				Y	-0-		-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"													
WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487													
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3		Y	-0-		-0-
07		62 N	20	-0-	-42	-0-	1 1	19 3		Y	-0-		-0-
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	1 1	60 3		Y	-0-		-0-
09		60 N	32	-0-	-28	-0-	1 1	31 3		Y	-0-		-0-
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3			Y	-0-		-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	8 1	84 3		Y	-0-		-0-

STEWART TRUST													
WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684													
06		4470 X	4409	-0-	-61	-0-	238 1	4171 3		Y	-0-		7
07		4619 X	2272	-0-	-2347	-0-	147 1	2125 3		Y	-0-		7
08		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	73 1	4489 3		Y	-0-		7
09		4410 X	4180	-0-	-230	-0-	190 1	3990 3		Y	-0-		7
10		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	98 1	4816 3		Y	-0-		7
11		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	393 1	4195 3		Y	-0-		7

LEWIS, M.													
WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634													
06		1650 X	968	-0-	-682	-0-	52 1	914 3		Y	2		9
07		1891 X	1615	-0-	-276	-0-	104 1	1507 3		Y	4		13
08		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	40 1	2425 3		Y	-0-	10 1	3
09		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-				Y	-0-		3
10		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				Y	-0-		3
11		2400 X	5	-0-	-2395	-0-	5 3			Y	-0-		3

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"													
WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		13 N	5	-0-	-8	-0-	5 3			Y	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LEWIS, M.													
WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511													
06		2550 X	1603	-0-	-947	-0-	86 1	1516 3		Y	1		18
07		2635 X	1455	-0-	-1180	-0-	94 1	1358 3		Y	3		21
08		2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	48 1	2950 3		Y	-0-	16 1	5
09		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-				Y	-0-		5
10		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				Y	-0-		5
11		2910 N	2	-0-	-2908	-0-	2 3			Y	-0-		5

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 6H		RRCID ->	271158	COMPL. DATE	01/27/2014	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 6736 - 10938			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				Y	-0-			9	
07		3844 X	5	-0-	-3839	-0-	5	3		Y	-0-			9	
08		465 X	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			9	
09		11 X	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			9	
10		5 X	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			9	
11		91 X	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-		9	

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 11H		RRCID ->	271177	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	6914	PERF. 7253 - 12555					
06		3450 X	3319	-0-	-131	-0-	179	1	3140	3	Y	-0-	18	1	10
07		3565 X	2921	-0-	-644	-0-	189	1	2732	3	Y	-0-			10
08		3565 X	1912	-0-	-1653	-0-	31	1	1880	3	Y	1			11
								9							
09		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-			11
10		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	84	1	4143	3	Y	7	18	1	-0-
								9							
11		3330 X	1231	-0-	-2099	-0-	105	1	1123	3	Y	3			3
								9							

SANTA ELENA		WELL #: 1H		RRCID ->	272322	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	6765	PERF. 7114 - 11456					
06		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	243	1	4266	3	Y	-0-			11
07		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	304	1	4399	3	Y	-0-	11	1	-0-
08		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	79	1	4869	3	Y	-0-			-0-
09		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	220	1	4627	3	Y	11			11
								9							
10		4557 X	2324	-0-	-2233	-0-	46	1	2278	3	Y	-0-			11
11		4410 X	1509	-0-	-2901	-0-	129	1	1380	3	Y	-0-			11

SANTA ELENA		WELL #: 2H		RRCID ->	272554	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 6966 - 11369					
06		95 X	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-			-0-
07		62 X	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
08		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	37	1	2286	3	Y	-0-			-0-
09		304 X	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	Y	-0-			-0-
10		819 X	819	-0-	-0-	-0-	16	1	803	3	Y	-0-			-0-
11		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-			-0-

SLAUGHTER		WELL #: 7H		RRCID ->	272560	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	5471	PERF. 5599 - 10793					
06		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	112	1	1972	3	Y	14	64	1	-0-
								9							
07		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	85	1	1227	3	Y	6	6	1	-0-
								9							
08		774 N	774	-0-	-0-	-0-	12	1	762	3	Y	-0-			-0-
09		2070 N	886	-0-	-1184	-0-	40	1	838	3	Y	7	7	1	-0-
								9							
10		1333 N	1001	-0-	-332	-0-	20	1	981	3	Y	-0-			-0-
11		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	179	1	1906	3	Y	6			6
								9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 35H RRCID -> 272576 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2130 N	86	-0-	-2044	-0-	1 1	77 3	Y	7	7 1		6
07		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	8 9	145 1	Y	1	2 1		5
08		3100 N	3151	-0-	51	51	1 9	231 1	Y	-0-			5
09		2221 N	2170	-0-	-51	-0-	1 9	106 1	Y	-0-			5
10		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1 9	1937 3	Y	57	62 1		-0-
11		2130 X	1641	-0-	-489	-0-	1 9	1641 3	Y	-0-			-0-
S. ZAMORA WELL #: 1H RRCID -> 272964 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			36
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	48 1		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PALAFOX-STATE 1335 WELL #: 61H RRCID -> 272995 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561													
06		4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-			Y	-0-			25
07		4619 X	3372	-0-	-1247	-0-	53 1	3319 3	Y	-0-			25
08		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			Y	-0-			25
09		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	38 1	2594 3	Y	15			40
10		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-	17 9		Y	-0-			40
11		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	63 1	3737 3	Y	-0-			40
BRISCOE-STATE 1130 WELL #: 4H RRCID -> 272996 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919													
06		3450 X	3277	-0-	-173	-0-	177 1	3100 3	Y	-0-			8
07		3565 X	233	-0-	-3332	-0-	15 1	218 3	Y	-0-	6 1		2
08		3565 X	2563	-0-	-1002	-0-	41 1	2522 3	Y	-0-			2
09		3330 X	1285	-0-	-2045	-0-	58 1	1227 3	Y	-0-			2
10		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	89 1	4366 3	Y	-0-			2
11		3270 X	171	-0-	-3099	-0-	15 1	156 3	Y	-0-			2
E. ARLEIGH OWENS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862													
06		7260 X	7008	-0-	-252	-0-	109 1	6899 3	N	-0-			-0-
07		7502 X	6936	-0-	-566	-0-	549 1	6387 3	N	-0-			-0-
08		7502 X	6831	-0-	-671	-0-	500 1	6331 3	N	-0-			-0-
09		7020 X	6283	-0-	-737	-0-	307 1	5976 3	N	-0-			-0-
10		7254 X	6951	-0-	-303	-0-	6951 3		N	-0-			-0-
11		7020 X	6356	-0-	-664	-0-	6356 3		N	-0-			-0-
STEWART TRUST STATE GU WELL #: 21H RRCID -> 273014 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518													
06		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	11	39 1		14
07		10 X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			14
08		10 X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			14
09		10 X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			14
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1		12
11		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			12

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978												
WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
06		3960 X	3701	-0-	-259	-0-		200	1	3501	3	2
07		4061 X	48	-0-	-4013	-0-		3	1	45	3	2
08		3875 X	86	-0-	-3789	-0-		1	1	85	3	2
09		3690 X	63	-0-	-3627	-0-		3	1	60	3	2
10		3813 X	8	-0-	-3805	-0-		8	3			2
11		3690 X	28	-0-	-3662	-0-		2	1	26	3	2

M. LEWIS												
WELL #: 5 RRCID -> 273018 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646												
06		1410 N	431	-0-	-979	-0-		23	1	408	3	9
07		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-						9
08		899 N	5	-0-	-894	-0-		5	3			2
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-						2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						2
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			2

HACHAR, N. D. HEIRS												
WELL #: 24H RRCID -> 273090 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163												
06		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-		234	1	4107	3	5
07		3131 X	1599	-0-	-1532	-0-		103	1	1496	3	5
08		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-		59	1	3612	3	5
09		3600 X	2791	-0-	-809	-0-		127	1	2664	3	5
10		3720 X	2992	-0-	-728	-0-		59	1	2913	3	-0-
								20	9			
11		3600 X	3398	-0-	-202	-0-		291	1	3107	3	-0-

TROST												
WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470												
06		1770 N	1659	-0-	-111	-0-		89	1	1567	3	28
								3	9			
07		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-		89	1	1291	3	28
08		1984 N	945	-0-	-1039	-0-		15	1	930	3	28
09		1650 N	704	-0-	-946	-0-		32	1	672	3	28
10		1395 N	77	-0-	-1318	-0-		2	1	75	3	28
11		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-		162	1	1726	3	28

J. J. TREVINO												
WELL #: 6H RRCID -> 273097 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

VOLZ 1125												
WELL #: 12H RRCID -> 273098 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148												
06		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-		184	1	3236	3	1
07		3131 X	2060	-0-	-1071	-0-		133	1	1927	3	1
08		3131 X	89	-0-	-3042	-0-		1	1	88	3	1
09		3180 X	183	-0-	-2997	-0-		8	1	175	3	1
10		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-		86	1	4252	3	1
11		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-		305	1	3246	3	6
								14	9			

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
HUISACHE CATTLE CO. B //CONT.// 499978																
WELL #: 6H RRCID -> 273105 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	23	1		-0-
07		279 N	67	-0-	-212	-0-	4	1	63	3	Y	-0-				-0-
08		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	17	1	1033	3	Y	-0-				-0-
09		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	98	1	2051	3	Y	-0-				-0-
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	3	Y	-0-				-0-
11		630 N	579	-0-	-51	-0-	50	1	529	3	Y	-0-				-0-

STEWART TRUST 1523													WELL #: 20H RRCID -> 273190 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300			
06		5640 X	4695	-0-	-945	-0-	253	1	4442	3	N	-0-				28
07		5611 X	3118	-0-	-2493	-0-	201	1	2917	3	N	-0-				28
08		6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	99	1	6065	3	N	-0-				28
09		6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	290	1	6093	3	N	1				29
*10		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	110	1	5406	3	N	-0-				29
11		5970 X	324	-0-	-5646	-0-	28	1	295	3	N	1				29

SAN ROMAN 1508													WELL #: 22H RRCID -> 274185 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025			
06		5340 X	3940	-0-	-1400	-0-	212	1	3718	3	Y	9	16	1		18
07		5859 X	2843	-0-	-3016	-0-	184	1	2659	3	Y	-0-				18
08		5859 X	4493	-0-	-1366	-0-	71	1	4377	3	Y	41	38	1		21
09		5670 X	3908	-0-	-1762	-0-	177	1	3720	3	Y	10				31
10		5859 X	3132	-0-	-2727	-0-	62	1	3062	3	Y	7	11	1		27
11		4350 X	3482	-0-	-868	-0-	299	1	3182	3	Y	1	23	1		5

SAN ROMAN 1508													WELL #: 24H RRCID -> 274186 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853			
06		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	64	1	1131	3	Y	2	6	1		7
07		1891 X	160	-0-	-1731	-0-	10	1	150	3	Y	-0-				7
08		1891 X	957	-0-	-934	-0-	15	1	942	3	Y	-0-	7	1		-0-
09		1830 X	1040	-0-	-790	-0-	47	1	993	3	Y	-0-				-0-
10		1891 X	1723	-0-	-168	-0-	34	1	1677	3	Y	11	3	1		8
11		1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	144	1	1532	3	Y	-0-	6	1		2

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'													WELL #: 15H RRCID -> 274187 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812			
06		12510 X	11263	-0-	-1247	-0-	607	1	10646	3	Y	9	23	1		58
07		12896 X	9826	-0-	-3070	-0-	635	1	9191	3	Y	-0-	55	1		3
08		12896 X	12849	-0-	-47	-0-	206	1	12643	3	Y	-0-				3
09		13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	610	1	12802	3	Y	44				47
10		13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	272	1	13413	3	Y	94	129	1		12
11		12420 X	12151	-0-	-269	-0-	1038	1	11070	3	Y	39	36	1		15

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 7H		RRCID ->	274188	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	6551	PERF. 6893 - 11035			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	2640 X	2275	-0-	-365	-0-	123	1	2152	3	Y	-0-	5	
07	3193 X	1049	-0-	-2144	-0-	68	1	981	3	Y	-0-	5	
08	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	5	
09	3090 X	85	-0-	-3005	-0-	4	1	81	3	Y	-0-	5	
10	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	72	1	3556	3	Y	-0-	5	
11	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	265	1	2827	3	Y	5	10 1	-0-
						6	9						

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 26H		RRCID ->	274189	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	6512	PERF. 6864 - 12364			
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	7	
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-	7	
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	2	9	
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-	9	
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	-0-	-0-	
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	-0-	-0-	

LA MOCA GAS UNIT K		WELL #: 30H		RRCID ->	274190	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	6354	PERF. 6414 - 11048			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	-0-	
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-	

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 23H		RRCID ->	274218	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	6276	PERF. 6472 - 11726			
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	-0-	
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	25	1	272	3	Y	-0-	-0-	

ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #: 1H		RRCID ->	274224	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 5116 - 11450			
06	5220 X	3764	-0-	-1456	-0-	203	1	3561	3	N	-0-	-0-	
07	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-	-0-	
08	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	95	1	5799	3	N	-0-	-0-	
09	5220 X	4328	-0-	-892	-0-	197	1	4131	3	N	-0-	-0-	
10	5394 X	4276	-0-	-1118	-0-	85	1	4191	3	N	-0-	-0-	
11	5220 X	3712	-0-	-1508	-0-	314	1	3347	3	N	46	46 1	-0-
						51	9						

SAN ROMAN 1507		WELL #: 11H		RRCID ->	274240	COMPL. DATE	03/31/2015	TOTAL DEPTH	6595	PERF. 6684 - 11390			
06	4170 X	3115	-0-	-1055	-0-	168	1	2946	3	Y	1	11 1	7
						1	9						
07	3844 X	1700	-0-	-2144	-0-	110	1	1590	3	Y	-0-	7 1	-0-
08	3596 X	2476	-0-	-1120	-0-	40	1	2436	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	3120 X	436	-0-	-2684	-0-	20	1	416	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	78	1	3838	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	311	1	3319	3	Y	-0-	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LONG, J. S. WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		2190 X	1389	-0-	-801	-0-		75	1	1314	3	Y	-0-		40
07		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-		176	1	2552	3	Y	-0-	38 1	2
08		6495 X	6495	-0-	-0-	-0-		104	1	6391	3	Y	-0-		2
09		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-		206	1	4325	3	Y	-0-		2
10		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-		84	1	4133	3	Y	-0-		2
11		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-		339	1	3610	3	Y	6		8
								7	9						

SANTA ELENA WELL #: 4H RRCID -> 274242 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313															
06		9274 X	9274	-0-	-0-	-0-		500	1	8774	3	Y	-0-		7
07		8184 X	6750	-0-	-1434	-0-		436	1	6314	3	Y	-0-	7 1	-0-
08		8184 X	6540	-0-	-1644	-0-		105	1	6435	3	Y	-0-		-0-
09		7920 X	6368	-0-	-1552	-0-		289	1	6065	3	Y	13		13
								14	9						
10		8184 X	5459	-0-	-2725	-0-		108	1	5345	3	Y	5		18
								6	9						
11		7920 X	3483	-0-	-4437	-0-		298	1	3181	3	Y	4		22
								4	9						

SLAUGHTER WELL #: 10H RRCID -> 274243 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761															
06		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-		83	1	1460	3	Y	5	17 1	-0-
								6	9						
07		3100 N	3159	-0-	59	59		203	1	2946	3	Y	9	9 1	-0-
								10	9						
08		3100 N	3859	-0-	759	818		62	1	3797	3	Y	-0-		-0-
09		3000 N	3166	-0-	166	984		144	1	3018	3	Y	4	4 1	-0-
								4	9						
10		3846 X	2862	-0-	-984	-0-		57	1	2805	3	Y	-0-		-0-
11		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-		273	1	2914	3	Y	4		4
								4	9						

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 29H RRCID -> 274246 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609															
06		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-		166	1	2904	3	Y	-0-	4 1	1
07		2232 X	60	-0-	-2172	-0-		4	1	56	3	Y	-0-		1
08		4526 X	159	-0-	-4367	-0-		3	1	156	3	Y	-0-		1
09		4380 X	152	-0-	-4228	-0-		7	1	145	3	Y	-0-		1
10		4526 X	151	-0-	-4375	-0-		3	1	148	3	Y	-0-	1 1	-0-
11		3060 X	196	-0-	-2864	-0-		17	1	179	3	Y	-0-		-0-

SAN ROMAN A WELL #: 23H RRCID -> 274247 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610															
06		7800 X	7183	-0-	-617	-0-		387	1	6796	3	Y	-0-		-0-
07		8246 X	7420	-0-	-826	-0-		479	1	6941	3	Y	-0-		-0-
08		8246 X	7310	-0-	-936	-0-		117	1	7193	3	Y	-0-		-0-
09		7980 X	6996	-0-	-984	-0-		318	1	6678	3	Y	-0-		-0-
10		7471 X	7105	-0-	-366	-0-		141	1	6964	3	Y	-0-		-0-
11		7170 X	6560	-0-	-610	-0-		563	1	5997	3	Y	-0-		-0-

JUAN SALINAS WELL #: 5H RRCID -> 274248 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	2250 N	1744	-0-	-506	-0-	94 1	1650 3	Y	-0-		20 1		5
07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	115 1	1665 3	Y	-0-				5
08	682 N	58	-0-	-624	-0-	1 1	57 3	Y	-0-				5
09	1740 N	1649	-0-	-91	-0-	75 1	1574 3	Y	-0-				5
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	36 1	1772 3	Y	7		12 1		-0-
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	164 1	1749 3	Y	3				3
						8 9							
						3 9							

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964													
06	2340 X	2228	-0-	-112	-0-	120 1	2108 3	Y	-0-				1
07	2418 X	2209	-0-	-209	-0-	143 1	2066 3	Y	-0-				1
08	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	51 1	3124 3	Y	-0-				1
09	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	176 1	3698 3	Y	-0-				1
10	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	78 1	3848 3	Y	-0-		1 1		-0-
11	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	306 1	3262 3	Y	-0-				-0-

J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895													
06	4320 X	3811	-0-	-509	-0-	206 1	3605 3	Y	-0-				20
07	4402 X	3885	-0-	-517	-0-	251 1	3634 3	Y	-0-		8 1		12
08	4278 X	3991	-0-	-287	-0-	64 1	3927 3	Y	-0-				12
09	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	182 1	3822 3	Y	-0-				12
10	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	80 1	3929 3	Y	-0-				12
11	3870 X	3737	-0-	-133	-0-	320 1	3416 3	Y	1				13
						1 9							

SLAUGHTER WELL #: 9H RRCID -> 274255 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7 1		-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	Y	5		5 1		-0-
						6 9							
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-				-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3	Y	3		3 1		-0-
						3 9							
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	1 1	41 3	Y	-0-				-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5 1	49 3	Y	4				4
						4 9							

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 17H RRCID -> 274256 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718													
06	3060 X	1970	-0-	-1090	-0-	106 1	1864 3	Y	-0-		9 1		-0-
07	3162 X	2477	-0-	-685	-0-	160 1	2317 3	Y	-0-				-0-
08	3224 X	2692	-0-	-532	-0-	43 1	2649 3	Y	-0-				-0-
09	3120 X	1788	-0-	-1332	-0-	81 1	1707 3	Y	-0-				-0-
10	3224 X	1026	-0-	-2198	-0-	20 1	1004 3	Y	2		2 1		-0-
						2 9							
11	2610 X	2418	-0-	-192	-0-	207 1	2210 3	Y	1				1
						1 9							

PALAFOX 1335 WELL #: 57H RRCID -> 274257 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816													
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-				-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-				-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-				-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-				-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HUISACHE STATE WELL #: 19H RRCID -> 274265 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5670 X	4503	-0-	-1167	-0-	243	1	4260	3	N	-0-		-0-
07	5456 X	405	-0-	-5051	-0-	26	1	379	3	N	-0-		-0-
08	4216 X	6	-0-	-4210	-0-	6	3			N	-0-		-0-
09	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-		-0-
10	4650 X	12	-0-	-4638	-0-	6	3	6	9	N	5	5 1	-0-
11	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	692	1	7373	3	N	-0-		-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 25H RRCID -> 274267 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615													
06	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	245	1	4295	3	Y	-0-	10 1	6
07	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	281	1	4071	3	Y	-0-		6
08	5084 X	4037	-0-	-1047	-0-	65	1	3972	3	Y	-0-		6
09	4920 X	4389	-0-	-531	-0-	200	1	4189	3	Y	-0-		6
10	5084 X	4113	-0-	-971	-0-	82	1	4031	3	Y	-0-		6
11	4530 X	3347	-0-	-1183	-0-	287	1	3060	3	Y	-0-		6

SANTA ELENA WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273													
06	6600 X	5997	-0-	-603	-0-	323	1	5674	3	Y	-0-		-0-
07	6820 X	6078	-0-	-742	-0-	393	1	5685	3	Y	-0-		-0-
08	6634 X	5372	-0-	-1262	-0-	86	1	5286	3	Y	-0-		-0-
09	6000 X	5863	-0-	-137	-0-	266	1	5585	3	Y	11		11
						12	9						
10	6200 X	4856	-0-	-1344	-0-	97	1	4759	3	Y	-0-		11
11	6000 X	3380	-0-	-2620	-0-	290	1	3089	3	Y	1		12
						1	9						

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	48	1	513	3	Y	-0-		-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377													
06	1890 N	1520	-0-	-370	-0-	82	1	1438	3	Y	-0-		23
07	3100 N	3513	-0-	413	413	227	1	3286	3	Y	-0-	21 1	2
08	3053 N	2640	-0-	-413	-0-	42	1	2598	3	Y	-0-		2
09	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	102	1	2151	3	Y	-0-		2
10	2914 X	2206	-0-	-708	-0-	44	1	2162	3	Y	-0-		2
11	2820 X	2078	-0-	-742	-0-	178	1	1894	3	Y	5		7
						6	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
SAN ROMAN 1508		WELL #: 21H		RRCID -> 274350		COMPL. DATE 11/18/2014			TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	1 1	11 3	Y	7			2 1		5
07	13 N	12	-0-	-1	-0-	8 9	11 3	Y	-0-					5
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1 1	63 3	Y	-0-					5
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8 1	78 3	Y	-0-					5
*10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	14 1		N	-0-					5
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-					-0-

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 25H		RRCID -> 274827		COMPL. DATE 11/20/2014			TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441					
06	7770 X	7271	-0-	-499	-0-	386 1	6764 3	Y	110		86 1			24
07	7471 X	4483	-0-	-2988	-0-	121 9	4192 3	Y	1					25
08	8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	290 1	8403 3	Y	7					32
09	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	1 9	7518 3	Y	20					52
10	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	137 1	8035 3	Y	12		52 1			12
11	8280 X	8161	-0-	-119	-0-	358 1	7459 3	Y	2					14

SLAUGHTER		WELL #: 11H		RRCID -> 274844		COMPL. DATE 12/16/2014			TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918					
06	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	271 1	4761 3	Y	14		57 1			-0-
07	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	15 9	3829 3	Y	14		14 1			-0-
08	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	264 1	3788 3	Y	-0-					-0-
09	3990 X	3693	-0-	-297	-0-	15 9	3518 3	Y	6		6 1			-0-
10	4123 X	3656	-0-	-467	-0-	62 1	3583 3	Y	-0-					-0-
11	3990 X	3344	-0-	-646	-0-	168 1	3051 3	Y	6					6

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 18H		RRCID -> 274845		COMPL. DATE 07/07/2014			TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974					
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		12 1			7
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	-0-					7
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-					7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					7
10	14 N	3	-0-	-11	-0-	3 3		Y	-0-		7 1			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT N		WELL #: 32H		RRCID -> 274846		COMPL. DATE 05/05/2014			TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619					
06	1440 N	183	-0-	-1257	-0-	183 1		Y	-0-					15
07	1054 N	9	-0-	-1045	-0-	9 3		Y	-0-					15
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3		Y	-0-					15
09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3		Y	-0-					15
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3		Y	-0-		15 1			-0-
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3		Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
SANTA ELENA		WELL #:		3H	RRCID ->	274847	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	6679	PERF.	6889 - 11811	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3510 X	2886	-0-	-624	-0-	156 1	2730 3	Y	-0-	-0-			11
07	3627 X	2761	-0-	-866	-0-	178 1	2583 3	Y	-0-	11 1			-0-
08	3565 X	2698	-0-	-867	-0-	43 1	2655 3	Y	-0-				-0-
09	3450 X	2770	-0-	-680	-0-	125 1	2631 3	Y	13				13
						14 9							
10	3565 X	2011	-0-	-1554	-0-	40 1	1971 3	Y	-0-				13
11	2880 X	864	-0-	-2016	-0-	74 1	790 3	Y	-0-				13

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #:		21H	RRCID ->	274850	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	6889	PERF.	7507 - 12325	
06	3240 X	755	-0-	-2485	-0-	41 1	714 3	Y	-0-	17 1			3
07	3348 X	1247	-0-	-2101	-0-	81 1	1166 3	Y	-0-				3
08	2852 X	1136	-0-	-1716	-0-	18 1	1118 3	Y	-0-				3
09	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			Y	-0-				3
10	2852 X	4	-0-	-2848	-0-	4 3		Y	-0-	3 1			-0-
11	1200 X	18	-0-	-1182	-0-	1 1	16 3	Y	1				1
						1 9							

BFMT WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	274851	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	4809	PERF.	5037 - 9879	
06	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	78 1	5090 3	Y	-0-	10 1			-0-
07	5239 X	5120	-0-	-119	-0-	81 1	5039 3	Y	-0-				-0-
08	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	96 1	5215 3	Y	-0-				-0-
09	5160 X	4995	-0-	-165	-0-	72 1	4894 3	Y	26				26
						29 9							
10	5332 X	4999	-0-	-333	-0-	73 1	4926 3	Y	-0-				26
11	5160 X	3879	-0-	-1281	-0-	65 1	3814 3	Y	-0-				26

BFMT WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	275300	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	4869	PERF.	5221 - 10209	
06	4800 X	4615	-0-	-185	-0-	69 1	4546 3	Y	-0-	10 1			-0-
07	4960 X	4518	-0-	-442	-0-	71 1	4447 3	Y	-0-				-0-
08	4743 X	4728	-0-	-15	-0-	86 1	4642 3	Y	-0-				-0-
09	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	69 1	4705 3	Y	26				26
						29 9							
10	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	76 1	5141 3	Y	-0-				26
11	4620 X	4093	-0-	-527	-0-	68 1	4025 3	Y	-0-				26

SAN ROMAN 1508		WELL #:		26H	RRCID ->	275598	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	8967	PERF.	9477 - 13854	
06	3090 X	1621	-0-	-1469	-0-	87 1	1534 3	N	-0-				43
07	3689 X	2281	-0-	-1408	-0-	147 1	2134 3	N	-0-				43
08	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	82 1	5046 3	N	-0-				43
09	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	171 1	3586 3	N	19				62
						21 9							
10	3689 X	3276	-0-	-413	-0-	65 1	3204 3	N	6				68
						7 9							
11	3570 X	3472	-0-	-98	-0-	298 1	3174 3	N	-0-				68

SANTA ELENA		WELL #:		6H	RRCID ->	275599	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	6434	PERF.	6714 - 10822	
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-				-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-				-0-
08	14 N	5	-0-	-9	-0-	5 3		Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	231 1	2457 3	Y	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SANTA ELENA		WELL #:		8H	RRCID ->	275600	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	6662	PERF.	6759 - 10665
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	13650 X	12546	-0-	-1104	-0-	676 1	11862 3	Y	7			10
07	14105 X	13176	-0-	-929	-0-	851 1	12324 3	Y	1	11	1	-0-
08	14787 X	13178	-0-	-1609	-0-	211 1	12967 3	Y	-0-			-0-
09	14310 X	10239	-0-	-4071	-0-	465 1	9756 3	Y	16			16
10	14787 X	4688	-0-	-10099	-0-	93 1	4593 3	Y	2			18
11	12750 X	4264	-0-	-8486	-0-	366 1	3898 3	Y	-0-			18

SANTA ELENA		WELL #:		7H	RRCID ->	275615	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	6704 - 10791
06	5700 X	4733	-0-	-967	-0-	255 1	4478 3	Y	-0-			14
07	5890 X	4252	-0-	-1638	-0-	275 1	3977 3	Y	-0-	14	1	-0-
08	5890 X	4083	-0-	-1807	-0-	66 1	4017 3	Y	-0-			-0-
09	4980 X	3544	-0-	-1436	-0-	160 1	3365 3	Y	17			17
10	5146 X	1168	-0-	-3978	-0-	23 1	1142 3	Y	3			20
11	4740 X	34	-0-	-4706	-0-	3 1	31 3	Y	-0-			20

SANTA ELENA		WELL #:		9H	RRCID ->	276144	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	6814 - 10656
06	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	196 1	3437 3	Y	4			4
07	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	228 1	3297 3	Y	-0-	4	1	-0-
08	3658 X	2744	-0-	-914	-0-	44 1	2700 3	Y	-0-			-0-
09	3540 X	59	-0-	-3481	-0-	3 1	56 3	Y	-0-			-0-
10	3658 X	1182	-0-	-2476	-0-	23 1	1157 3	Y	2			2
11	3540 X	931	-0-	-2609	-0-	80 1	851 3	Y	-0-			2

BFMT WEST		WELL #:		3H	RRCID ->	276326	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	4195	PERF.	4576 - 10618
06	9000 X	6426	-0-	-2574	-0-	96 1	6330 3	N	-0-	15	1	-0-
07	9300 X	3729	-0-	-5571	-0-	59 1	3670 3	N	-0-			-0-
08	11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	209 1	11310 3	N	-0-			-0-
09	9360 X	6995	-0-	-2365	-0-	100 1	6843 3	N	47			47
10	9672 X	8036	-0-	-1636	-0-	118 1	7915 3	N	3			50
11	9360 X	3492	-0-	-5868	-0-	58 1	3434 3	N	-0-			50

PINA		WELL #:		1H	RRCID ->	276879	COMPL. DATE	12/02/2016	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	7819 - 14421
06	3690 X	31	-0-	-3659	-0-	31 3		N	-0-			1
07	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	31 1	1918 3	N	-0-			1
08	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	80 1	4315 3	N	-0-			1
09	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	85 1	5811 3	N	-0-	1	1	-0-
10	1953 X	194	-0-	-1759	-0-	3 1	191 3	N	-0-			-0-
11	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	69 1	4059 3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CORSAIR ROYALTY, LTD.		WELL #:		1H	RRCID -> 277367	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL DEPTH	6413	PERF. 6757	- 11029	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	1500 N	1156	-0-	-344	-0-	62 1	1086 3	N	7		32
07	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-	8 9					32
08	3100 N	3434	-0-	334	334	55 1	3379 3	N	-0-		32
09	1943 N	1609	-0-	-334	-0-	72 1	1503 3	N	31		63
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	34 9					
11	1770 X	1654	-0-	-116	-0-	30 1	1484 3	N	8	59 1	12
						9 9					
						142 1	1512 3	N	-0-	2 7	10

BFMT WEST		WELL #:		4H	RRCID -> 277368	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL DEPTH	4417	PERF. 4792	- 9922	
06	4320 X	2909	-0-	-1411	-0-	44 1	2862 3	N	3	45 1	-0-
07	4464 X	3743	-0-	-721	-0-	3 9					
08	4867 X	4769	-0-	-98	-0-	59 1	3684 3	N	-0-		-0-
09	4710 X	3967	-0-	-743	-0-	87 1	4682 3	N	-0-		-0-
10	4867 X	4491	-0-	-376	-0-	56 1	3815 3	N	87		87
11	4620 X	3722	-0-	-898	-0-	96 9					
						66 1	4414 3	N	10		97
						11 9					
						62 1	3646 3	N	13		110
						14 9					

BFMT WEST		WELL #:		5H	RRCID -> 277369	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL DEPTH	4416	PERF. 4842	- 9744	
06	3210 X	2633	-0-	-577	-0-	40 1	2593 3	N	-0-	18 1	2
07	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	54 1	3379 3	N	-0-		2
08	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	69 1	3755 3	N	-0-		2
09	3690 X	3141	-0-	-549	-0-	45 1	3054 3	N	38		40
10	3813 X	3503	-0-	-310	-0-	42 9					
11	3690 X	3098	-0-	-592	-0-	51 1	3452 3	N	-0-		40
						52 1	3046 3	N	-0-		40

RYAN		WELL #:		1H	RRCID -> 277476	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH	5417	PERF. 5969	- 10123	
06	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	344 1	6041 3	Y	-0-		-0-
07	6572 X	5851	-0-	-721	-0-	378 1	5473 3	Y	-0-		-0-
08	6820 X	5782	-0-	-1038	-0-	93 1	5689 3	Y	-0-		-0-
09	6600 X	5755	-0-	-845	-0-	262 1	5493 3	Y	-0-		-0-
10	6820 X	4712	-0-	-2108	-0-	94 1	4618 3	Y	-0-		-0-
11	6390 X	5556	-0-	-834	-0-	475 1	5066 3	Y	14	1 1	13
						15 9					

LA MOCA GAS UNIT B		WELL #:		41H	RRCID -> 277481	COMPL. DATE 11/19/2014	TOTAL DEPTH	5958	PERF. 6286	- 11624	
06	5610 X	3198	-0-	-2412	-0-	172 1	3026 3	Y	-0-		7
07	5673 X	1682	-0-	-3991	-0-	109 1	1573 3	Y	-0-		7
08	5580 X	4204	-0-	-1376	-0-	67 1	4137 3	Y	-0-		7
09	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	212 1	4457 3	Y	-0-		7
10	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	88 1	4316 3	Y	-0-	7 1	-0-
11	4080 X	2776	-0-	-1304	-0-	238 1	2538 3	Y	-0-		-0-

LA MOCA GAS UNIT P		WELL #:		36H	RRCID -> 277503	COMPL. DATE 11/19/2014	TOTAL DEPTH	6132	PERF. 6433	- 9857	
06	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	185 1	3242 3	Y	-0-		3
07	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	71 1	1030 3	Y	-0-		3
08	496 X	254	-0-	-242	-0-	4 1	250 3	Y	-0-		3
09	3420 X	164	-0-	-3256	-0-	7 1	157 3	Y	-0-		3
10	3534 X	181	-0-	-3353	-0-	4 1	177 3	Y	-0-	3 1	-0-
11	3420 X	233	-0-	-3187	-0-	20 1	213 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LA MOCA GAS UNIT P		WELL #: 35H		RRCID -> 277504		COMPL. DATE 11/19/2014			TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		30 N	-0-	-0-	-30				Y	-0-		4
07		1057 N	1057	-0-	-0-		68 1	989 3	Y	-0-		4
08		837 N	-0-	-0-	-837				Y	-0-		4
09		665 N	665	-0-	-0-		30 1	635 3	Y	-0-		4
10		837 N	711	-0-	-126		14 1	697 3	Y	-0-	4 1	-0-
11		526 N	526	-0-	-0-		45 1	481 3	Y	-0-		-0-

LA MOCA GAS UNIT J		WELL #: 39H		RRCID -> 277505		COMPL. DATE 11/19/2014			TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954			
06		3870 X	3721	-0-	-149		201 1	3520 3	Y	-0-		3
07		3999 X	4	-0-	-3995		4 3		Y	-0-		3
08		4816 X	4816	-0-	-0-		77 1	4739 3	Y	-0-		3
09		4326 X	4326	-0-	-0-		197 1	4129 3	Y	-0-		3
10		4464 X	4027	-0-	-437		80 1	3947 3	Y	-0-	3 1	-0-
11		4320 X	3589	-0-	-731		308 1	3281 3	Y	-0-		-0-

BONANZA HILLS GU A		WELL #: 1H		RRCID -> 277506		COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109			
06		4200 X	-0-	-0-	-4200				N	11	11 1	100
07		4340 X	3834	-0-	-506		248 1	3584 3	N	2	75 1	27
08		4340 X	4291	-0-	-49		69 1	4222 3	N	-0-		27
09		3335 X	3335	-0-	-0-		152 1	3183 3	N	-0-		27
*10		3844 X	2871	-0-	-973		57 1	2814 3	N	-0-		27
11		4140 X	4123	-0-	-17		354 1	3768 3	N	1		26

SAN ROMAN 1508		WELL #: 29H		RRCID -> 277518		COMPL. DATE 11/23/2014			TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138			
06		30 N	-0-	-0-	-30				N	-0-		-0-
07		11 N	-0-	-0-	-11				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 36H		RRCID -> 277519		COMPL. DATE 11/28/2014			TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677			
06		2652 N	2652	-0-	-0-		143 1	2509 3	Y	-0-	3 1	2
07		1956 N	1956	-0-	-0-		126 1	1830 3	Y	-0-		2
08		3100 N	3624	-0-	524		58 1	3566 3	Y	-0-		2
09		3000 N	3296	-0-	296		820	150 1	Y	-0-		2
10		1953 N	7	-0-	-1946		7 3		Y	-0-		2
11		3428 X	3428	-0-	-0-		294 1	3134 3	Y	-0-		2

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 37H		RRCID -> 277520		COMPL. DATE 11/29/2014			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835			
06		5371 X	5371	-0-	-0-		290 1	5081 3	Y	-0-	6 1	3
07		4805 X	2827	-0-	-1978		183 1	2644 3	Y	-0-		3
08		5064 X	5064	-0-	-0-		81 1	4983 3	Y	-0-		3
09		5010 X	2895	-0-	-2115		132 1	2763 3	Y	-0-		3
10		5177 X	4741	-0-	-436		94 1	4647 3	Y	-0-		3
11		5010 X	2640	-0-	-2370		226 1	2414 3	Y	-0-		3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		4890 X	4154	-0-	-736	-0-	224 1	3930 3	Y	-0-		37
07		5053 X	3478	-0-	-1575	-0-	225 1	3253 3	Y	-0-	37 1	-0-
08		5053 X	4255	-0-	-798	-0-	68 1	4187 3	Y	-0-		-0-
09		4890 X	4458	-0-	-432	-0-	203 1	4255 3	Y	-0-		-0-
10		5053 X	4488	-0-	-565	-0-	89 1	4399 3	Y	-0-		-0-
11		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	376 1	4011 3	Y	40	23 1	17
							44 9					

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810												
06		2160 N	1895	-0-	-265	-0-	102 1	1793 3	Y	-0-		6
07		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	73 1	1053 3	Y	-0-		6
08		2263 N	574	-0-	-1689	-0-	9 1	565 3	Y	-0-		6
09		1890 N	239	-0-	-1651	-0-	11 1	228 3	Y	-0-		6
10		1116 N	32	-0-	-1084	-0-	1 1	31 3	Y	-0-	6 1	-0-
11		570 N	73	-0-	-497	-0-	6 1	67 3	Y	-0-		-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005												
06		8220 X	6792	-0-	-1428	-0-	366 1	6426 3	N	-0-		28
07		8494 X	7287	-0-	-1207	-0-	471 1	6816 3	N	-0-		28
08		8494 X	7378	-0-	-1116	-0-	118 1	7259 3	N	1		29
							1 9					
09		8220 X	7153	-0-	-1067	-0-	325 1	6828 3	N	-0-		29
*10		8494 X	7271	-0-	-1223	-0-	145 1	7126 3	N	-0-	17 1	12
11		7140 X	6830	-0-	-310	-0-	586 1	6244 3	N	-0-		12

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092												
06		4500 X	4174	-0-	-326	-0-	225 1	3949 3	Y	-0-	17 1	19
07		4650 X	3903	-0-	-747	-0-	252 1	3650 3	Y	1		20
							1 9					
08		4650 X	3089	-0-	-1561	-0-	50 1	3039 3	Y	-0-		20
09		4170 X	2793	-0-	-1377	-0-	127 1	2666 3	Y	-0-		20
10		4309 X	2664	-0-	-1645	-0-	53 1	2611 3	Y	-0-		20
11		4170 X	2971	-0-	-1199	-0-	255 1	2716 3	Y	-0-		20

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203												
06		4770 X	4483	-0-	-287	-0-	242 1	4241 3	Y	-0-	19 1	12
07		4898 X	2478	-0-	-2420	-0-	160 1	2318 3	Y	-0-		12
08		4836 X	4369	-0-	-467	-0-	70 1	4299 3	Y	-0-		12
09		4470 X	4426	-0-	-44	-0-	201 1	4225 3	Y	-0-		12
10		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	92 1	4532 3	Y	-0-		12
11		4470 X	4312	-0-	-158	-0-	370 1	3942 3	Y	-0-		12

HUISACHE STATE HACHAR GU B WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863												
06		6810 X	6174	-0-	-636	-0-	332 1	5817 3	N	23	48 1	25
							25 9					
07		7037 X	5031	-0-	-2006	-0-	325 1	4706 3	N	-0-		25
08		7843 X	6250	-0-	-1593	-0-	100 1	6150 3	N	-0-	11 1	14
09		7590 X	6285	-0-	-1305	-0-	286 1	5999 3	N	-0-		14
10		7843 X	4665	-0-	-3178	-0-	93 1	4572 3	N	-0-		14
11		6180 X	4768	-0-	-1412	-0-	409 1	4359 3	N	-0-		14

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LA MOCA GAS UNIT K		WELL #: 40H		RRCID -> 277768		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 6299		PERF. 6757 - 10922	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	120 X	22	-0-	-98	-0-	1 1	21 3	Y	-0-		3
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-		3
08	4278 X	5	-0-	-4273	-0-	5 3		Y	-0-		3
09	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-			Y	-0-		3
10	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			Y	-0-	3 1	-0-
11	30 X	5	-0-	-25	-0-	5 3		Y	-0-		-0-

HUISACHE STATE HACHAR GU A		WELL #: 27H		RRCID -> 277870		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 6988 - 11656	
06	5340 X	4641	-0-	-699	-0-	250 1	4391 3	N	-0-		-0-
07	5363 X	4409	-0-	-954	-0-	285 1	4124 3	N	-0-		-0-
08	5301 X	4670	-0-	-631	-0-	75 1	4595 3	N	-0-		-0-
09	5130 X	4962	-0-	-168	-0-	226 1	4736 3	N	-0-		-0-
10	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	114 1	5624 3	N	-0-		-0-
11	4650 X	4185	-0-	-465	-0-	359 1	3826 3	N	-0-		-0-

STEWART STATE HACHAR GU B		WELL #: 39H		RRCID -> 277886		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 6516 - 10833	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8 1	89 3	Y	-0-		-0-

HACHAR STEWART STATE GU A		WELL #: 34H		RRCID -> 277902		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 6333		PERF. 6798 - 11609	
06	4200 X	3259	-0-	-941	-0-	176 1	3083 3	Y	-0-		49
07	4340 X	2312	-0-	-2028	-0-	149 1	2163 3	Y	-0-		49
08	4371 X	2918	-0-	-1453	-0-	47 1	2871 3	Y	-0-		49
09	4230 X	3124	-0-	-1106	-0-	142 1	2982 3	Y	-0-		49
10	4371 X	3419	-0-	-952	-0-	68 1	3349 3	Y	2		51
11	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	2 9	338 1	Y	-0-		51

STEWART STATE HACHAR GU A		WELL #: 38H		RRCID -> 278015		COMPL. DATE 12/19/2014		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6617 - 12045	
06	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	174 1	3057 3	Y	10	44 1	15
07	2480 X	2362	-0-	-118	-0-	11 9					
08	3162 X	2321	-0-	-841	-0-	153 1	2209 3	Y	-0-		15
09	3240 X	2788	-0-	-452	-0-	37 1	2284 3	Y	-0-		15
10	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	127 1	2661 3	Y	-0-		15
11	3240 X	2698	-0-	-542	-0-	104 1	5133 3	Y	-0-		15

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 32H		RRCID -> 278016		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 6218		PERF. 6691 - 11780	
06	2160 X	1934	-0-	-226	-0-	104 1	1830 3	Y	-0-		-0-
07	2170 X	2	-0-	-2168	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
08	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-		-0-
09	1920 X	15	-0-	-1905	-0-	1 1	14 3	Y	-0-		-0-
10	1984 X	11	-0-	-1973	-0-	11 3		Y	-0-		-0-
11	1920 X	20	-0-	-1900	-0-	2 1	18 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978												
WELL #: 33H RRCID -> 278017 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	COND PROD	
06		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-		243 1	4266 3	Y	-0-	-0-
07		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-		308 1	4457 3	Y	-0-	-0-
08		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-		61 1	3748 3	Y	-0-	-0-
09		4500 X	3525	-0-	-975	-0-		160 1	3365 3	Y	-0-	-0-
10		4774 X	2941	-0-	-1833	-0-		58 1	2883 3	Y	-0-	-0-
11		4620 X	17	-0-	-4603	-0-		1 1	16 3	Y	-0-	-0-

STEWART STATE												
WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677												
06		6180 X	6157	-0-	-23	-0-		332 1	5825 3	Y	-0-	4
07		6324 X	207	-0-	-6117	-0-		13 1	194 3	Y	-0-	4
08		8091 X	388	-0-	-7703	-0-		6 1	382 3	Y	-0-	4
09		7830 X	37	-0-	-7793	-0-		2 1	35 3	Y	-0-	4
10		8091 X	454	-0-	-7637	-0-		9 1	445 3	Y	-0-	4
11		6150 X	1095	-0-	-5055	-0-		94 1	1001 3	Y	-0-	4

HACHAR STEWART STATE GU B												
WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604												
06		3750 X	2768	-0-	-982	-0-		149 1	2619 3	Y	-0-	26
07		3875 X	2549	-0-	-1326	-0-		165 1	2384 3	Y	-0-	26
08		3410 X	3207	-0-	-203	-0-		51 1	3156 3	Y	-0-	26
09		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-		144 1	3023 3	Y	-0-	26
10		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-		63 1	3107 3	Y	-0-	26
11		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-		271 1	2889 3	Y	-0-	26

LA MOCA GAS UNIT I												
WELL #: 37H RRCID -> 278114 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785												
06		5910 X	2825	-0-	-3085	-0-		152 1	2673 3	Y	-0-	5
07		5487 X	691	-0-	-4796	-0-		45 1	646 3	Y	-0-	5
08		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-		79 1	4853 3	Y	-0-	5
09		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-		223 1	4690 3	Y	-0-	5
10		5723 X	5723	-0-	-0-	-0-		114 1	5609 3	Y	-0-	-0-
11		4770 X	4440	-0-	-330	-0-		381 1	4059 3	Y	-0-	-0-

STEWART STATE												
WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836												
06		5670 X	3813	-0-	-1857	-0-		206 1	3607 3	N	-0-	23
07		5859 X	4752	-0-	-1107	-0-		307 1	4445 3	N	-0-	23
08		5859 X	530	-0-	-5329	-0-		9 1	521 3	N	-0-	23
09		4830 X	148	-0-	-4682	-0-		7 1	141 3	N	-0-	23
10		4743 X	122	-0-	-4621	-0-		2 1	120 3	N	-0-	23
11		4590 X	156	-0-	-4434	-0-		13 1	143 3	N	-0-	23

RYAN												
WELL #: 2H RRCID -> 278736 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860												
06		3690 X	3632	-0-	-58	-0-		196 1	3436 3	Y	-0-	15
07		3813 X	3314	-0-	-499	-0-		214 1	3100 3	Y	-0-	15
08		4154 X	3759	-0-	-395	-0-		60 1	3699 3	Y	-0-	15
09		4020 X	3638	-0-	-382	-0-		165 1	3473 3	Y	-0-	15
10		4154 X	3640	-0-	-514	-0-		72 1	3568 3	Y	-0-	15
11		3630 X	3512	-0-	-118	-0-		300 1	3198 3	Y	13	27
								14 9			1 1	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 40H		RRCID -> 279103		COMPL. DATE 12/23/2018		TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7140 - 12235							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-			
07		9 X	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-			
08		9 X	5	-0-	-4	-0-	5	3	Y	-0-		-0-			
09		9 X	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-			

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 41H		RRCID -> 279104		COMPL. DATE 12/23/2018		TOTAL DEPTH 6304 PERF. 7175 - 12277							
06		13710 X	11529	-0-	-2181	-0-	622	1	10907	3	Y	-0-	29		
07		14105 X	9002	-0-	-5103	-0-	582	1	8420	3	Y	-0-	29		
08		14167 X	12607	-0-	-1560	-0-	202	1	12405	3	Y	-0-	29		
09		13710 X	10962	-0-	-2748	-0-	498	1	10456	3	Y	7	36		
*10		14167 X	11073	-0-	-3094	-0-	220	1	10853	3	Y	-0-	-0-		
11		12210 X	10284	-0-	-1926	-0-	882	1	9402	3	Y	-0-	-0-		

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 27H		RRCID -> 279109		COMPL. DATE 01/26/2016		TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5865 - 11571							
06		750 X	174	-0-	-576	-0-	9	1	161	3	Y	4	3	1	1
07		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-	4	9			Y	-0-			1
08		2263 X	32	-0-	-2231	-0-	25	3	7	9	Y	6			7
09		2190 X	148	-0-	-2042	-0-	7	1	139	3	Y	2			9
10		1953 X	259	-0-	-1694	-0-	2	9	5	1	Y	-0-	8	1	1
11		284 X	284	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	Y	3			4

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 28H		RRCID -> 279110		COMPL. DATE 01/25/2016		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6245 - 11442							
06		5370 X	841	-0-	-4529	-0-	45	1	796	3	N	-0-			-0-
07		5115 X	216	-0-	-4899	-0-	14	1	201	3	N	1			1
08		5952 X	114	-0-	-5838	-0-	1	9	2	1	N	-0-			1
09		5760 X	67	-0-	-5693	-0-	3	1	64	3	N	-0-			1
*10		5952 X	667	-0-	-5285	-0-	13	1	654	3	N	-0-	1	1	-0-
11		840 X	225	-0-	-615	-0-	19	1	204	3	N	2			2

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 30H		RRCID -> 279111		COMPL. DATE 01/27/2016		TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 11128							
06		6120 X	5929	-0-	-191	-0-	320	1	5609	3	Y	-0-			-0-
07		7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	469	1	6790	3	Y	-0-			-0-
08		7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	117	1	7162	3	Y	-0-			-0-
09		6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	311	1	6532	3	Y	-0-			-0-
10		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	140	1	6910	3	Y	-0-			-0-
11		6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	579	1	6169	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
SANTA ELENA		WELL #: 10H		RRCID -> 279112		COMPL. DATE 08/12/2017			TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6622 - 11184							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8550 X	7979	-0-	-571	-0-	430	1	7549	3	Y	-0-					-0-
07	8711 X	8193	-0-	-518	-0-	529	1	7664	3	Y	-0-					-0-
08	10292 X	7723	-0-	-2569	-0-	123	1	7523	3	Y	70	70	1			-0-
09	9960 X	7932	-0-	-2028	-0-	358	1	7521	3	Y	48					48
10	10292 X	6707	-0-	-3585	-0-	133	1	6574	3	Y	-0-					48
11	7980 X	7738	-0-	-242	-0-	664	1	7074	3	Y	-0-					48

SANTA ELENA		WELL #: 11H		RRCID -> 279113		COMPL. DATE 08/11/2017			TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6566 - 11127							
06	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	309	1	5416	3	Y	-0-					-0-
07	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	345	1	4990	3	Y	-0-					-0-
08	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	90	1	5494	3	Y	-0-					-0-
09	5730 X	5253	-0-	-477	-0-	239	1	5014	3	Y	-0-					-0-
10	5921 X	2833	-0-	-3088	-0-	56	1	2777	3	Y	-0-					-0-
11	5730 X	4232	-0-	-1498	-0-	363	1	3869	3	Y	-0-					-0-

SANTA ELENA		WELL #: 12H		RRCID -> 279231		COMPL. DATE 08/11/2017			TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6709 - 11062							
06	4860 X	4304	-0-	-556	-0-	232	1	4072	3	Y	-0-					-0-
07	5022 X	4294	-0-	-728	-0-	277	1	4017	3	Y	-0-					-0-
08	5301 X	4455	-0-	-846	-0-	71	1	4384	3	Y	-0-					-0-
09	5130 X	4697	-0-	-433	-0-	214	1	4483	3	Y	-0-					-0-
10	5301 X	4148	-0-	-1153	-0-	82	1	4066	3	Y	-0-					-0-
11	4320 X	4053	-0-	-267	-0-	348	1	3705	3	Y	-0-					-0-

SANTA ELENA		WELL #: 13H		RRCID -> 279258		COMPL. DATE 07/25/2017			TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6396 - 10602							
06	5340 X	3665	-0-	-1675	-0-	198	1	3467	3	Y	-0-					-0-
07	4929 X	862	-0-	-4067	-0-	56	1	806	3	Y	-0-					-0-
08	6603 X	1760	-0-	-4843	-0-	28	1	1732	3	Y	-0-					-0-
09	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	362	1	7589	3	Y	-0-					-0-
10	6603 X	5416	-0-	-1187	-0-	108	1	5308	3	Y	-0-					-0-
11	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	448	1	4772	3	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 31H		RRCID -> 279987		COMPL. DATE 01/29/2016			TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6616 - 12374							
06	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	350	1	6148	3	Y	56	28	1			28
07	6603 X	4754	-0-	-1849	-0-	307	1	4447	3	Y	-0-					28
08	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	124	1	7607	3	Y	-0-					28
09	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	350	1	7342	3	Y	4					32
10	6789 X	5113	-0-	-1676	-0-	102	1	5011	3	Y	-0-					32
11	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	670	1	7145	3	Y	5					37

SANTA ELENA		WELL #: 18H		RRCID -> 280144		COMPL. DATE 07/27/2017			TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6413 - 10972							
06	17376 X	17376	-0-	-0-	-0-	937	1	16439	3	Y	-0-					-0-
07	18370 X	18370	-0-	-0-	-0-	1187	1	17183	3	Y	-0-					-0-
08	17217 X	17217	-0-	-0-	-0-	276	1	16941	3	Y	-0-					-0-
09	15961 X	15961	-0-	-0-	-0-	726	1	15235	3	Y	-0-					-0-
10	10168 X	7041	-0-	-3127	-0-	140	1	6901	3	Y	-0-					-0-
11	9840 X	8107	-0-	-1733	-0-	695	1	7412	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SANTA ELENA		WELL #: 14H		RRCID ->	280443	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	5955	PERF.	6334 - 14346	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1470 X	690	-0-	-780	-0-	37	1	653	3	Y	-0-	-0-
07	1519 X	470	-0-	-1049	-0-	30	1	440	3	Y	-0-	-0-
08	1953 X	51	-0-	-1902	-0-	1	1	50	3	Y	-0-	-0-
09	1890 X	39	-0-	-1851	-0-	2	1	37	3	Y	-0-	-0-
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	-0-
11	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	248	1	2645	3	Y	-0-	-0-

COLEMAN HEIRS 503		WELL #: 1		RRCID ->	280615	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7579 - 7599	
06	16 X	-0-	-0-	-16	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

COLEMAN HEIRS 507 A		WELL #: 1		RRCID ->	280616	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	7630 - 7660	
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	49	1	215	3	N	-0-	12
07	217 N	147	-0-	-70	-0-	31	1	116	3	N	-0-	12
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	93	1	120	3	N	-0-	7
09	210 N	153	-0-	-57	-0-	58	1	95	3	N	-0-	7
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	92	1	122	3	N	8	15
						9	9					
11	210 N	175	-0-	-35	-0-	56	1	119	3	N	-0-	15

SANTA ELENA		WELL #: 20H		RRCID ->	281858	COMPL. DATE	11/30/2016	TOTAL DEPTH	5954	PERF.	8511 - 16131	
06	13383 X	13383	-0-	-0-	-0-	722	1	12661	3	N	-0-	-0-
07	13495 X	13495	-0-	-0-	-0-	872	1	12623	3	N	-0-	-0-
08	14694 X	13192	-0-	-1502	-0-	212	1	12980	3	N	-0-	-0-
09	14220 X	12839	-0-	-1381	-0-	584	1	12255	3	N	-0-	-0-
*10	14694 X	6458	-0-	-8236	-0-	128	1	6330	3	N	-0-	-0-
11	13380 X	10157	-0-	-3223	-0-	871	1	9286	3	N	-0-	-0-

SANTA ELENA		WELL #: 19H		RRCID ->	282309	COMPL. DATE	07/23/2017	TOTAL DEPTH	6058	PERF.	6175 - 12777	
06	14642 X	14642	-0-	-0-	-0-	790	1	13852	3	N	-0-	-0-
07	14892 X	14892	-0-	-0-	-0-	962	1	13930	3	N	-0-	-0-
08	15593 X	14577	-0-	-1016	-0-	234	1	14343	3	N	-0-	-0-
09	15090 X	13418	-0-	-1672	-0-	610	1	12808	3	N	-0-	-0-
*10	15593 X	9268	-0-	-6325	-0-	184	1	9084	3	N	-0-	-0-
11	14640 X	13852	-0-	-788	-0-	1188	1	12664	3	N	-0-	-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 44H		RRCID ->	285071	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	6248	PERF.	6443 - 11385	
06	10920 X	5322	-0-	-5598	-0-	287	1	5034	3	Y	1	4 1 3
						1	9					
07	11687 X	710	-0-	-10977	-0-	46	1	664	3	Y	-0-	3
08	14745 X	14745	-0-	-0-	-0-	236	1	14503	3	Y	5	6 1 2
						6	9					
09	11357 X	11357	-0-	-0-	-0-	516	1	10830	3	Y	10	12
						11	9					
10	10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	217	1	10697	3	Y	1	4 1 9
						1	9					
11	13080 X	10124	-0-	-2956	-0-	868	1	9256	3	Y	-0-	8 1 1

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
SAN ROMAN 1508		WELL #:		45H	RRCID ->	285299	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	6569	PERF.	6556 -	11701
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		947 N	947	-0-	-0-	-0-	51 1	889 3	N	6	56 1		10
							7 9						
07		2635 N	27	-0-	-2608	-0-	2 1	25 3	N	-0-			10
08		3100 N	3277	-0-	177	177	52 1	3214 3	N	10			20
							11 9						
09		2789 N	2612	-0-	-177	-0-	118 1	2472 3	N	20			40
							22 9						
10		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	47 1	2310 3	N	26	54 1		12
							29 9						
11		3000 X	2339	-0-	-661	-0-	200 1	2132 3	N	6			18
							7 9						

SAN ROMAN 1508		WELL #:		46H	RRCID ->	285300	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6585 -	11713
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-			-0-
07		11 N	6	-0-	-5	-0-	6 3		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #:		15H	RRCID ->	285343	COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL DEPTH	5135	PERF.	5292 -	10236
06		3630 X	2689	-0-	-941	-0-	40 1	2614 3	N	32	24 1		29
							35 9						
07		3472 X	3122	-0-	-350	-0-	49 1	3033 3	N	36			65
							40 9						
08		3813 X	3767	-0-	-46	-0-	68 1	3678 3	N	19	59 1		25
							21 9						
09		3690 X	3019	-0-	-671	-0-	43 1	2943 3	N	30			55
							33 9						
10		3813 X	3229	-0-	-584	-0-	47 1	3146 3	N	33	44 1		44
							36 9						
11		3660 X	3332	-0-	-328	-0-	55 1	3222 3	N	50	62 1		32
							55 9						

BFMT EAST		WELL #:		47H	RRCID ->	285506	COMPL. DATE	10/16/2018	TOTAL DEPTH	6044	PERF.	5634 -	11567
06		12630 X	11583	-0-	-1047	-0-	625 1	10958 3	Y	-0-	13 1		21
07		12989 X	3355	-0-	-9634	-0-	217 1	3138 3	Y	-0-	14 1		7
08		18330 X	18330	-0-	-0-	-0-	293 1	17981 3	Y	51			58
							56 9						
09		22747 X	22747	-0-	-0-	-0-	1031 1	21636 3	Y	73	115 1		16
							80 9						
10		25157 X	25157	-0-	-0-	-0-	498 1	24569 3	Y	82	71 1		27
							90 9						
11		24330 X	24330	-0-	-0-	-0-	2080 1	22170 3	Y	73	79 1		21
							80 9						

OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
BFMT EAST //CONT.// 499978													
WELL #: 43H RRCID -> 285774 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6350 - 11693													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		10440 X	9777	-0-	-663	-0-	527 1	9250 3	Y	-0-			-0-
07		10571 X	60	-0-	-10511	-0-	4 1	56 3	Y	-0-			-0-
08		13251 X	13251	-0-	-0-	-0-	213 1	13038 3	Y	-0-			-0-
09		10590 X	9914	-0-	-676	-0-	451 1	9463 3	Y	-0-			-0-
10		11572 X	11572	-0-	-0-	-0-	230 1	11341 3	Y	1	1 1		-0-
11		11700 X	10613	-0-	-1087	-0-	1 9	9703 3	Y	-0-			-0-
							910 1						
BFMT EAST WELL #: 45H RRCID -> 286035 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5841 - 10642													
06		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	91 1	1594 3	Y	-0-	4 1		8
07		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	75 1	1091 3	Y	-0-	5 1		3
08		1550 N	1391	-0-	-159	-0-	22 1	1351 3	Y	16			19
09		1500 N	1362	-0-	-138	-0-	18 9	1272 3	Y	26	38 1		7
10		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	61 1	1497 3	Y	27	24 1		10
11		1350 N	1321	-0-	-29	-0-	29 9	1181 3	Y	26	28 1		8
							30 1						
							111 1						
							29 9						
BFMT EAST WELL #: 46H RRCID -> 286036 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5934 - 11827													
06		9090 X	8749	-0-	-341	-0-	472 1	8277 3	Y	-0-			-0-
07		9331 X	5869	-0-	-3462	-0-	379 1	5490 3	Y	-0-			-0-
08		10261 X	8899	-0-	-1362	-0-	143 1	8756 3	Y	-0-			-0-
09		9930 X	7437	-0-	-2493	-0-	338 1	7099 3	Y	-0-			-0-
10		10261 X	7991	-0-	-2270	-0-	159 1	7831 3	Y	1	1 1		-0-
11		8760 X	7300	-0-	-1460	-0-	1 9	6674 3	Y	-0-			-0-
							626 1						
BFMT EAST WELL #: 44H RRCID -> 286113 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5983 - 10244													
06		8910 X	8083	-0-	-827	-0-	436 1	7646 3	Y	1	3 1		6
07		8897 X	6551	-0-	-2346	-0-	1 9	6128 3	Y	-0-	3 1		3
08		9238 X	7693	-0-	-1545	-0-	423 1	7558 3	Y	11			14
09		8940 X	6218	-0-	-2722	-0-	123 1	5917 3	Y	17	25 1		6
10		9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	12 9	9070 3	Y	19	17 1		8
11		8070 X	7974	-0-	-96	-0-	282 1	7273 3	Y	17	19 1		6
							19 9						
ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 16H RRCID -> 286468 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5778 - 12066													
06		13530 X	11528	-0-	-2002	-0-	621 1	10899 3	N	7	44 1		-0-
07		13671 X	11252	-0-	-2419	-0-	8 9	10525 3	N	-0-			-0-
08		13330 X	11409	-0-	-1921	-0-	727 1	11226 3	N	-0-			-0-
09		12210 X	10759	-0-	-1451	-0-	183 1	10270 3	N	-0-			-0-
10		12617 X	10006	-0-	-2611	-0-	489 1	9807 3	N	-0-			-0-
11		11520 X	9823	-0-	-1697	-0-	199 1	8981 3	N	-0-			-0-
							842 1						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
BFMT EAST		WELL #: 33H		RRCID -> 287722		COMPL. DATE 10/10/2018			TOTAL DEPTH 5605 PERF. 6118 - 10739				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF	EOM BALANCE	
06	13920 X	12458	-0-	-1462	-0-	672	1	11786	3	Y	-0-	11 1	22
07	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	-0-	12 1	10
08	32431 X	32431	-0-	-0-	-0-	519	1	31861	3	Y	46		56
						51	9						
09	32624 X	32624	-0-	-0-	-0-	1480	1	31071	3	Y	66	104 1	18
						73	9						
10	36763 X	36763	-0-	-0-	-0-	729	1	35954	3	Y	73	63 1	28
						80	9						
11	34398 X	34398	-0-	-0-	-0-	2944	1	31382	3	Y	65	71 1	22
						72	9						

BFMT EAST		WELL #: 50H		RRCID -> 288052		COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 5837 PERF. 6525 - 12001				
06	12360 X	11522	-0-	-838	-0-	621	1	10901	3	Y	-0-		19
07	12710 X	11521	-0-	-1189	-0-	744	1	10777	3	Y	-0-	19 1	-0-
08	13423 X	10814	-0-	-2609	-0-	173	1	10629	3	Y	11		11
						12	9						
09	12990 X	8900	-0-	-4090	-0-	404	1	8488	3	Y	7		18
						8	9						
10	13423 X	9047	-0-	-4376	-0-	180	1	8867	3	Y	-0-		18
11	11520 X	8797	-0-	-2723	-0-	754	1	8043	3	Y	-0-		18

BFMT EAST		WELL #: 51H		RRCID -> 288053		COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6416 - 11197				
06	10110 X	8809	-0-	-1301	-0-	475	1	8334	3	N	-0-		6
07	10354 X	9101	-0-	-1253	-0-	588	1	8513	3	N	-0-	6 1	-0-
08	10416 X	9115	-0-	-1301	-0-	146	1	8957	3	N	11		11
						12	9						
09	10080 X	8901	-0-	-1179	-0-	404	1	8488	3	N	8		19
						9	9						
10	10416 X	9276	-0-	-1140	-0-	184	1	9092	3	N	-0-		19
11	8820 X	8787	-0-	-33	-0-	754	1	8033	3	N	-0-		19

BFMT EAST		WELL #: 49H		RRCID -> 288483		COMPL. DATE 05/26/2019			TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5790 - 11663				
06	11400 X	9355	-0-	-2045	-0-	505	1	8850	3	Y	-0-		-0-
07	11067 X	2356	-0-	-8711	-0-	152	1	2204	3	Y	-0-		-0-
08	17613 X	17613	-0-	-0-	-0-	283	1	17330	3	Y	-0-		-0-
09	21879 X	21879	-0-	-0-	-0-	995	1	20884	3	Y	-0-		-0-
10	24069 X	24069	-0-	-0-	-0-	478	1	23590	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	22705 X	22705	-0-	-0-	-0-	1947	1	20758	3	Y	-0-		-0-

BFMT EAST		WELL #: 48H		RRCID -> 288666		COMPL. DATE 07/29/2019			TOTAL DEPTH 5366 PERF. 6002 - 11760				
06	16290 X	15596	-0-	-694	-0-	841	1	14755	3	N	-0-	16 1	30
07	16616 X	66	-0-	-16550	-0-	4	1	62	3	N	-0-	30 1	-0-
08	22247 X	22247	-0-	-0-	-0-	355	1	21784	3	N	98		98
						108	9						
09	25624 X	25624	-0-	-0-	-0-	1159	1	24332	3	N	121	187 1	32
						133	9						
10	40856 X	40856	-0-	-0-	-0-	807	1	39808	3	N	219	194 1	57
						241	9						
11	40483 X	40483	-0-	-0-	-0-	3455	1	36829	3	N	181	66 1	172
						199	9						

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
NIDO RANCH 2060 WELL #: 400H RRCID -> 295007 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5700 - 12731														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT		
06	49380 X	34105	-0-	-15275	-0-	1833	1	32153	3	Y	108	84	1	27
						119	9							
07	44113 X	22829	-0-	-21284	-0-	1473	1	21323	3	Y	30	54	1	3
						33	9							
08	43028 X	31701	-0-	-11327	-0-	508	1	31142	3	Y	46	42	1	7
						51	9							
09	41640 X	30619	-0-	-11021	-0-	1389	1	29149	3	Y	74	80	1	1
						81	9							
10	35123 X	30658	-0-	-4465	-0-	608	1	29987	3	Y	57	53	1	5
						63	9							
11	33990 X	29150	-0-	-4840	-0-	2495	1	26600	3	Y	50	51	1	4
						55	9							
NIDO RANCH 2060 WELL #: 403H RRCID -> 295008 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5750 - 12773														
06	68280 X	45997	-0-	-22283	-0-	2474	1	43391	3	Y	120	91	1	30
						132	9							
07	59644 X	-0-	-0-	-59644	-0-					Y	-0-	30	1	-0-
08	58466 X	43483	-0-	-14983	-0-	697	1	42729	3	Y	52	44	1	8
						57	9							
09	56580 X	51477	-0-	-5103	-0-	2337	1	49051	3	Y	81	85	1	4
						89	9							
10	48088 X	48088	-0-	-0-	-0-	955	1	47086	3	Y	43	41	1	6
						47	9							
11	45870 X	45451	-0-	-419	-0-	3895	1	41520	3	Y	33	34	1	5
						36	9							
NIDO RANCH 2060 WELL #: 401H RRCID -> 295009 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5652 - 12731														
06	47970 X	33504	-0-	-14466	-0-	1800	1	31580	3	Y	113	87	1	33
						124	9							
07	43431 X	20577	-0-	-22854	-0-	1327	1	19215	3	Y	32	58	1	7
						35	9							
08	43400 X	31059	-0-	-12341	-0-	497	1	30511	3	Y	46	42	1	11
						51	9							
09	42000 X	29316	-0-	-12684	-0-	1330	1	27907	3	Y	72	78	1	5
						79	9							
10	34503 X	29130	-0-	-5373	-0-	578	1	28475	3	Y	70	64	1	11
						77	9							
11	33390 X	27445	-0-	-5945	-0-	2348	1	25029	3	Y	62	64	1	9
						68	9							
NIDO RANCH 2060 WELL #: 402H RRCID -> 295011 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5754 - 12917														
06	52110 X	35723	-0-	-16387	-0-	1919	1	33661	3	Y	130	102	1	35
						143	9							
07	45787 X	-0-	-0-	-45787	-0-					Y	-0-	35	1	-0-
08	47213 X	36870	-0-	-10343	-0-	590	1	36214	3	Y	60	51	1	9
						66	9							
09	45690 X	33362	-0-	-12328	-0-	1513	1	31755	3	Y	85	91	1	3
						94	9							
10	36766 X	32529	-0-	-4237	-0-	645	1	31814	3	Y	64	60	1	7
						70	9							
11	35580 X	30570	-0-	-5010	-0-	2614	1	27871	3	Y	77	77	1	7
						85	9							

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
NIDO RANCH 2060 //CONT.// 499978														
WELL #: 404H RRCID -> 297104 COMPL. DATE 08/02/2024 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 6086 - 15700														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08		75028 X	75028	-0-	-0-	-0-	1196	1	73338	3	Y	449	376 1	73
							494	9						
*09		72726 X	72726	-0-	-0-	-0-	3283	1	68896	3	Y	497	549 1	21
							547	9						
*10		74400 X	74057	-0-	-343	-0-	1463	1	72119	3	Y	432	401 1	52
							475	9						
11		72000 X	67990	-0-	-4010	-0-	5796	1	61798	3	Y	360	372 1	40
							396	9						
NIDO RANCH 2060														
WELL #: 406H RRCID -> 297105 COMPL. DATE 07/09/2024 TOTAL DEPTH 5813 PERF. 6259 - 16824														
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		SHUT IN	85446	-0-	85446	85446	1362	1	83537	3	Y	497	415 1	82
							547	9						
09		SHUT IN	81270	-0-	81270	166716	3672	1	77067	3	Y	483	543 1	22
							531	9						
*10		246916 X	80200	-0-	-166716	-0-	1586	1	78188	3	Y	387	361 1	48
							426	9						
*11		74057 X	74057	-0-	-0-	-0-	6319	1	67369	3	Y	335	345 1	38
							369	9						
MIDDLETON OIL COMPANY														
NASH 565000														
WELL #: 1H RRCID -> 261692 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462														
06		2070 N	1336	-0-	-734	-0-	40	1	1296	2	N	-0-		42
07		1953 N	1840	-0-	-113	-0-	51	1	1789	2	N	-0-		42
08		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	56	1	2191	2	N	-0-		42
09		2070 N	1512	-0-	-558	-0-	37	1	1475	2	N	-0-		42
10		1829 N	1474	-0-	-355	-0-	37	1	1437	2	N	-0-		42
11		2070 N	898	-0-	-1172	-0-	26	1	872	2	N	-0-		42
HERRADURA														
WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353														
06		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	37	1	1179	2	N	-0-		19
07		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	50	1	1773	2	N	-0-		19
08		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	40	1	1581	2	N	-0-		19
09		1500 N	1481	-0-	-19	-0-	36	1	1445	2	N	-0-		19
10		1550 N	1482	-0-	-68	-0-	37	1	1445	2	N	-0-		19
11		1500 N	795	-0-	-705	-0-	23	1	772	2	N	-0-		19
HOWZE														
WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322														
06		330 N	307	-0-	-23	-0-	9	1	298	2	N	-0-		23
07		806 N	738	-0-	-68	-0-	20	1	718	2	N	-0-		23
08		723 N	723	-0-	-0-	-0-	18	1	705	2	N	-0-		23
09		630 N	557	-0-	-73	-0-	14	1	543	2	N	-0-		23
10		744 N	661	-0-	-83	-0-	16	1	645	2	N	-0-		23
11		690 N	520	-0-	-170	-0-	15	1	505	2	N	-0-		23

OWEN (OLMOS)		//CONT.//	67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327												
RACHAL			WELL #:	1	RRCID ->	208802	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7461 - 7489			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-			5
07		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-			5
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-			5
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-			5
*10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			5
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-			5

RACHAL			WELL #:	3	RRCID ->	218588	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7416 - 7446			
06		330 X	303	-0-	-27	-0-	303	2			Y	-0-			5
07		341 X	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-			5
08		341 X	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-			5
09		300 X	270	-0-	-30	-0-	270	2			Y	-0-			5
*10		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-			5
11		300 N	215	-0-	-85	-0-	215	2			Y	-0-			5

RACHAL			WELL #:	2	RRCID ->	218625	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7402 - 7452			
06		330 X	304	-0-	-26	-0-	304	2			Y	-0-			5
07		341 X	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-			5
08		341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-			5
09		330 X	295	-0-	-35	-0-	295	2			Y	-0-			5
*10		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-			5
11		330 N	236	-0-	-94	-0-	236	2			Y	-0-			5

RACHAL			WELL #:	6	RRCID ->	222826	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7438 - 7506			
06		330 X	301	-0-	-29	-0-	301	2			Y	-0-			5
07		341 X	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-			5
08		354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-			5
09		330 X	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-			5
*10		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-			5
11		330 N	256	-0-	-74	-0-	256	2			Y	-0-			5

RACHAL			WELL #:	4	RRCID ->	223358	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7428 - 7501			
06		360 X	305	-0-	-55	-0-	305	2			Y	-0-			4
07		341 X	297	-0-	-44	-0-	297	2			Y	-0-			4
08		341 X	286	-0-	-55	-0-	286	2			Y	-0-			4
09		330 X	295	-0-	-35	-0-	295	2			Y	-0-			4
*10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-			4
11		270 N	236	-0-	-34	-0-	236	2			Y	-0-			4

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.			745991	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
ZAMORA A			WELL #:	2H	RRCID ->	268821	COMPL. DATE	02/23/2012	TOTAL DEPTH	6601	PERF.	6986 - 11026			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.		C.//CONT.//		745991							
ZAMORA A		WELL #:		4H	RRCID ->	269055	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 7034 - 11240
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
OWEN (3700)				67885 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC				254231							
CERRITO		WELL #:		2C	RRCID ->	260783	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 3773 - 3777
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OWEN (3800)				67885 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB			
4020 SWD, LLC				100604							
OASIS		WELL #:		1D	RRCID ->	295067	COMPL. DATE	04/11/2023	TOTAL DEPTH	4807	PERF. 4160 - 4308
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OWEN (3900)				67885 807	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
WCSL 1383		WELL #:		L 9 C	RRCID ->	184389	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 4157 - 4170
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PADRE ISLAND (6000)				68335 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CAMERON			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925							
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	012410	COMPL. DATE	02/01/1960	TOTAL DEPTH	11703	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PADRE ISLAND (6500)														
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC														
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-														
68335 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON														
911925														
WELL #: 1 L RRCID -> 012411 COMPL. DATE 01/31/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERLIN														
WELL #: 2 RRCID -> 071818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALAFOX (WILCOX 2400)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
FASKEN STATE 23														
68509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB														
499978														
WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALITO BLANCO (FRIO 4450)														
FREDCO														
ZELLA FOSTER HEIRS														
68593 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS														
284921														
WELL #: 3A RRCID -> 240314 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 4454														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALO BLANCO (FB-S, 4090)														
MESSY OIL AND GAS, LLC														
ALEXANDER (400 AC)														
68665 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS														
562067														
WELL #: 10 RRCID -> 125255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4877 - 4913														
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PALO BLANCO (3950)														
MESSY OIL AND GAS, LLC														
ALEXANDER 400 AC.														
68665 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS														
562067														
WELL #: 12 RRCID -> 131140 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3941 - 3946														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALOMAS (QUEEN CITY) 68712 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 COMA WELL #: 1 RRCID -> 242708 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10500 - 10520

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PANCHO (WILCOX) 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
 LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: RRCID -> 216930 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2022

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2022 - WELL PLUGGED 9/22/2022

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 5H RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2022 - WELL PLUGGED 10/11/22

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2022

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916

06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	4 N		-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3 N		-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

PANCHO (WILCOX)		HILCORP ENERGY COMPANY		VAQUILLAS		68778 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
		//CONT.//		386310		WELL #: 8	RRCID -> 256191	COMPL. DATE 02/15/2010	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 7676 - 7696					
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

VAQUILLAS		WELL #: 11		RRCID -> 256624		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7866 - 7902					
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	110 9	941 2	N	8	18 1					52
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	122 19	1040 2	N	17	10 1					59
08	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	110 9	927 2	N	-0-						59
09	1080 N	1019	-0-	-61	-0-	107 9	903 2	N	8						67
10	1178 N	1017	-0-	-161	-0-	109 1	908 2	N	-0-	7 1					60
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	107 3	904 2	N	3	7 1					56

VAQUILLAS-STATE		WELL #: 6		RRCID -> 258365		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 8241		PERF. 7700 - 7725					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION		LOS OJUELOS MINERAL TRUST		712336		WELL #: 7	RRCID -> 246236	COMPL. DATE 03/25/2007	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8088 - 8102					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3368		N	-0-						110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3368		N	-0-						110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3368		N	-0-						110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3368		N	-0-						110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3368		N	-0-						110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3368		N	-0-						110

PANTERA (ROSA D-1)		MERIT ENERGY COMPANY		BENTSEN BROS. - STATE		68994 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
		WELL #: 12		RRCID -> 223349		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 17450		PERF. 10980 - 11360					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)		69370 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
CERBERUS ENGINEERING, LLC		141992														
PARR SUNRAY		WELL #: 1		RRCID -> 197379		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					97
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					97
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					97
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					97
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					97
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					97
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2023																

WELDERXP LTD. PARR KIBBE		907320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
PARR KIBBE		WELL #: 1		RRCID -> 198482		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					105

PARR SUNRAY		WELL #: 2		RRCID -> 201257		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PARR SUNRAY		WELL #: 3		RRCID -> 203720		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DUTSON-CANALES		WELL #: 1		RRCID -> 204206		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PARR MORGAN		WELL #: 3		RRCID -> 208068		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PATITOS (VX CONS)		//CONT.//		69543 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
BESCO OPERATING, L.P.		//CONT.//		068208								
EL COYOTE RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	245410	COMPL. DATE	08/29/2019	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11368	- 12904
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7560 X	5934	-0-	-1626	-0-	22 1	5568 2	Y	313	341 1		107
						344 9						
07	7812 X	5963	-0-	-1849	-0-	23 1	5577 2	Y	330	342 1		95
						363 9						
08	6851 X	5664	-0-	-1187	-0-	34 1	5288 2	Y	311	254 1		152
						342 9						
09	6240 X	5137	-0-	-1103	-0-	16 1	4787 2	Y	304	352 1		104
						334 9						
10	DLQ G-10	5437	-0-	5437	5437	25 1	5073 2	Y	308	349 1		63
						339 9						
11	10832 X	5395	-0-	-5437	-0-	44 1	5014 2	Y	306	252 1		117
						337 9						

EL COYOTE RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	247758	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	13145	PERF.10836	- 12805
06	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	21 1	5263 2	Y	285	301 1		98
						314 9						
07	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	22 1	5457 2	Y	287	303 1		82
						316 9						
08	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	35 1	5407 2	Y	269	220 1		131
						296 9						
09	5610 X	5581	-0-	-29	-0-	18 1	5274 2	Y	263	304 1		90
						289 9						
10	DLQ G-10	5509	-0-	5509	5509	26 1	5177 2	Y	278	311 1		57
						306 9						
11	10686 X	5177	-0-	-5509	-0-	42 1	4831 2	Y	276	227 1		106
						304 9						

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA)		69784 770		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS				
C.B. PRODUCTION		119905										
BUTLER, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	130167	COMPL. DATE	02/04/1989	TOTAL DEPTH	7473	PERF. 7034	- 7219
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2024												

PEDERNAL (QUEEN CITY)		70191 498		ASSOCIATED	49B			CNTY: STARR				
MCRAE, NATHAN D.		555862										
DE GUERRA, M. S.		WELL #:			RRCID ->	012439	COMPL. DATE	04/03/1958	TOTAL DEPTH	4661	PERF. N/A	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2004												

MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954			RRCID ->	219301	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 6247	- 6640
GUERRA, R.R.		WELL #:		1								
06	1320 #	1279	-0-	-41	-0-	193 1	1086 2	N	-0-			-0-
07	1364 #	796	-0-	-568	-0-	202 1	594 2	N	-0-			-0-
08	1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	178 1	1227 2	N	-0-			-0-
09	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	171 1	1217 2	N	-0-			-0-
10	1333 #	1183	-0-	-150	-0-	174 1	1009 2	N	-0-			-0-
11	1350 #	1194	-0-	-156	-0-	169 1	1025 2	N	-0-			-0-

PENASCAL (9-A)		70425 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY							
VAQUERO OPERATING		882776													
KENEDY RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 178898		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
KENEDY RANCH		WELL #: 9WD		RRCID -> 194331		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PENASCAL (10-A 7000)		70425 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY							
VAQUERO OPERATING		882776													
KENEDY RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176452		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PENASCAL, WEST (6930)		70433 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY							
VAQUERO OPERATING		882776													
KENEDY RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 184938		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KENEDY RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 187698		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KENEDY RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 192351		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PENITAS (5300 BOX) OUTLINE OIL CORP. STATE TRACT 1-A		70481 496 628500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
WELL #:		1 C		RRCID -> 012448		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WINCHESTER, CHARLES & COMPANY GARZA, J. ET AL GAS UNIT		931333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
WELL #:		2 P		RRCID -> 128961		COMPL. DATE 11/21/1988		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PENITAS (5500 MISSION) OUTLINE OIL CORP. STATE TRACT 1-A		70481 558 628500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
WELL #:		1 U		RRCID -> 012450		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					53
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					53
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					53
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					53
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					53
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					53
WINCHESTER, CHARLES & COMPANY GARZA, J. ET AL GAS UNIT		931333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
WELL #:		3 P		RRCID -> 130809		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PENITAS (6000 HEARD) OUTLINE OIL CORP. STATE TRACT 1-A		70481 620 628500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
WELL #:		1 L		RRCID -> 012460		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A								
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PENITAS (6900) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. MARTIN, H.L.		70481 682 130426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
WELL #:		2		RRCID -> 145627		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6852 - 7526								
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2		Y	-0-					47
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2		Y	-0-					47
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2		Y	-0-					47
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2		Y	-0-					47
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2		Y	-0-					47
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-					47

PENITAS (7400)		70481 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426											
MARTIN, H.L.		WELL #: 1		RRCID -> 084378		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7521 - 8020					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2		Y	-0-			24
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-			24
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2		Y	-0-			24
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	2		Y	-0-			24
10	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2		Y	-0-			24
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-			24

MARTIN, H.L.		WELL #: 2-L		RRCID -> 145628		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARTIN, RONALD L.		WELL #: 2A		RRCID -> 157752		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN, H. L. "EAST"		WELL #: 1		RRCID -> 167226		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437					
06	660 N	400	-0-	-260	-0-	400	2		N	-0-			-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-

FORDYCE		WELL #: 1		RRCID -> 196866		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384					
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			146
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			146
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			146
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			146
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			146
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2		N	-0-			146

CARD-HCWC & I DISTRICT 6		WELL #: 1		RRCID -> 285445		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7388 - 7450					
06	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2		N	-0-			-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2		N	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
 H.C.I.D. 6 WELL #: 1 RRCID -> 161658 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478

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

PENITAS (8250) 70481 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 196841 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268

06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-			86
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-			86
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-			86
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-			86
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-			86
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			86

PEPITO (LOBO) 70550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 RAKER RESOURCES LLC 689172
 MARTIN, J. C. III WELL #: 1 RRCID -> 137900 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR) 70800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 5 RRCID -> 251041 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 18500 PERF.10870 - 18410

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800) 70808 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM, O. W., -C- WELL #: 1 RRCID -> 012476 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

PETERS (ARGO - 2200)			70840 055		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
LORAC, INC.			508936										
PETERS, W. R., -H-			WELL #: H 1		RRCID -> 012486		COMPL. DATE 06/08/1960		TOTAL DEPTH 2646		PERF. 2456 - 2462		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2024 - WELL PLUGGED 08/06/24										

PETERS (FRIO 1300)			70840 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.			460054										
DCR 589			WELL #: 2		RRCID -> 179860		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 1461		PERF. 784 - 842		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PETERS (MIRANDO 2600, WEST)			70840 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
LORAC, INC.			508936										
PETERS, W. R. -D-			WELL #: 3		RRCID -> 065566		COMPL. DATE 02/19/1976		TOTAL DEPTH 2710		PERF. N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2024										

PETERS (1700)			70840 935		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
LORAC, INC.			508936										
PETERS, W. R., -F-			WELL #: 1		RRCID -> 012480		COMPL. DATE 01/14/1957		TOTAL DEPTH 3297		PERF. N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2024										

PETERS, EAST (FRIO 1700)			70841 444		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
LORAC, INC.			508936										
PETERS, LELIA -A-			WELL #: 2		RRCID -> 037380		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2511		PERF. 1695 - 2000		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2024										

PETERS, NORTH			70842 001		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
CORONADO MINERALS, LLC			179378										
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F-			WELL #:		RRCID -> 059992		COMPL. DATE 09/26/1974		TOTAL DEPTH 2812		PERF. N/A		
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
			RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012										

OIL AND GAS DIVISION

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

PETERS, N. (LOMA NOVIA)		70842 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT												CNTY: DUVAL	
LORAC, INC.		508936																	
PETERS, LEILA "C"		WELL #:		1		RRCID -> 038322		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3250		PERF. N/A			

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2024																			

PETERS NORTH (PETTUS)		70842 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL												CNTY: DUVAL	
LORAC, INC.		508936																	
PETERS, W. R. "ESTATE"		WELL #:		2		RRCID -> 085576		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH		3520		PERF. 2876 - 2886					

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2024																			

PETERS, WEST (COLE, UP)		70848 300		ASSOCIATED		49B												CNTY: DUVAL	
LORAC, INC.		508936																	
SULO-PETERS		WELL #:		9		RRCID -> 100745		COMPL. DATE 11/11/1981		TOTAL DEPTH		1816		PERF. 1696 - 1706					

06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

PETROX (GOVERNMENT WELLS)		70943 600		ASSOCIATED		49B												CNTY: DUVAL	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054																	
D.C.R. 209		WELL #:		1A		RRCID -> 181647		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH		2480		PERF. 1014 - 1017					

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

PETROX (LOWER WILCOX CONS.)		70943 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY												CNTY: DUVAL	
REMORA OPERATING, LLC		701613																	
D.C.R.C.		WELL #:		1205		RRCID -> 133850		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH		10200		PERF. 9430 - 9490					

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

D.C.R.C.		WELL #:		1204		RRCID -> 142430		COMPL. DATE 09/07/1992		TOTAL DEPTH		10300		PERF. 9488 - 9514					

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2850							N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2850							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850							N	-0-					-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.)		//CONT.// 70943 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
D.C.R.C.		WELL #: 1207-C		RRCID -> 143566		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	540 N	383	-0-	-157 B	-0-	376	3	7	9	Y	6				28
07	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	179	3	2	9	Y	2				30
08	558 N	304	-0-	-254 B	-0-	302	3	2	9	Y	2				32
09	390 N	276	-0-	-114 B	-0-	274	3	2	9	Y	2				34
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				34
11	DLQ G-10	117	-0-	117 B	117	115	3	2	9	Y	2				36
D.C.R.C.		WELL #: 2205		RRCID -> 143902		COMPL. DATE 01/20/1993			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
D.C.R.C.		WELL #: 2207-C		RRCID -> 144234		COMPL. DATE 11/02/2004			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348						
06	540 N	349	-0-	-191 B	-0-	342	3	7	9	Y	6				11
07	279 N	160	-0-	-119 B	-0-	159	3	1	9	Y	1				12
08	434 N	353	-0-	-81 B	-0-	350	3	3	9	Y	3				15
09	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	442	3	3	9	Y	3				18
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				18
11	DLQ G-10	160	-0-	160 B	160	157	3	3	9	Y	3				21
D. C. R. C.		WELL #: 3204		RRCID -> 214725		COMPL. DATE 11/03/2005			TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148						
06	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	489	3	88	9	N	80	49	1		374
07	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	394	3	3	9	N	3				377
08	1054 N	519	-0-	-535 B	-0-	515	3	4	9	N	4				381
09	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	719	3	6	9	N	5				386
10	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-				386
11	510 N	188	-0-	-322 B	-0-	105	3	83	9	N	75				461
LEGACY		WELL #: 1		RRCID -> 233994		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087						
06	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	54	3	1	9	N	1				216
07	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	110	3	1	9	N	1				217
08	155 N	83	-0-	-72 B	-0-	82	3	1	9	N	1				218
09	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	106	3	1	9	N	1				219
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-				219
11	90 N	7	-0-	-83 B	-0-	7	3			N	-0-				219
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4		WELL #: 204		RRCID -> 241710		COMPL. DATE 09/30/2008			TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060						
06	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	714	3	130	9	N	118	138	1		169
07	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	380	3	3	9	N	3				172
08	1054 N	429	-0-	-625 B	-0-	426	3	3	9	N	3				175
09	840 N	732	-0-	-108 B	-0-	726	3	6	9	N	5				180
10	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-				180
11	420 N	161	-0-	-259 B	-0-	158	3	3	9	N	3				183
LEGACY		WELL #: 2		RRCID -> 247102		COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 D.C.R.C. - SEC. 204 WELL #: 1 RRCID -> 054933 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	83	3	1	9	N	1			5
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	55	3	1	9	N	1			6
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	N	1			7
09	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-			7
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			7
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-			7

PICOSO (CARRIZO 7800) 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 NITRO OIL & GAS, LLC 611014
 BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
 G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070) 71385 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 THREE-C OIL AND GAS 857600
 G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242335 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7910 - 8012

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PICOSO (WILCOX 7600) 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
 DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2024																

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
 STAGGS-STATE WELL #: 3-C RRCID -> 147694 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7831

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	637					N	NO RPT					69
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	637					N	NO RPT					69
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	637					N	NO RPT					69
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	637					N	NO RPT					69
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	637					N	NO RPT					69
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	637					N	NO RPT					69

STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224					N	NO RPT					90
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224					N	NO RPT					90
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224					N	NO RPT					90
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224					N	NO RPT					90
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224					N	NO RPT					90
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224					N	NO RPT					90

PICOSO (WILCOX 8700) 71385 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 VASTAR RESOURCES MINERAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 174160 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8732 - 8770

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PICOSO (WILCOX 11800) 71385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 THREE-C OIL AND GAS 857600
 MASHI WELL #: 1 RRCID -> 192505 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10652 - 11590

06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)			71392 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PETRO-SMITH OPERATING LLC			660313									
STAGGS, J.			WELL #:	1	RRCID ->	142217	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	11876	PERF.	7782 - 7806
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST			WELL #:	3	RRCID ->	142774	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7586 - 7595
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2024												

DE LA GARZA MINERAL TRUST "A"			WELL #:	4	RRCID ->	142971	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7838 - 7878
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STAGGS-STATE			WELL #:	2	RRCID ->	143610	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	7778 - 7790
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2024												

STAGGS-STATE			WELL #:	3-T	RRCID ->	144915	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7808 - 7831
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST			WELL #:	9	RRCID ->	155150	COMPL. DATE	11/24/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7815 - 7831
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2024												

OIL AND GAS DIVISION

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)		//CONT.//		71392 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
THREE C EXPLORATION, LLC				857512						
STAGGS-STATE		WELL #:		4	RRCID -> 149617	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7760 - 7804
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194					40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194					40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194					40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194					40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194					40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194					40

STAGGS STATE		WELL #:		5	RRCID -> 153943	COMPL. DATE	02/26/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7785 - 7815
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	701					14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	701					14
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	701					14
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	701					14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	701					14
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	701					14

PIEDRE LUMBRE (WILCOX)				71430 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
DIAMONDBACK OPERATING, LP				217024						
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A		WELL #:		1	RRCID -> 012546	COMPL. DATE	02/27/1956	TOTAL DEPTH	7406	PERF. 6990 - 7020
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/11/2024						

KILLAM OIL CO., LTD.				460054						
DUVAL RANCH SECTION 106		WELL #:		9	RRCID -> 080542	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	9713	PERF. 6964 - 6972
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PITA (D-5-U)				71703 357	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178						
SULLIVAN, D. J. 'B'		WELL #:		64	RRCID -> 138263	COMPL. DATE	12/31/1990	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7695 - 7701
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED)				71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS		
EL DORADO GAS & OIL, INC.				246973						
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		110	RRCID -> 254899	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7896 - 7906
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					129
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					129
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					129
09	T. A.	1172	-0-	1172	1172	685 1	487 2			129
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1172					129
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1172					129

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		37 T	RRCID ->	064848	COMPL. DATE	05/23/1975	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		79 D	RRCID ->	113721	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7422 - 7425	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		80 D	RRCID ->	116006	COMPL. DATE	01/13/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7740 - 7750	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVA, D.J. "B"		WELL #:		86	RRCID ->	147235	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7867 - 7878	
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	319	1	128	2	Y	-0-		-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	340	1	262	2	Y	-0-		-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	281	1	236	2	Y	-0-		-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	349	1	248	2	Y	-0-		-0-
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	414	1	312	2	Y	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT		-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		79-F	RRCID ->	151976	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7828 - 2832	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		64	RRCID ->	152699	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7325 - 7331	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		84D	RRCID ->	156036	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8082 - 8100	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		68	RRCID ->	156038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7425 - 7434		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		102	RRCID ->	156068	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	3059	PERF. 2958 - 2963		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		100	RRCID ->	156733	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	8765	PERF. 7840 - 7862		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	156896	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	8484	PERF. 7640 - 7686		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		82 D	RRCID ->	157748	COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH	8337	PERF. 7920 - 7930		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		101 D	RRCID ->	160645	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7570 - 7580		
06	2618 X	571	-0-	-2047	-0-	408	1	163	2	Y	-0-		-0-
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	458	1	353	2	Y	-0-		-0-
08	589 N	517	-0-	-72	-0-	281	1	236	2	Y	-0-		-0-
09	570 N	511	-0-	-59	-0-	299	1	212	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	631	-0-	631	-0-	631	1	271	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	631				Y	NO RPT		-0-

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		85F	RRCID ->	160723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8696	PERF. 7021 - 7027		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		104 F	RRCID ->	165265	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7773 - 7795	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	92	1	37	2	Y	-0-	3
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	95	1	73	2	Y	-0-	3
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	63	1	53	2	Y	-0-	3
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	70	1	50	2	Y	-0-	3
10	155 N	96	-0-	-59	-0-	55	1	41	2	Y	-0-	3
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT	3

SULLIVAN, D.J. -B-		WELL #:		103	RRCID ->	167141	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7879 - 7934	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		107	RRCID ->	170320	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7064 - 7092	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		108	RRCID ->	170451	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	8765	PERF. 7086 - 7096	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		109	RRCID ->	182599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7277 - 7283	
06	2010 N	659	-0-	-1351	-0-	471	1	188	2	Y	-0-	-0-
07	2077 N	766	-0-	-1311	-0-	433	1	333	2	Y	-0-	-0-
08	1705 N	897	-0-	-808	-0-	488	1	409	2	Y	-0-	-0-
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	397	1	282	2	Y	-0-	-0-
10	1705 X	1292	-0-	-413	-0-	737	1	555	2	Y	-0-	-0-
11	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT	-0-

SULLIVAN, D.J.		WELL #:		105	RRCID ->	227504	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7500 - 7750	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
VENTEX OPERATING CORP.				884527									
PITA				WELL #:	2	RRCID ->	293568	COMPL. DATE	04/11/2022	TOTAL DEPTH	10501	PERF.	9556 - 9572
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	222
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	222
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	222
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	222
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	222
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	222

PITA				WELL #:	3	RRCID ->	296703	COMPL. DATE	10/02/2023	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9595 - 10003
06		31080 X	7	-0-	-31073	-0-	7	3			N	-0-	128
07		24087 X	408	-0-	-23679	-0-	408	3			N	-0-	128
08		19096 X	180	-0-	-18916	-0-	180	3			N	-0-	128
09		15540 X	180	-0-	-15360	-0-	180	3			N	-0-	128
10		1209 X	168	-0-	-1041	-0-	168	3			N	-0-	128
11		390 X	236	-0-	-154	-0-	236	3			N	-0-	128

PITA, NW (VICKSBURG 10350)				71706 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS					
TEXRON OPERATING, LLC				850872									
GONZALES #30				WELL #:	1	RRCID ->	186068	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	12220	PERF.	10495 - 10696
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	88
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	88
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	88
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	88
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	88
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	88

PITA ISLAND (I-79)				71723 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC				019786									
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2				WELL #:	4	RRCID ->	155199	COMPL. DATE	07/26/1995	TOTAL DEPTH	10065	PERF.	9266 - 9276
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2				WELL #:	13R	RRCID ->	160975	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	9278 - 9284
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PITA ISLAND (J-02)				71723 693	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC				019786									
PITA ISLAND GAS UNIT 2				WELL #:	11R	RRCID ->	151762	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	14975	PERF.	10259 - 10264
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PITA ISLAND (J-19)			71723 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC			019786									
PITA ISLAND GAS UNIT 2			WELL #:	8	RRCID ->	188107	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	11349	PERF.	10127 - 10279
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		348
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		348
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		348
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		348
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		348
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		348

PITA ISLAND (J-64, 77)			71723 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC			019786									
PITA ISLAND GAS UNIT 2			WELL #:	8	RRCID ->	152458	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	11349	PERF.	10412 - 10520
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PLYMOUTH			72043 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836									
WELDER, E.H. "C"			WELL #:	144	RRCID ->	243766	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5574 - 5578
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PLYMOUTH (1400)			72043 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836									
WELDER, E.H. "C"			WELL #:	158	RRCID ->	085831	COMPL. DATE	12/04/1979	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	1396 - 1414
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PLYMOUTH (3550)			72043 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836									
WELDER, E. H. "C"			WELL #:	166	RRCID ->	168915	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	3580 - 3590
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

PLYMOUTH (3550 B)		72043 171		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: SAN PATRICIO						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
WELDER, E. H. -C-		WELL #: 143		RRCID -> 055875		COMPL. DATE 05/22/1973		TOTAL DEPTH 6151		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (3600 A)		72043 198		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
WELDER, E. H. "C"		WELL #: 113		RRCID -> 150113		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 3632 - 3636						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (3750)		72043 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
WELDER, E. H. -C-		WELL #: 163		RRCID -> 056878		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 7305		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, E. H. "C"		WELL #: 145		RRCID -> 148683		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 4677		PERF. 3762 - 3766						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (3800)		72043 234		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO						
ANDERSON OIL LTD.		022499														
DIMMICK		WELL #: 5		RRCID -> 162428		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 3737 - 3739						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (5150)		72043 276		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
WELDER, E. A. "C"		WELL #: 46		RRCID -> 099678		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 5647		PERF. 5132 - 5135						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
	CODE		LIFT(L)	(CODE)											

PLYMOUTH (5500 STRAY)				72043 450	ASSOCIATED	49B					CNTY: SAN PATRICIO				
WELDERXP LTD.				907320											
WELDER, EFH				WELL #: 1	RRCID -> 289760	COMPL. DATE 08/04/2019	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5562	-	5565					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				49

PLYMOUTH (5600 STRAY)				72043 486	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: SAN PATRICIO				
WELDERXP LTD.				907320											
WELDER WILDLIFE REFUGE				WELL #: 1	RRCID -> 276420	COMPL. DATE 03/07/2017	TOTAL DEPTH 7065	PERF. 5604	-	5687					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				18

PLYMOUTH (6000 -A-)				72043 630	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836											
WELDER E.H."C"				WELL #: 151	RRCID -> 150057	COMPL. DATE 05/26/1994	TOTAL DEPTH 6149	PERF. 6030	-	6036					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PLYMOUTH (6000 -B- SAND)				72043 648	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836											
WELDER, E. H. -C-				WELL #: 164	RRCID -> 153821	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH 7215	PERF. 4000	-	4090					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PLYMOUTH (6410 STRAY)				72043 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: SAN PATRICIO				
SYDRI OPERATING, LLC				833597											
WELDER - FORD "A"				WELL #: 2	RRCID -> 176263	COMPL. DATE 12/18/1999	TOTAL DEPTH 7765	PERF. 6406	-	6409					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PLYMOUTH (6500)		72043 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
WELDERXP LTD.		907320														
WELDER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 262423		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLYMOUTH (7000)		72043 906		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO								
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365														
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 6 U		RRCID -> 160573		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 72		RRCID -> 192157		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLYMOUTH (9170)		72043 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
WALLIS ENERGY, INC.		893997														
PHILLIPS ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181377		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
PLYMOUTH, EAST (5100)		72044 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
WELDERXP LTD.		907320														
ROOTS, W.L.		WELL #: 4		RRCID -> 093688		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5097 - 5100								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
POK - A - DOT (8600)		72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804														
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 8		RRCID -> 214016		COMPL. DATE 08/21/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
URIBE				WELL #: 2	RRCID -> 135821	COMPL. DATE 09/06/1990	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8990	- 9066					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	N	-0-			34
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	2	N	-0-			34
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	33	1	556	2	N	2			36
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	2	9							
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	627	2	N	-0-			36
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	N	-0-			36
						20	1	344	2	N	-0-			36

URIBE				WELL #: 3	RRCID -> 137469	COMPL. DATE 05/05/1995	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8906	- 9123					
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-			-0-
09	90 N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	N	-0-			-0-

URIBE				WELL #: 4	RRCID -> 139196	COMPL. DATE 08/06/1991	TOTAL DEPTH 9808	PERF. 8960	- 9342					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
MARTINEZ, M.				WELL #: 4	RRCID -> 122996	COMPL. DATE 12/22/1988	TOTAL DEPTH 9423	PERF. 8854	- 9132					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	T. A.	472	-0-	472	472	45	1	427	2	Y	-0-			3
09	T. A.	1980	-0-	1980	2452	164	1	1804	2	Y	11			14
10	T. A.	2023	-0-	2023	4475	12	9							
11	T. A.	1647	-0-	1647	6122	166	1	1847	2	Y	9			23
						10	9							
						153	1	1482	2	Y	11			34
						12	9							

MARTINEZ, M.				WELL #: 6	RRCID -> 129202	COMPL. DATE 11/27/1988	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9046	- 9424					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	T. A.	813	-0-	813	813	77	1	736	2	Y	-0-			6
09	T. A.	4665	-0-	4665	5478	386	1	4253	2	Y	24			30
10	T. A.	5929	-0-	5929	11407	26	9							
11	T. A.	4263	-0-	4263	15670	486	1	5413	2	Y	27			57
						30	9							
						395	1	3837	2	Y	28			85
						31	9							

URIBE, P.				WELL #: 2	RRCID -> 132264	COMPL. DATE 02/25/1991	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 4010	- 4129					
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MARTINEZ, M.		WELL #:		7	RRCID ->	132276	COMPL. DATE	10/14/1989	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 9022 - 9118			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-
10	387 X	386	-0-	-1	-0-	32	1	352	2	Y	2			2
11	402 X	402	-0-	-0-	-0-	37	1	362	2	Y	3			5
						2	9							
						3	9							

MARTINEZ, M.		WELL #:		8	RRCID ->	133492	COMPL. DATE	01/27/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9005 - 9337			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	109	-0-	109	109	9	1	99	2	Y	1			1
11	T. A.	189	-0-	189	298	18	1	170	2	Y	1			2
						1	9							

MARTINEZ, M.		WELL #:		9	RRCID ->	135304	COMPL. DATE	07/13/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9084 - 9210			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	T. A.	325	-0-	325	325	31	1	294	2	Y	-0-			3
09	T. A.	1556	-0-	1556	1881	129	1	1418	2	Y	8			11
10	T. A.	1249	-0-	1249	3130	9	9	1140	2	Y	6			17
11	T. A.	708	-0-	708	3838	102	1	636	2	Y	5			22
						7	9							
						6	9							

URIBE, SERAFIN		WELL #:		1	RRCID ->	135497	COMPL. DATE	08/07/1990	TOTAL DEPTH	9706	PERF. 8730 - 9295			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	T. A.	1778	-0-	1778	1778	147	1	1620	2	Y	10			12
10	3703 X	1925	-0-	-1778	-0-	11	9	1758	2	Y	8			20
11	841 X	841	-0-	-0-	-0-	158	1	756	2	Y	6			26
						9	9							
						7	9							

MARTINEZ, M.		WELL #:		2	RRCID ->	136399	COMPL. DATE	10/18/1990	TOTAL DEPTH	11898	PERF. 9010 - 9175			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178													
MARTINEZ, M.		WELL #: 10		RRCID -> 136476		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE		CODE						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
08	T. A.	1001	-0-	1001	1001	95	1	906	2	Y	-0-				3
09	T. A.	4252	-0-	4252	5253	352	1	3876	2	Y	22				25
						24	9								
10	T. A.	1932	-0-	1932	7185	158	1	1765	2	Y	8				33
						9	9								
11	T. A.	2113	-0-	2113	9298	196	1	1900	2	Y	15				48
						17	9								
URIBE, SERAFIN		WELL #: 2		RRCID -> 136860		COMPL. DATE 01/04/1991		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	T. A.	246	-0-	246	246	20	1	224	2	Y	2				3
						2	9								
10	1254 X	1008	-0-	-246	-0-	83	1	921	2	Y	4				7
						4	9								
11	412 X	412	-0-	-0-	-0-	38	1	371	2	Y	3				10
						3	9								
MARTINEZ, M.		WELL #: 11		RRCID -> 137793		COMPL. DATE 04/08/1991		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	T. A.	52	-0-	52	52	5	1	47	2	Y	-0-				1
09	T. A.	200	-0-	200	252	17	1	182	2	Y	1				2
						1	9								
10	T. A.	611	-0-	611	863	50	1	558	2	Y	3				5
						3	9								
11	T. A.	332	-0-	332	1195	31	1	299	2	Y	2				7
						2	9								
SERAFIN URIBE		WELL #: 3		RRCID -> 138235		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 176394		COMPL. DATE 01/21/2000		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					-0-
10		T. A.	142	-0-	142	146	12	1	129	2	Y	1					1
11		T. A.	67	-0-	67	213	6	1	60	2	Y	1					2
							1	9									
							1	9									

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09		T. A.	698	-0-	698	698	58	1	636	2	Y	4					6
10		1911 X	1213	-0-	-698	-0-	4	9	99	1	1108	2	Y	5			11
11		917 X	917	-0-	-0-	-0-	6	9	85	1	825	2	Y	6			17
							7	9									

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
MARTINEZ, M.		WELL #:		15	RRCID ->	179864	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8544 -	8642		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
09	T. A.	1060	-0-	1060	1060	88	1	966	2	Y	5				7
						6	9								
10	2602 X	1542	-0-	-1060	-0-	126	1	1408	2	Y	7				14
						8	9								
11	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	162	1	1576	2	Y	12				26
						13	9								

VILLARREAL		WELL #:		6	RRCID ->	181118	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8370 -	8452		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

URIBE FAMILY TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	186378	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	8136 -	8304		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	T. A.	596	-0-	596	596	55	1	537	2	Y	4				5
						4	9								

URIBE, A. HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	244554	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8100 -	8852		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
10	T. A.	372	-0-	372	372	54	1	318	2	Y	-0-				12
11	T. A.	3394	-0-	3394	3766	490	1	2904	2	Y	-0-				12

SMITH PRODUCTION INC.		789662		6	RRCID ->	111434	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	11778	PERF.	8671 -	8766		
MARSHALL, S. G.		WELL #:		6	RRCID ->	111434	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	11778	PERF.	8671 -	8766		
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	159	1	180	2	Y	-0-				-0-
07	465 N	367	-0-	-98	-0-	90	1	277	2	Y	-0-				-0-
08	372 N	312	-0-	-60	-0-	89	1	223	2	Y	-0-				-0-
09	330 N	237	-0-	-93	-0-	2	1	235	2	Y	-0-				-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	12	1	456	2	Y	-0-				-0-
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2			Y	-0-				-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
MARSHALL, S.G.		WELL #: 9		RRCID -> 123171		COMPL. DATE 06/09/2003			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	649	1	736	2	Y	5	11 1	3
07	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	373	1	1148	2	Y	2		5
08	1426 N	1263	-0-	-163	-0-	358	1	902	2	Y	3	5 1	3
09	1380 N	1317	-0-	-63	-0-	12	1	1301	2	Y	4		7
10	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	61	1	2311	2	Y	1	4 1	4
11	1230 N	1198	-0-	-32	-0-	2	1	1192	2	Y	4	4 1	4
						4	9						

MARSHALL, S.G.		WELL #: 10		RRCID -> 124135		COMPL. DATE 05/08/1987			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072				
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	238	1	269	2	Y	-0-		-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	134	1	411	2	Y	-0-		-0-
08	527 N	478	-0-	-49	-0-	136	1	342	2	Y	-0-		-0-
09	510 N	394	-0-	-116	-0-	4	1	390	2	Y	-0-		-0-
10	558 N	433	-0-	-125	-0-	11	1	422	2	Y	-0-		-0-
11	450 N	387	-0-	-63	-0-	1	1	386	2	Y	-0-		-0-

MARSHALL, S.G.		WELL #: 11		RRCID -> 124659		COMPL. DATE 07/11/1987			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208				
06	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	1167	1	1323	2	Y	50	99 1	35
07	2852 X	2394	-0-	-458	-0-	583	1	1794	2	Y	15		50
08	2852 X	2212	-0-	-640	-0-	622	1	1567	2	Y	21	43 1	28
09	2760 X	1418	-0-	-1342	-0-	13	1	1375	2	Y	27		55
10	2759 X	633	-0-	-2126	-0-	16	1	611	2	Y	5	36 1	24
11	2550 X	1636	-0-	-914	-0-	6	1	1614	2	Y	18	37 1	5
						20	9						

MARSHALL, S.G.		WELL #: 12		RRCID -> 124742		COMPL. DATE 07/22/1987			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100				
06	2730 X	2511	-0-	-219	-0-	1177	1	1334	2	Y	-0-		-0-
07	3472 X	2716	-0-	-756	-0-	666	1	2050	2	Y	-0-		-0-
08	3472 X	2391	-0-	-1081	-0-	679	1	1712	2	Y	-0-		-0-
09	3360 X	3098	-0-	-262	-0-	28	1	3070	2	Y	-0-		-0-
10	3038 X	1421	-0-	-1617	-0-	36	1	1376	2	Y	8	8 1	-0-
11	2640 X	2249	-0-	-391	-0-	3	1	2217	2	Y	26	9 1	17
						29	9						

MARSHALL, S.G.		WELL #: 13		RRCID -> 125128		COMPL. DATE 08/27/1987			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140				
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	266	1	301	2	Y	14	27 1	13
07	868 N	484	-0-	-384	-0-	118	1	362	2	Y	4		17
08	496 N	430	-0-	-66	-0-	120	1	303	2	Y	6	13 1	10
09	570 N	388	-0-	-182	-0-	7	1	380	2	Y	4		14
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	13	1	506	2	Y	-0-	2 1	12
11	420 N	301	-0-	-119	-0-	299	2	2	9	Y	2	2 1	12

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
MARSHALL, S.G.		WELL #: 15		RRCID -> 128358		COMPL. DATE 09/09/1988		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	377	1	427	2	Y	9	18	1	5
07	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	248	1	764	2	Y	3			8
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	250	1	632	2	Y	4	9	1	3
09	810 N	650	-0-	-160	-0-	6	1	644	2	Y	-0-			3
10	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	75	1	2845	2	Y	-0-			3
11	870 N	709	-0-	-161	-0-	1	1	708	2	Y	-0-			3

MARSHALL, S.G.		WELL #: 18		RRCID -> 133350		COMPL. DATE 12/02/1989		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055						
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	642	1	727	2	Y	18	35	1	9
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	388	1	1193	2	Y	6			15
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	377	1	949	2	Y	9	18	1	6
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	13	1	1375	2	Y	-0-			6
10	1581 N	641	-0-	-940	-0-	17	1	624	2	Y	-0-			6
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	2	1	1401	2	Y	-0-			6

MARSHALL, S.G.		WELL #: 19		RRCID -> 135145		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179						
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	246	1	280	2	Y	-0-			-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	139	1	428	2	Y	-0-			-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	150	1	377	2	Y	-0-			-0-
09	540 N	538	-0-	-2	-0-	5	1	533	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	362	-0-	-196	-0-	9	1	353	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	472	-0-	-38	-0-	1	1	471	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 24		RRCID -> 173899		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 25		RRCID -> 174672		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478						
06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	1457	1	1652	2	Y	10	19	1	11
07	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	809	1	2493	2	Y	6			17
08	2790 X	2653	-0-	-137	-0-	751	1	1892	2	Y	9	18	1	8
09	3120 X	2497	-0-	-623	-0-	23	1	2431	2	Y	39			47
10	3224 X	2079	-0-	-1145	-0-	53	1	2014	2	Y	11	36	1	22
11	3120 X	2957	-0-	-163	-0-	4	1	2913	2	Y	36	37	1	21

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
MARSHALL, S. G.		WELL #: 28		RRCID -> 175081		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 29		RRCID -> 176573		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 30		RRCID -> 178528		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 31		RRCID -> 186794		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154						
06	540 N	536	-0-	-4	-0-	251	1	285	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	649	-0-	-33	-0-	159	1	490	2	Y	-0-			-0-
08	992 N	527	-0-	-465	-0-	150	1	377	2	Y	-0-			-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	5	1	566	2	Y	-0-			-0-
10	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	67	1	2519	2	Y	-0-			-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	1	1	590	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 32H		RRCID -> 226087		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 34H		RRCID -> 229702		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890						
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	155	1	176	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
07	403 N	402	-0-	-1	-0-	98	1	303	2	Y	1			2
						1	9							
08	434 N	304	-0-	-130	-0-	86	1	217	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	3	1	339	2	Y	-0-			1
10	403 N	323	-0-	-80	-0-	8	1	315	2	Y	-0-			1
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2			Y	-0-			1

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
SLATOR RANCH		WELL #: Z 1		RRCID -> 232499		COMPL. DATE 12/25/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	170	1	648	2	Y	-0-	23
07	837 N	823	-0-	-14	-0-	191	1	632	2	Y	-0-	23
08	837 N	766	-0-	-71	-0-	156	1	610	2	Y	-0-	23
09	810 N	808	-0-	-2	-0-	178	1	630	2	Y	-0-	23
10	837 N	795	-0-	-42	-0-	82	1	713	2	Y	-0-	23
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	136	1	631	2	Y	-0-	23

SLATOR RANCH		WELL #: Z 2		RRCID -> 233217		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WRIGHT-BARRERA GU		WELL #: 1H		RRCID -> 242247		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030				
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	211	1	802	2	Y	-0-	12
07	744 N	707	-0-	-37	-0-	164	1	543	2	Y	-0-	12
08	930 N	654	-0-	-276	-0-	133	1	521	2	Y	-0-	12
09	1020 N	660	-0-	-360	-0-	146	1	514	2	Y	-0-	12
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	79	1	687	2	Y	-0-	12
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	144	1	670	2	Y	-0-	12

WRIGHT-BARRERA GU		WELL #: 2H		RRCID -> 242851		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290				
06	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	437	1	1662	2	Y	35	159
07	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	507	1	1677	2	Y	33	192
08	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	429	1	1678	2	Y	43	91
09	2130 N	2126	-0-	-4	-0-	460	1	1624	2	Y	38	129
10	2232 N	2100	-0-	-132	-0-	213	1	1851	2	Y	33	162
11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	364	1	1689	2	Y	47	69

MARSHALL, S. G.		WELL #: 35H		RRCID -> 246614		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600				
06	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	1185	1	1343	2	Y	43	30
07	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	643	1	1982	2	Y	16	46
08	2511 X	2069	-0-	-442	-0-	581	1	1463	2	Y	23	23
09	2580 X	1601	-0-	-979	-0-	14	1	1522	2	Y	59	82
10	2635 N	1477	-0-	-1158	-0-	38	1	1420	2	Y	17	44
11	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	3	1	2125	2	Y	53	42

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
MARSHALL, S. G.		WELL #: 36H		RRCID -> 247791		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5070 X	4666	-0-	-404	-0-	2176 1	2467 2	Y	21 43 1	11
07	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	1222 1	3763 2	Y	8	19
08	4526 X	3864	-0-	-662	-0-	1094 1	2758 2	Y	11 23 1	7
09	4680 X	3268	-0-	-1412	-0-	30 1	3195 2	Y	39	46
10	4991 X	1295	-0-	-3696	-0-	33 1	1250 2	Y	11 36 1	21
11	4830 X	2224	-0-	-2606	-0-	3 1	2181 2	Y	36 37 1	20

WRIGHT-BARRERA G.U.		WELL #: 3H		RRCID -> 249188		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110		
06	540 N	510	-0-	-30	-0-	104 1	398 2	Y	7	31
07	651 N	588	-0-	-63	-0-	135 1	445 2	Y	7	38
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	117 1	457 2	Y	9 29 1	18
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	127 1	448 2	Y	8	26
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	62 1	543 2	Y	7	33
11	570 N	511	-0-	-59	-0-	89 1	412 2	Y	9 28 1	14

SLATOR RANCH		WELL #: K 2		RRCID -> 262488		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870		
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	208 1	790 2	Y	-0-	175
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	255 1	842 2	Y	-0-	175
08	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	207 1	810 2	Y	-0-	175
09	990 N	863	-0-	-127	-0-	190 1	673 2	Y	-0-	175
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	120 1	1045 2	Y	-0-	175
11	990 N	936	-0-	-54	-0-	166 1	770 2	Y	-0-	175

SLATOR RANCH		WELL #: 2AC		RRCID -> 268813		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600)		72366 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355								
F.N.B.		WELL #: 4		RRCID -> 143873		COMPL. DATE 06/14/1993		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PORT ISABEL, SE (FREELAND)		72408 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON				
LONE STAR MINERAL DEVELOPMT, LLC		507234										
LA PITA		WELL #: 3		RRCID -> 264705		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 2706		PERF. 1830 - 1850		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTILLA (FRIO)		72484 020		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365										
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 55		RRCID -> 192247		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 9265		PERF. 7305 - 7490		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 13		RRCID -> 232786		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7698 - 7706		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2024 - WELL PLUGGED 07/02/24												

WELDER, MINNIE S		WELL #: 16		RRCID -> 240946		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 8644 - 8650		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 94		RRCID -> 277642		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7258 - 7263				
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	557	1	10	2	Y	37	37	1	-0-
						41	9							
07	589 N	260	-0-	-329	-0-	206	1	21	2	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
08	589 N	132	-0-	-457	-0-	113	1	12	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
09	570 N	130	-0-	-440	-0-	118	1	2	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
10	248 N	137	-0-	-111	-0-	124	1	13	9	Y	12	12	1	-0-
						124	1							
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	120	1	12	9	Y	11	11	1	-0-

PORTILLA (3700)			72484 325		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO	
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365									
WELDER, MINNIE S.			WELL #: 65		RRCID -> 261352			COMPL. DATE 02/17/2011			TOTAL DEPTH 9134 PERF. 3748 - 3752	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	674	128	-0-	-546	-0-	117 1	2 2	Y	8	8 1		-0-
						9 9						
07	674 #	132	-0-	-542	-0-	107 1	15 2	Y	9	9 1		-0-
						10 9						
08	674 N	132	-0-	-542	-0-	113 1	12 2	Y	6	6 1		-0-
						7 9						
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	118 1	2 2	Y	9	9 1		-0-
						10 9						
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	124 1	13 9	Y	12	12 1		-0-
						120 1	12 9	Y	11	11 1		-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-							-0-

PORTILLA (4050)			72484 410		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO	
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365									
WELDER, MINNIE S.			WELL #: 31 L		RRCID -> 123928			COMPL. DATE 03/30/1987			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 4061 - 4071	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S.			WELL #: 58		RRCID -> 141251			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3954 - 3964	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S.			WELL #: 50		RRCID -> 182089			COMPL. DATE 03/12/2020			TOTAL DEPTH 8386 PERF. 4885 - 4985	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S.			WELL #: 95		RRCID -> 283863			COMPL. DATE 03/31/2018			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4859 - 4959	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S.			WELL #: 20		RRCID -> 284100			COMPL. DATE 03/27/2018			TOTAL DEPTH 8859 PERF. 4859 - 4959	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PORTILLA (4050)		//CONT.//		72484 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365								
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		105D	RRCID ->	285524	COMPL. DATE	09/21/2018	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 4840 - 4976	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PORTILLA (7050 SAND)				72484 575	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		71	RRCID ->	209887	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6796 - 7058	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #:		88	RRCID ->	260977	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6960 - 6966	

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PORTILLA (9000 SAND)				72484 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		7 L	RRCID ->	111533	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8776 - 8824	

06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #:		65	RRCID ->	147679	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	9134	PERF. 8934 - 9014	

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #:		10	RRCID ->	174037	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 8741 - 9076	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PORTILLA (9000 SAND)		//CONT.// 72484 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365														
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 70		RRCID -> 176042		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, M. S.		WELL #: 16		RRCID -> 179107		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 49		RRCID -> 268678		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8872 - 8892								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTILLA, SW. (6200)		72490 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 81 U		RRCID -> 167602		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6129 - 6140								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE MISSION RIVER SYSTEMS, INC. CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C-		72498 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
		570411														
		WELL #: 81		RRCID -> 062844		COMPL. DATE 07/26/1975		TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A								
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2017																

OIL AND GAS DIVISION

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE//CONT.// SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. PORTLAND GAS UNIT "D"													72498 560 828880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
													WELL #:	5	RRCID ->	233979	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	12542	PERF.	12245 - 12270
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
06		4560 X	3484	-0-	-1076	-0-	567	1	2749	2	Y	153	108	1	308							
							168	9														
07		4712 X	3500	-0-	-1212	-0-	671	1	2596	2	Y	212	302	1	218							
							233	9														
*08	DLQ	G-10	4485	-0-	4485	4485	916	1	3242	2	Y	297	274	1	241							
							327	9														
09	DLQ	G-10	3178	-0-	3178	7663	868	1	2111	2	Y	181	290	1	132							
							199	9														
10	DLQ	G-10	2923	-0-	2923	10586	819	1	1937	2	Y	152	107	1	177							
							167	9														
11	DLQ	G-10	3459	-0-	3459	14045	836	1	2400	2	Y	203	94	1	286							
							223	9														

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) ROYKO OIL COMPANY STARK													72498 688 732198		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
													WELL #:		RRCID ->	115646	COMPL. DATE	11/14/1984	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	10278 - 10288
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72							
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72							
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72							
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72							
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72							
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72							
PLUGGED AND ABANDONED														08/07/2018								

PORTLAND, S. (MORRIS) SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. STATE TRACT 25													72502 200 828880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
													WELL #:	3ST	RRCID ->	110766	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	12256	PERF.	11622 - 11623
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. STATE TRACT 25													72502 850 828880		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
													WELL #:	3ST	RRCID ->	255546	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	12256	PERF.	11768 - 11769
06		750 N	568	-0-	-182	-0-	86	1	405	2	Y	70	70	1	-0-							
							77	9														
07		775 N	414	-0-	-361	-0-	72	1	257	2	Y	77	52	1	25							
							85	9														
*08	DLQ	G-10	326	-0-	326	326	67	1	203	2	Y	51	76	1	-0-							
							56	9														
09	DLQ	G-10	355	-0-	355	681	86	1	189	2	Y	73	73	1	-0-							
							80	9														
10	DLQ	G-10	320	-0-	320	1001	73	1	170	2	Y	70	70	1	-0-							
							77	9														
11	DLQ	G-10	337	-0-	337	1338	67	1	178	2	Y	84	84	1	-0-							
							92	9														

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	540 N	398	-0-	-142	-0-	-0-	17	1	75	2	Y	278	353	1		114
07	558 N	460	-0-	-98	-0-	-0-	306	9	20	1	Y	330	173	1		271
08	DLQ G-10	479	-0-	479	479	479	363	9	18	1	Y	356	522	1		105
09	DLQ G-10	448	-0-	448	927	927	392	9	18	1	Y	348	348	1		105
10	DLQ G-10	363	-0-	363	1290	1290	383	9	27	1	Y	249	179	1		175
11	DLQ G-10	419	-0-	419	1709	1709	274	9	17	1	Y	327	353	1		149
							360	9								

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104

PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2009

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	DLQ G-10	1196	-0-	1196	1196	1196	302	1	892	2	Y	2	2	1		-0-
07	DLQ G-10	848	-0-	848	2044	2044	241	1	607	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	50	-0-	50	2094	2094	4	1	46	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	82	-0-	82	2176	2176	33	1	46	2	Y	3	3	1		-0-
10	2379 X	203	-0-	-2176	-0-	-0-	85	1	118	2	Y	-0-				-0-
11	154 X	154	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	103	2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PORTLAND, W. (F-9)		//CONT.//		72504 272	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
PORTLAND GAS UNIT -D-		WELL #:		2	RRCID ->	157713	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	11635	PERF.	9598 - 9632
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTLAND, W. (F-13)				72504 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880								
PORTLAND GAS UNIT 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	281783	COMPL. DATE	11/30/2016	TOTAL DEPTH	11658	PERF.	11034 - 11045
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	18462	11691	-0-	-6771	-0-	450 1	11030 2	N	192	353 1		77
						211 9						
07	23950	14517	-0-	-9433	-0-	465 1	13798 2	N	231	178 1		130
						254 9						
08	29204	17144	-0-	-12060	-0-	465 1	16393 2	N	260	173 1		217
						286 9						
09	20488	12704	-0-	-7784	-0-	200 1	12273 2	N	210	351 1		76
						231 9						
10	19624	12354	-0-	-7270	-0-	465 1	11684 2	N	186	177 1		85
						205 9						
*11	24292	14606	-0-	-9686	-0-	450 1	13907 2	N	226	175 1		136
						249 9						

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720)				72653 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: KENEDY		
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635								
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	256751	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	5122	PERF.	6702 - 6708
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	0	7410	-0-	7410 B	157423	7364 6	46 9	Y	42	42 1		111
07	34472	-0-	-0-	-34472 B	122951			Y	-0-			111
08	0	-0-	-0-	-0- B	122951			Y	-0-			111
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			122951								
09	0	-0-	-0-	-0- B	122951			Y	-0-			111
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	122951			Y	-0-			111
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	122951			Y	NO RPT			111

POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	293348	COMPL. DATE	07/07/2022	TOTAL DEPTH	4816	PERF.	6479 - 6484
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	0	-0-	-0-	-0- B	33388			Y	-0-			25
07	26621	-0-	-0-	-26621 B	6767			Y	-0-			25
08	0	-0-	-0-	-0- B	6767			Y	-0-			25
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			6767								
09	0	-0-	-0-	-0- B	6767			Y	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	6767			Y	-0-			25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	6767			Y	NO RPT			25

POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	294161	COMPL. DATE	01/07/2023	TOTAL DEPTH	4876	PERF.	7654 - 7660
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	0	25831	-0-	25831 B	116713	25575 3	256 9	Y	233	145 1		139
07	34296	34950	-0-	654 B	117367	34768 6	182 9	Y	165	181 1		123
08	0	37064	-0-	37064 B	154431	36907 6	157 9	Y	143	186 1		80
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			154431								
09	0	35473	-0-	35473 B	189904	35141 6	332 9	Y	302	188 1		194
10	0 N	35863	-0-	35863 B	225767	35819 6	44 9	Y	40	191 1		43
11	35880	NO RPT	-0-	-35880 B	189887			Y	NO RPT			43

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

POTRERO FARIAS, S. (G-53)		72655 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: KENEDY				
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635												
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 248017		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6852 - 6866				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

POTRERO FARIAS, S. (G-55)		72655 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KENEDY				
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635												
POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211189		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 8271		PERF. 7425 - 7431				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

POTRERO TORO (FRIO G 89)		72672 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: KENEDY				
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635												
KMF 120		WELL #: 1		RRCID -> 186773		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 7398		PERF. 6634 - 6643				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PREMONT (BARDO SAND)		72946 076		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JIM WELLS				
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355												
SEELIGSON, A.A. -A-		WELL #: 6		RRCID -> 126651		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3540 - 3543				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PROGAS OPERATING, INC		681142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: KENEDY				
GUERRA		WELL #: 3		RRCID -> 281569		COMPL. DATE 01/25/2016		TOTAL DEPTH 4008		PERF. 3521 - 3525				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PREMONT (SINGER 3100)		72946 684		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.		190708										
LAUGHLIN, C. M.		WELL #:	1W	RRCID ->	203223	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 3127 - 3150			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400)		72947 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
WELDERXP LTD.		907320										
SEELIGSON, A. A.		WELL #:	182	RRCID ->	132499	COMPL. DATE	10/12/1989	TOTAL DEPTH	6025 PERF. 4370 - 4402			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREMONT, NW. (2630)		72949 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION		236631										
LAUGHLIN, C. M. "B"		WELL #:		RRCID ->	110056	COMPL. DATE	03/12/1984	TOTAL DEPTH	2700 PERF. 2624 - 2628			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2019												

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)		73013 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
BRUNI, A. M. FEE		WELL #:	13	RRCID ->	104102	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 8847 - 8984			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			112
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	N	-0-			112
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 2	N	-0-			112
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
10	10 N	5	-0-	-5	-0-	1 1	4 2	N	-0-			112
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			112

BRUNI, A. M. FEE		73013 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
WELL #:		14		RRCID ->	107218	COMPL. DATE	09/02/1987	TOTAL DEPTH	9053 PERF. 8798 - 8912			
06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			Y	-0-			14
07	2697 X	166	-0-	-2531	-0-	34 1	132 2	Y	-0-			14
08	682 X	379	-0-	-303	-0-	50 1	329 2	Y	-0-			14
09	480 X	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			14
10	496 X	417	-0-	-79	-0-	76 1	341 2	Y	-0-			14
*11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			14

BRUNI, A. M. FEE		73013 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
WELL #:		15		RRCID ->	111640	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	9306 PERF. 9042 - 9181			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130

BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			164
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-			164
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	N	-0-			164
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-			164
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			164

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 092249 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8026 - 8768

06	1230 N	715	-0-	-515	-0-	715	2			Y	-0-			-0-
07	1085 N	392	-0-	-693	-0-	392	2			Y	-0-			-0-
08	744 N	411	-0-	-333	-0-	411	2			Y	-0-			-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-			-0-
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-			-0-
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-			-0-

K&H FEE 'B' 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

06	3630 X	2608	-0-	-1022	-0-	2601	2	7	9	Y	6			19
07	3255 X	3004	-0-	-251	-0-	3000	2	4	9	Y	4			23
08	3224 X	2808	-0-	-416	-0-	2804	2	4	9	Y	4			27
09	3120 X	2420	-0-	-700	-0-	2416	2	4	9	Y	4			31
10	3007 X	2449	-0-	-558	-0-	2443	2	6	9	Y	5			36
11	2910 X	1882	-0-	-1028	-0-	1881	2	1	9	Y	1			37

OIL AND GAS DIVISION

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)		//CONT.//		73013 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
K&H FEE 'D' 1570		WELL #:		3	RRCID -> 155803		COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	8906	PERF.	8761 - 8793
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4590 X	2677	-0-	-1913	-0-	2673 2	4 9	Y	4			16
07	4743 X	3389	-0-	-1354	-0-	3386 2	3 9	Y	3			19
08	4557 X	3637	-0-	-920	-0-	3633 2	4 9	Y	4			23
09	4410 X	3548	-0-	-862	-0-	3545 2	3 9	Y	3			26
10	3379 X	2804	-0-	-575	-0-	2798 2	6 9	Y	5			31
11	3510 X	3035	-0-	-475	-0-	3032 2	3 9	Y	3			34

PRIMAVERA (5530)				73177 630	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
WEST PRIMAVERA		WELL #:		1	RRCID -> 208214		COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5532 - 5538
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

PRIMAVERA (5770)				73177 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
BONITA		WELL #:		1	RRCID -> 194248		COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5770 - 5779
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER)				73250 400	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC				850872								
LASATER, GARLAND		WELL #:		10	RRCID -> 186653		COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8756 - 8778
06	DLQ G-10	2497	-0-	2497	34050	2497 2		Y	-0-			25
07	DLQ G-10	4153	-0-	4153	38203	4153 2		Y	-0-			25
08	DLQ G-10	3947	-0-	3947	42150	3947 3		Y	-0-			25
09	DLQ G-10	3905	-0-	3905	46055	3905 3		Y	-0-			25
10	DLQ G-10	3128	-0-	3128	49183	3128 3		Y	-0-			25
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49183			Y	NO RPT			25

GARLAND LASATER		WELL #:		14	RRCID -> 189359		COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8332 - 8363
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21136			Y	-0-			60
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21136			Y	-0-			60
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21136			Y	-0-			60
09	DLQ G-10	423	-0-	423	21559	423 3		Y	-0-			60
10	DLQ G-10	423	-0-	423	21982	423 3		Y	-0-			60
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21982			Y	NO RPT			60

LASATER, GARLAND		WELL #:		12	RRCID -> 191782		COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	9023	PERF.	8230 - 8296
06	DLQ G-10	132	-0-	132	17595	132 2		Y	-0-			34
07	DLQ G-10	198	-0-	198	17793	198 2		Y	-0-			34
08	DLQ G-10	405	-0-	405	18198	405 3		Y	-0-			34
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18198			Y	-0-			34
10	DLQ G-10	355	-0-	355	18553	355 3		Y	-0-			34
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18553			Y	NO RPT			34

PRONTO (LOBO)		73285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
S M K ENERGY CORPORATION		740742									
MARCELA DE LOS SANTOS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 128019		COMPL. DATE 02/20/1988		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13540 - 13846			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

DELOS SANTOS, MARCELA "B"		73285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
		740742									
		WELL #: 1		RRCID -> 128445		COMPL. DATE 03/09/1989		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2007											

PROSPERO (2ND HINNANT)		73287 502		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION		014162									
BISHOP CATTLE		WELL #: 1		RRCID -> 177717		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9216 - 9553			
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		187
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		187
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		187
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		187
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		187
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		187

PY (LOWER QUEEN CITY)		73543 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621									
PINNELL YTURRIA		WELL #: 121		RRCID -> 276141		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 11340 PERF.10544 - 10651			
06	32490 X	25063	-0-	-7427 B	-0-	24856 3	207 9	Y	188	153 1	66
07	32550 X	23418	-0-	-9132 B	-0-	23219 3	199 9	Y	181	171 1	76
08	29171 X	23926	-0-	-5245 B	-0-	23722 3	204 9	Y	185	174 1	87
*09	25050 X	22829	-0-	-2221 B	-0-	22632 3	197 9	Y	179	210 1	56
*10	28045 X	28045	-0-	-0- B	-0-	27834 3	211 9	Y	192	205 1	43
*11	26902 X	26902	-0-	-0- B	-0-	26706 3	196 9	Y	178	157 1	64

PINNELL YTURRIA		73543 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
		146621									
		WELL #: 122		RRCID -> 279814		COMPL. DATE 01/16/2016		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10455 - 10572			
06	48300 X	35601	-0-	-12699 B	-0-	35194 3	407 9	Y	370	376 1	128
07	48453 X	39712	-0-	-8741 B	-0-	39279 3	433 9	Y	394	355 1	167
08	43245 X	36917	-0-	-6328 B	-0-	36526 3	391 9	Y	355	345 1	177
*09	39815 X	39815	-0-	-0- B	-0-	39397 3	418 9	Y	380	431 1	126
*10	42387 X	42387	-0-	-0- B	-0-	41954 3	433 9	Y	394	426 1	94
*11	44609 X	44609	-0-	-0- B	-0-	44152 3	457 9	Y	415	356 1	153

PINNELL YTURRIA		73543 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
		146621									
		WELL #: 123		RRCID -> 281658		COMPL. DATE 08/24/2016		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10687			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

PY (LOWER QUEEN CITY)		//CONT.//		73543 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621										
PINNELL YTURRIA		WELL #:		124	RRCID ->	282858	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	10922	PERF.	10552	-	10574
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	17580 X	16897	-0-	-683 B	-0-	16739 3	158 9	Y	144	146 1	145 1	145 1	145 1	52
07	17246 X	17246	-0-	-0- B	-0-	17064 3	182 9	Y	165	145 1	145 1	145 1	145 1	72
08	13444 X	13444	-0-	-0- B	-0-	13269 3	175 9	Y	159	150 1	150 1	150 1	150 1	81
*09	16890 X	15288	-0-	-1602 B	-0-	15109 3	179 9	Y	163	184 1	184 1	184 1	184 1	60
10	15787 X	15787	-0-	-0- B	-0-	15598 3	189 9	Y	172	189 1	189 1	189 1	189 1	43
11	16890 X	15867	-0-	-1023 B	-0-	15696 3	171 9	Y	155	139 1	139 1	139 1	139 1	59

PINNELL YTURRIA		WELL #:		125	RRCID ->	284140	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	10563	-	10608
06	7020 X	6208	-0-	-812 B	-0-	6130 3	78 9	Y	71	60 1	60 1	60 1	60 1	25
07	6324 X	6324	-0-	-0- B	-0-	6249 3	75 9	Y	68	65 1	65 1	65 1	65 1	28
08	7307 X	7307	-0-	-0- B	-0-	7239 3	68 9	Y	62	62 1	62 1	62 1	62 1	28
*09	6367 X	6367	-0-	-0- B	-0-	6289 3	78 9	Y	71	79 1	79 1	79 1	79 1	20
10	5813 X	5813	-0-	-0- B	-0-	5712 3	101 9	Y	92	96 1	96 1	96 1	96 1	16
11	7080 X	5052	-0-	-2028 B	-0-	4958 3	94 9	Y	85	76 1	76 1	76 1	76 1	25

LOPEZ		WELL #:		101	RRCID ->	293174	COMPL. DATE	06/25/2022	TOTAL DEPTH	10456	PERF.	9500	-	10280
06	10860 X	5770	-0-	-5090 B	-0-	5602 3	168 9	N	153	12 1	12 1	12 1	12 1	287
07	7316 X	4302	-0-	-3014 B	-0-	4172 3	130 9	N	118	200 1	200 1	200 1	200 1	205
08	7316 X	3846	-0-	-3470 B	-0-	3729 3	117 9	N	106	199 1	199 1	199 1	199 1	112
*09	6496 X	6496	-0-	-0- B	-0-	6289 3	207 9	N	188	212 1	212 1	212 1	212 1	88
10	8007 X	8007	-0-	-0- B	-0-	7761 3	246 9	N	224	208 1	208 1	208 1	208 1	104
11	5760 X	4406	-0-	-1354 B	-0-	4186 3	220 9	N	200	20 1	20 1	20 1	20 1	284

QUINTO CREEK (3960)		73830 388		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JIM WELLS					
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605												
BLASCHKE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	128136	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	5792	PERF.	3826	-	3829
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6		N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

QUINTO CREEK (5700)		73830 910		ASSOCIATED	49B				CNTY: JIM WELLS					
BLUE WING ENERGY, INC.		076791												
VOYLES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282324	COMPL. DATE	01/14/2016	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5494	-	5496
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					192
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					192
08	14B2 EXT	52	-0-	52	52	52 2		N	-0-					192
09	14B2 EXT	96	-0-	96	148	96 2		N	-0-					192
10	14B2 EXT	102	-0-	102	250	102 2		N	-0-					192
11	0 # NO RPT		-0-	-0-	250			N	NO RPT					192

RACHAL (6850)		74120 960		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BROOKS					
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124												
PALMER		WELL #:		1	RRCID ->	206148	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	6750	-	6751
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1290 N	1285	-0-	-5	-0-	-0-	132 1	1153 2	N	-0-			34
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	126 1	1132 2	N	-0-			34
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	143 1	1226 2	N	-0-			34
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	145 1	1259 2	N	-0-			34
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	138 1	1244 2	N	-0-			34
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	148 1	1250 2	N	-0-			34

RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5 1 44 2
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	48 1 405 2

RAMIREZ (LOBO)		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT

LEONARDO		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT

RAMIREZ, D.		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	22 1 354 2
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	20 1 348 2
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	21 1 367 2
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	21 1 327 2
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	21 1 321 2
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	23 1 347 2

RAMIREZ (WILCOX)		74440 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
FLORES		WELL #: 3		RRCID -> 224961		COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10210		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	91	1	389	2	N	-0-
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	233	1	1382	2	N	-0-
08	403 N	264	-0-	-139	-0-	48	1	216	2	N	-0-
09	390 N	184	-0-	-206	-0-	48	1	136	2	N	-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	85	1	341	2	N	-0-
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	65	1	181	2	N	-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100)		74440 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
FLORES		WELL #: 1		RRCID -> 205385		COMPL. DATE 09/26/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484		
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	121	1	518	2	N	-0-
07	713 N	630	-0-	-83	-0-	91	1	539	2	N	-0-
08	744 N	672	-0-	-72	-0-	123	1	549	2	N	-0-
09	630 N	474	-0-	-156	-0-	123	1	351	2	N	-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	130	1	521	2	N	-0-
11	660 N	538	-0-	-122	-0-	142	1	396	2	N	-0-

FLORES		WELL #: 2		RRCID -> 209792		COMPL. DATE 02/03/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624		
06	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	388	1	1663	2	N	-0-
07	2232 N	1908	-0-	-324	-0-	276	1	1632	2	N	-0-
08	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	429	1	1915	2	N	-0-
09	2040 N	1650	-0-	-390	-0-	429	1	1221	2	N	-0-
10	1922 N	1921	-0-	-1	-0-	384	1	1537	2	N	-0-
11	2160 N	1495	-0-	-665	-0-	394	1	1101	2	N	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 162553		COMPL. DATE 01/31/1997			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184			
FLORES-CALICHE RANCH		WELL #: 1										
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	74
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	74
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	74
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	74
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	74
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	74

FLORES-CALICHE RANCH 37		WELL #: 2		RRCID -> 162554		COMPL. DATE 03/28/1997			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20

FLORES-CALISHE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 225656		COMPL. DATE 11/02/2010			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21

RAMIREZ (WILCOX 8400)		74440 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 1		RRCID -> 065181		COMPL. DATE 02/07/1976		TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9280)		74547 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
FARGO OIL & GAS, LLC		261666							
BENTSEN, L. M.		WELL #: A 2		RRCID -> 159665		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9275 - 9352	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800)		74547 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR	
FARGO OIL & GAS, LLC		261666							
BENTSEN, L.M.		WELL #: 1		RRCID -> 157826		COMPL. DATE 12/31/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BENTSEN, L. M.		WELL #: A 3		RRCID -> 160211		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

RANCHO BLANCO (LOBO)		74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313							
ZACHRY		WELL #: 15		RRCID -> 099244		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ZACHRY, H. B.		WELL #: 19		RRCID -> 114975		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	175 1	3347 3	N	-0-
07	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	146 1	2958 3	N	-0-
08	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	144 1	2761 3	N	-0-
09	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	249 1	3110 3	N	-0-
10	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	192 1	3930 3	N	-0-
11	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	159 1	2888 3	N	-0-

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
RANCHO BLANCO		WELL #: 2		RRCID -> 155948		COMPL. DATE 10/06/1995			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 6		RRCID -> 159114		COMPL. DATE 06/26/1996			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414					
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	451	3	N	-0-			-0-
07	434 N	362	-0-	-72	-0-	17	1	345	3	N	-0-			-0-
08	434 N	268	-0-	-166	-0-	13	1	255	3	N	-0-			-0-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	468	3	N	-0-			-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	3	N	-0-			-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	605	3	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 10		RRCID -> 177063		COMPL. DATE 04/30/2000			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279					
06	600 N	180	-0-	-420	-0-	9	1	171	3	N	-0-			8
07	651 N	318	-0-	-333	-0-	15	1	303	3	N	-0-			8
08	372 N	342	-0-	-30	-0-	17	1	325	3	N	-0-			8
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	35	1	429	3	N	-0-			8
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	3	N	-0-			8
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	501	3	N	-0-			8

RANCHO BLANCO		WELL #: 11		RRCID -> 183050		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963					
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	35	1	660	3	N	-0-			20
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	40	1	815	3	N	-0-			20
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	38	1	719	3	N	-0-			20
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	65	1	711	3	N	-0-			20
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	37	1	756	3	N	15			35
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	17	9	38	1	N	3			38
						3	9							

RANCHO BLANCO		WELL #: 12		RRCID -> 193121		COMPL. DATE 02/03/2003			TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997					
06	690 N	391	-0-	-299	-0-	19	1	372	3	N	-0-			48
07	620 N	377	-0-	-243	-0-	18	1	359	3	N	-0-			48
08	527 N	264	-0-	-263	-0-	13	1	251	3	N	-0-			48
09	390 N	310	-0-	-80	-0-	26	1	284	3	N	-0-			48
10	372 N	64	-0-	-308	-0-	3	1	61	3	N	-0-			48
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			48

RANCHO BLANCO		WELL #: 13		RRCID -> 193811		COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976					
06	840 N	656	-0-	-184	-0-	33	1	623	3	N	-0-			62
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	631	3	N	-0-			62
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	3	N	-0-			62
09	660 N	502	-0-	-158	-0-	43	1	459	3	N	-0-			62
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	623	3	N	-0-			62
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	32	1	587	3	N	-0-			62

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
RANCHO BLANCO		WELL #: 29		RRCID -> 193922		COMPL. DATE 03/24/2003			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	780 N	430	-0-	-350	-0-	21	1	409	3	N	-0-			89
07	620 N	554	-0-	-66	-0-	26	1	528	3	N	-0-			89
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	40	1	757	3	N	-0-			89
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	48	1	580	3	N	-0-			89
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	39	1	793	3	N	-0-			89
11	780 N	561	-0-	-219	-0-	29	1	532	3	N	-0-			89

RANCHO BLANCO		WELL #: 15		RRCID -> 194698		COMPL. DATE 04/28/2003			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129					
06	1830 N	928	-0-	-902	-0-	46	1	876	3	N	5			99
07	1612 N	1445	-0-	-167	-0-	67	1	1367	3	N	10			109
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	68	1	1297	3	N	-0-			109
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	106	1	1260	3	N	5			114
10	1457 N	1350	-0-	-107	-0-	62	1	1282	3	N	5			119
11	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	66	1	1211	3	N	-0-			119

RANCHO BLANCO		WELL #: 16		RRCID -> 197412		COMPL. DATE 09/30/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884					
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	15	1	280	3	N	-0-			-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-			-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	3	N	-0-			-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	36	1	444	3	N	-0-			-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	505	3	N	-0-			-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 18		RRCID -> 202193		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

RANCHO BLANCO		WELL #: 19		RRCID -> 203082		COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247					
06	480 N	384	-0-	-96	-0-	19	1	365	3	N	-0-			2
07	403 N	326	-0-	-77	-0-	15	1	311	3	N	-0-			2
08	434 N	338	-0-	-96	-0-	17	1	321	3	N	-0-			2
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	34	1	405	3	N	-0-			2
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	3	N	-0-			2
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	491	3	N	-0-			2

 RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 RANCHO BLANCO WELL #: 20 RRCID -> 205755 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	510 N	311	-0-	-199	-0-	15	1	294	3	N	2			122
07	434 N	364	-0-	-70	-0-	17	1	347	3	N	-0-			122
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	3	N	-0-			122
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	59	1	654	3	N	2			124
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	538	3	N	-0-			124
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	561	3	N	3			127

 RANCHO BLANCO WELL #: 30 RRCID -> 206083 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 RANCHO BLANCO WELL #: 21 RRCID -> 212158 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

 RANCHO BLANCO WELL #: 23 RRCID -> 213689 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 RANCHO BLANCO WELL #: 22 RRCID -> 214163 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426

06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	3	N	-0-			28
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	3	N	-0-			28
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	3	N	-0-			28
09	450 N	366	-0-	-84	-0-	33	1	333	3	N	-0-			28
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	506	3	N	-0-			28
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	3	N	-0-			28

 RANCHO SAENZ (1730 COLE) 74552 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 RYSTIN OIL & GAS 740145
 SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 153256 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANCHO SOLO (BRUNI)			74554 100		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: DUVAL							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035														
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #: 7		RRCID -> 223039			COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 16381 PERF.10366 - 10418							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181				N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #: 8		RRCID -> 288875			COMPL. DATE 08/22/2018		TOTAL DEPTH 16200 PERF.10565 - 11335							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4264				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4264				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4264				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4264				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4264				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4264				N	-0-					-0-

RANURA ("J-57")			74744 235		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: KENEDY							
SAXUM OIL & GAS, LLC			749687														
ARMSTRONG			WELL #: 1		RRCID -> 178369			COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9979 - 10000							
06		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)			74975 200		ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WILLACY							
GN&J LLC			102407														
YTURRIA L&C CO. NCT-2			WELL #: 53		RRCID -> 117983			COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 7284							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C CO. NCT-2			WELL #: 54		RRCID -> 126935			COMPL. DATE 11/03/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7266 - 7384							
06		111 N	111	-0-	-0-		-0-	111	1		N	-0-					-0-
07		96 N	96	-0-	-0-		-0-	96	1		N	-0-					-0-
08		125 N	125	-0-	-0-		-0-	125	1		N	-0-					-0-
09		101 X	101	-0-	-0-		-0-	101	1		N	-0-					-0-
10		111 N	111	-0-	-0-		-0-	111	1		N	-0-					-0-
11		109 N	109	-0-	-0-		-0-	109	1		N	-0-					-0-

YTURRIA, H. ET AL			WELL #: 401		RRCID -> 175600			COMPL. DATE 11/13/1999		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
GN&J LLC		//CONT.// 102407										
YTURRIA, H.		WELL #: 406		RRCID -> 198870		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

YTURRIA, H.		WELL #: 407		RRCID -> 200455		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 409		RRCID -> 200685		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			N	-0-			-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4014		RRCID -> 200769		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820				
06	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 401		RRCID -> 201305		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15058 PERF.12840 - 12900				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 408		RRCID -> 202135		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4017		RRCID -> 206465		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
GN&J LLC		//CONT.// 102407								
YTURRIA, H.		WELL #: 4018		RRCID -> 206932		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3

YTURRIA, H.		WELL #: 4012		RRCID -> 208772		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4023		RRCID -> 223882		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4021		RRCID -> 224145		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14

YTURRIA, H.		WELL #: 4024		RRCID -> 226180		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6

YTURRIA, H.		WELL #: 4020		RRCID -> 229620		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4019		RRCID -> 243254		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950		
06	DLQ G-10	60	-0-	60	176	60	1	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	52	-0-	52	228	52	1	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	67	-0-	67	295	67	1	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	54	-0-	54	349	54	1	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	60	-0-	60	409	60	1	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	58	-0-	58	467	58	1	Y	-0-	-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
GN&J LLC		//CONT.// 102407								
YTURRIA, H.		WELL #: 4027		RRCID -> 244461		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1205					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1205					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1205					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1205					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205					-0-

TEXRON OPERATING, LLC		850872		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
TEXRON CARACARA		WELL #: 1		RRCID -> 290659		COMPL. DATE 11/10/2018		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8496 - 8503		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

REALITOS, S. (QUEEN CITY)		75041 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
SIDELINE ENERGY INC.		779921								
BEACH, BARBARA SHAFFER		WELL #: 1		RRCID -> 112497		COMPL. DATE 07/15/1984		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9226 - 9256		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					144
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					144
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					144
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					144
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					144
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					144
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/1999										

RED FISH BAY (FRIO 7450)		75203 048		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
ELECTRAGAS, INC.		247628								
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 064186		COMPL. DATE 08/06/1972		TOTAL DEPTH 11207 PERF. 7455 - 7462		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 390		WELL #: 3		RRCID -> 157431		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RED FISH BAY (FRIO 7500)		75203 064		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 349		WELL #: 6		RRCID -> 051854		COMPL. DATE 12/04/1971		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 0 - 7513		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH BAY (FRIO 8300) 75203 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474																		
STATE TRACT 348 WELL #: 2 RRCID -> 127065 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8270 - 8284																		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

RED FISH BAY (ZONE 17 L) 75203 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474																		
STATE TRACT 414 WELL #: 3 RRCID -> 186038 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8298 - 8321																		

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 6 RRCID -> 186060 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8354 - 8366																		

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.) 75203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474																		
STATE TRACT 414 WELL #: 7 RRCID -> 186047 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8342 - 8360																		

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

REDFISH BAY (ZONE 42) 75203 827 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474																		
STATE TRACT 344 WELL #: 2 RRCID -> 215823 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10946 - 11006																		

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

RED FISH BAY (ZONE 43) 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474																		
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 206082 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156																		

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH BAY (ZONE 43)												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
STATE TRACT 345 //CONT.// 153474												
WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 45)												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 75203 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
STATE TRACT 350 153474												
WELL #: 4 RRCID -> 246592 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.)												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
STATE TRACT 392 153474												
WELL #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (47 ZONE)												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 75203 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
STATE TRACT 424 153474												
WELL #: 7 RRCID -> 164962 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43)												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 75205 065 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
STATE TRACT 344 153474												
WELL #: 1 RRCID -> 111396 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH BAY, NORTH (9100-C)			75205 499		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474									
STATE TRACT 342			WELL #: 1		RRCID -> 209458		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9052 - 9278	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY, NORTH (9750)			75205 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474									
STATE TRACT 343			WELL #: 2		RRCID -> 215054		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 10729		PERF. 9823 - 9849	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY, NORTH (10050)			75205 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474									
STATE TRACT 343			WELL #: 2		RRCID -> 266186		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 10729		PERF.10338 - 10730	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-

REEDER (UPPER PETTUS)			75541 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
WALLIS ENERGY, INC.			893997									
BRENNAN - BENAVIDES			WELL #: 7059		RRCID -> 118640		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2656 - 2664	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REINA (BASAL QUEEN CITY)			75777 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
COOPER FOUNDATION			WELL #: 6		RRCID -> 275404		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 9205		PERF. 7030 - 7223	
06	210 N	148	-0-	-62	-0-	145	2	3	9	N	3	4
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	397	2	9	9	N	8	5
08	217 N	182	-0-	-35	-0-	179	2	3	9	N	3	5
09	150 N	99	-0-	-51	-0-	97	2	2	9	N	2	5
10	217 N	60	-0-	-157	-0-	59	2	1	9	N	1	5
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	292	2	6	9	N	5	4

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	

REINA (BASAL QUEEN CITY)		//CONT.//		75777 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
HORNADAY		WELL #:		2	RRCID ->	275597	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6642 - 6811
06	450 N	290	-0-	-160	-0-	54 1	236 2	N	-0-			46
07	279 N	198	-0-	-81	-0-	33 1	164 2	N	1			47
						1 9						
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	99 1	216 2	N	-0-			47
09	300 N	126	-0-	-174	-0-	21 1	104 2	N	1			48
						1 9						
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	30 1	160 2	N	-0-			48
11	300 N	46	-0-	-254	-0-	9 1	37 2	N	-0-			48

CANALES		WELL #:		1	RRCID ->	276140	COMPL. DATE	11/01/2014	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6585 - 6800
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			72
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			72
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			72
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			72
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			72
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			72

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	188112	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	6714 - 7742
BUCHHOLZ, WILLIAM R.												
06	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	662 1	1698 3	N	-0-			326
07	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	670 1	1695 3	N	-0-			326
08	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	667 1	2032 3	N	-0-			326
09	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	625 1	1663 3	N	-0-			326
10	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	612 1	2057 3	N	-0-			326
11	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	561 1	1800 3	N	-0-			326

KNOX, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	188526	COMPL. DATE	12/08/2001	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5738 - 6198
06	1560 N	1523	-0-	-37	-0-	425 1	1094 3	N	4			304
						4 9						
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	429 1	1090 3	N	2			306
						2 9						
08	1519 N	1516	-0-	-3	-0-	373 1	1142 3	N	1	166 1		141
						1 9						
09	1530 N	1457	-0-	-73	-0-	397 1	1056 3	N	4			145
						4 9						
10	1519 N	1489	-0-	-30	-0-	341 1	1147 3	N	1			146
						1 9						
11	1470 N	1437	-0-	-33	-0-	342 1	1095 3	N	-0-			146

REISER (WILCOX)		WELL #:		5R	RRCID ->	236382	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	5753 - 5797
KILLAM OIL CO., LTD.												
K & H FEE 942												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RETAMIA (WILCOX 9300)			76047 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.			460054												
BRUNI MINERAL TRUST -B-			WELL #: 3		RRCID -> 066274		COMPL. DATE 04/01/1976			TOTAL DEPTH 9586 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REYES (2500)			76099 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL					
FIRST ROCK, INC.			269028												
TOM CREWS			WELL #: 4SW		RRCID -> 263516		COMPL. DATE 02/01/2011			TOTAL DEPTH 2866 PERF. 1970 - 1980					
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED			08/14/2024									

REYNOLDS RANCH (HET THIRD)			76156 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS					
BLACKHORN ENVIRONMENTAL SVS, LLC			073151												
LONG & DEEP			WELL #: 1		RRCID -> 284077		COMPL. DATE 04/05/2018			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2625 - 2922					
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICABY (800)			76300 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR					
MOMENTUM PRODUCTION CORP.			574329												
PENA, SAMUEL, ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 036421		COMPL. DATE 04/30/1965			TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICABY (1100)			76300 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MOMENTUM PRODUCTION CORP.			574329												
DECKER GU			WELL #: 3		RRCID -> 033336		COMPL. DATE 06/10/1950			TOTAL DEPTH 1754 PERF. N/A					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICABY (1700)			76300 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR					
MOMENTUM PRODUCTION CORP.			574329												
RICABY, S. B., ESTATE			WELL #: 2 F		RRCID -> 012871		COMPL. DATE 01/23/1957			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

RICARDO, E. (6715)		76334 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
YAKLIN		WELL #: 1		RRCID -> 263134		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6766 - 6776		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RICARDO, NORTH (5560)		76335 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
YAKLIN		WELL #: 1		RRCID -> 267355		COMPL. DATE 04/18/2012		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5236 - 5240		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	

RICARDO, NORTH (10,200)		76335 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
JOHNSON TRUST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223630		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10216 - 10226		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	

RICARDO, NE (VICKSBURG 9000)		76336 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
SEXAUER		WELL #: 1		RRCID -> 278408		COMPL. DATE 10/01/2015		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 8846 - 8856		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

RICARDO, NE. (7450 FRIO)		76337 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
YAKLIN		WELL #: 1		RRCID -> 237114		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7440 - 7446		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500)		76338 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748							
SEXAUER		WELL #: 1		RRCID -> 204590		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9531 - 9590	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RICH HURT (WX. GUERRA)		76375 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
DUVAL COUNTY RANCH 578		WELL #: 1		RRCID -> 293146		COMPL. DATE 02/09/2022		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10009 - 10121	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				-0-

RICH HURT (WX. LULING)		76375 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
DUVAL COUNTY RANCH 578		WELL #: 1		RRCID -> 293547		COMPL. DATE 02/09/2023		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8659 - 8668					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	11820 X	7643	-0-	-4177	-0-	7467	2	176 9	N	160	177	1	206
07	12214 X	4517	-0-	-7697	-0-	4411	2	106 9	N	96	180	1	122
08	12183 X	7302	-0-	-4881	-0-	7102	2	200 9	N	182	165	1	139
09	11220 X	6208	-0-	-5012	-0-	6017	2	191 9	N	174	163	1	150
10	10137 X	1518	-0-	-8619	-0-	1471	2	47 9	N	43	160	1	33
11	7650 X	5024	-0-	-2626	-0-	4852	2	172 9	N	156			189

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT)		76375 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
RODESSA OPERATING COMPANY		723592											
DCRC		WELL #: 1		RRCID -> 177299		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			301
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			301
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			301
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			301
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			301
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			301
										PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2005			

RICHARD KING (FRIO CONS.)		76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
DURANGO RESOURCES CORP.		235945											
ESTELL, MARY KING		WELL #: A 12		RRCID -> 012898		COMPL. DATE 05/09/1962		TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4250 - 4256					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
		235945											
		WELL #: B 13		RRCID -> 012899		COMPL. DATE 09/05/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
		WELL #: C 17		RRCID -> 012903		COMPL. DATE 12/09/1944		TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 25		RRCID -> 039367		COMPL. DATE 06/24/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 12		RRCID -> 045201		COMPL. DATE 12/04/1968		TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 31		RRCID -> 053658		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2024									

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 28		RRCID -> 064193		COMPL. DATE 08/27/1975		TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: J 2		RRCID -> 118680		COMPL. DATE 07/05/1985		TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 17		RRCID -> 137650		COMPL. DATE 05/04/2018		TOTAL DEPTH 5651 PERF. 2355 - 2400	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.// 235945											
ESTELL, MARY KING		WELL #: J 1		RRCID -> 143583		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 7		RRCID -> 145009		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209					
06	630 N	323	-0-	-307	-0-	35 1	288 2	N	-0-				-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	66 1	327 2	N	-0-				-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-				-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-				-0-
*10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 1		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 9		RRCID -> 145591		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 27		RRCID -> 145592		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: A 2		RRCID -> 149154		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 12		RRCID -> 151069		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 3		RRCID -> 151383		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966					
06	DLQ G-10	811	-0-	811	811	89 1	722 2	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	400	-0-	400	1211	67 1	333 2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	287	-0-	287	1498	287 2		Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	1063	-0-	1063	2561	1063 2		Y	-0-				-0-
*10	3100 N	1063	-0-	-2037	524	1063 1		Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	524			Y	NO RPT				-0-

 RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
 ESTELLE, MARY KING WELL #: C 24 RRCID -> 154788 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

 ESTELLE, MARY KING WELL #: C 30 RRCID -> 156881 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

 ESTELLE, MARY KING WELL #: C 21 RRCID -> 165285 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

 ESTELLE, MARY KING WELL #: B 6 RRCID -> 167009 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

 ESTELLE, MARY KING WELL #: A 13 RRCID -> 167010 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

 KING, RICHARD WELL #: R 1 RRCID -> 179283 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572

06		60 N	26	-0-	-34	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-								-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-								-0-
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-								-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-								-0-
*10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-								-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-

 KING, RICHARD WELL #: R 4 RRCID -> 180509 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.// 235945								
GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 226890		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5084 - 5122		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	DLQ G-10	497	-0-	497	497	54 1	443 2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	638	-0-	638	1135	107 1	531 2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	700	-0-	700	1835	700 2		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	323	-0-	323	2158	323 2		Y	-0-	-0-
*10	2572 N	414	-0-	-2158	-0-	414 1		Y	-0-	-0-
11	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 31		RRCID -> 233340		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
11	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	84

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 32		RRCID -> 235504		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 3		RRCID -> 243899		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 33		RRCID -> 244516		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 15		RRCID -> 246932		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 4		RRCID -> 248415		COMPL. DATE 05/20/2009		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
07	DLQ G-10	4	-0-	4	4	1 1	3 2	Y	-0-	13
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-	13
09	DLQ G-10	204	-0-	204	208	204 2		Y	-0-	13
10	DLQ G-10	173	-0-	173	381	173 1		Y	-0-	-0-
11	0 N NO RPT		-0-	-0-	381			Y	NO RPT	-0-

 RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
 ESTELL, MARY KING WELL #: C 34 RRCID -> 249361 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 ESTELL, MARY KING WELL #: C 35 RRCID -> 252017 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

06	131 X	-0-	-0-	-131	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

 KING, RICHARD WELL #: R 5 RRCID -> 252938 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19

 ESTELL, MARY KING WELL #: B 15 RRCID -> 253813 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 ESTELL, MARY KING WELL #: C 20 RRCID -> 253828 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 ESTELL, MARY KING WELL #: B 14 RRCID -> 253833 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.//		76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NUECES					
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.//		235945													
ESTELL, MARY KING		WELL #:		C 10		RRCID ->		265457		COMPL. DATE		08/26/2009		TOTAL DEPTH		5389 PERF. 5192 - 5198	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

ESTELL, MARY KING		WELL #:		B 2		RRCID ->		270497		COMPL. DATE		02/18/2013		TOTAL DEPTH		5650 PERF. 5540 - 5544	
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	68	1	551	2	N	-0-					-0-	
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-	
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-	
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-	
*10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

RICHARD KING (VICKSBURG III)				76410 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES					
DURANGO RESOURCES CORP.				235945													
ESTELL, MARY KING		WELL #:		C 29		RRCID ->		098028		COMPL. DATE		12/11/1981		TOTAL DEPTH		6300 PERF. 5693 - 5695	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

RICHARD KING (4900)				76410 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES					
DURANGO RESOURCES CORP.				235945													
GRAHAM CATTLE COMPANY		WELL #:		2		RRCID ->		233973		COMPL. DATE		11/16/2007		TOTAL DEPTH		6100 PERF. 4954 - 4968	
06	DLQ G-10	473	-0-	473	473	52	1	421	2	Y	-0-					-0-	
07	DLQ G-10	357	-0-	357	830	61	1	296	2	Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	557	-0-	557	1387	557	2			Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	177	-0-	177	1564	177	2			Y	-0-					-0-	
*10	1916 N	352	-0-	-1564	-1564	352	1			Y	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

RIGGAN (8900)				76669 664		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WILLACY					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748													
THOMAS UNIT		WELL #:		2		RRCID ->		289807		COMPL. DATE		08/22/2020		TOTAL DEPTH		10500 PERF. 8892 - 8899	
06	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	12	1	56	2	N	-0-				-0-	
07	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	12	1	69	2	N	-0-				-0-	
08	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	15	1	116	2	N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	629 N	629	-0-	-0-	B	-0-	12	1	617	2	N	-0-				-0-	
10	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	12	1	443	2	N	-0-				-0-	
11	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	12	1	500	2	N	-0-				-0-	

THOMAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		291039		COMPL. DATE		07/19/2021		TOTAL DEPTH		12200 PERF. 8930 - 8938	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					229	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					229	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					229	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					229	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					229	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					229	

RINCON		76721 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
SLICK, T.B. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 133638		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RINCON (B-1 FRIO)		76721 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
SLICK, T. B. EST. -C-		WELL #: 65		RRCID -> 051380		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH 5617 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. EST.-A-485		76721 136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
		386310								
		WELL #: 136		RRCID -> 199739		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221		76721 215		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
		386310								
		WELL #: 215		RRCID -> 265267		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RINCON (B-2 FRIO)		76721 147		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
SLICK, T.B. EST -A-		WELL #: 2		RRCID -> 070834		COMPL. DATE 04/07/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
06	5100	6068	-0-	968 B	10065	1054	1	4991	2	Y	21	22	1	24
07	5270	5934	-0-	664 B	10729	1032	1	4868	2	Y	31	24	1	31
08	5270	5322	-0-	52 B	10781	982	1	4309	2	Y	28	32	1	27
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 10781													
09	5100	5197	-0-	97 B	10878	950	1	4229	2	Y	16	31	1	12
10	5270	5402	-0-	132 B	11010	1024	1	4357	2	Y	19	15	1	16
11	5100	5070	-0-	-30 B	10980	869	1	4182	2	Y	17	14	1	19

RINCON (B-2 FRIO)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
SLICK, T.B. EST -A-														
//CONT.// 76721 147 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR														
//CONT.// 386310														
WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		150 #	297	-0-	147 B	-956	52	1	245	2	Y	-0-		-0-
07		186 #	308	-0-	122 B	-834	54	1	254	2	Y	-0-		-0-
08		186 #	253	-0-	67 B	-767	47	1	206	2	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -174 CANCELLED UNDERAGE -> -593														
09		180 #	183	-0-	3 B	-171	34	1	149	2	Y	-0-		-0-
10		310 #	288	-0-	-22 B	-193	55	1	233	2	Y	-0-		-0-
11		300 #	246	-0-	-54 B	-247	42	1	204	2	Y	-0-		-0-
SLICK, T.B. EST -A-														
WELL #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
RINCON (C-7)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
SLICK, T. B., EST. -E- -537														
76721 189 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
386310														
WELL #: 4 RRCID -> 012922 COMPL. DATE 12/08/1956 TOTAL DEPTH 4115 PERF. N/A														
06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	94	1	445	2	Y	13		13
							14	9						
07		559 N	559	-0-	-0-	-0-	95	1	446	2	Y	16	12 1	17
							18	9						
08		527 N	522	-0-	-5	-0-	97	1	425	2	Y	-0-	17 1	-0-
09		510 N	487	-0-	-23	-0-	89	1	398	2	Y	-0-		-0-
10		527 N	500	-0-	-27	-0-	95	1	405	2	Y	-0-		-0-
11		510 N	477	-0-	-33	-0-	82	1	395	2	Y	-0-		-0-
RINCON (E 1 & 2)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
SLICK, T. B. EST. -A- 527														
76721 210 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR														
386310														
WELL #: 185 RRCID -> 200506 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4126 - 4146														
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
SLICK, T.B. ESTATE A 527														
WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763														
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

RINCON (E 1 & 2)		//CONT.//		76721 210	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STARR			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
GARCIA, M.M. "D"		WELL #:		26	RRCID -> 135384	COMPL. DATE 07/24/1990	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3393	- 3403	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-
RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J)				76721 257	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
SEMMESES TRUST, ET AL "906"		WELL #:		9 T	RRCID -> 193558	COMPL. DATE 08/16/2002	TOTAL DEPTH 5236	PERF. 4024	- 4529	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-	-0-
RINCON (G-3, EAST)				76721 357	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
SLICK 541		WELL #:		3	RRCID -> 294868	COMPL. DATE 04/13/2023	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 4140	- 4146	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
RINCON (H)				76721 378	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR			
TRAP ROCK OIL, LTD.				865425						
LA BRISA RANCH 907-1		WELL #:		1	RRCID -> 148514	COMPL. DATE 06/22/2012	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 3514	- 3910	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
RINCON (VICKSBURG CONS.)				76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748						
LMB CORP - STATE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 155243	COMPL. DATE 02/25/1995	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7166	- 7176	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 164 RRCID -> 115410 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6028 - 6364

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK T.B. "H" WELL #: 85 RRCID -> 134053 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 160 RRCID -> 137378 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6771 - 6980

06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	207	2	Y	-0-					-0-
07		279 N	252	-0-	-27	-0-	-0-	44	1	208	2	Y	-0-					-0-
08		248 N	247	-0-	-1	-0-	-0-	46	1	201	2	Y	-0-					-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	196	2	Y	-0-					-0-
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	206	2	Y	-0-					-0-
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	201	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 163 RRCID -> 140063 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 166 RRCID -> 148383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456

06		780 N	295	-0-	-485	-0-	-0-	49	1	233	2	Y	12	21	1			17
07		620 N	314	-0-	-306	-0-	-0-	55	1	259	2	Y	-0-	17	1			-0-
08		155 N	7	-0-	-148	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
09		300 N	5	-0-	-295	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		7 N	1	-0-	-6	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 169 RRCID -> 148971 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 170		RRCID -> 149571		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 167		RRCID -> 150325		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 172		RRCID -> 154448		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327								
06	780	N	670	-0-	-110	-0-	117	1	553	2	Y	-0-				-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	138	1	652	2	Y	-0-				-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	141	1	621	2	Y	-0-				-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	130	1	576	2	Y	-0-				-0-
10	775	N	716	-0-	-59	-0-	136	1	580	2	Y	-0-				-0-
11	750	N	674	-0-	-76	-0-	116	1	558	2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 171		RRCID -> 155685		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304								
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	594	1	2814	2	Y	59	59	1		63
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	602	1	2838	2	Y	66	67	1		62
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	611	1	2679	2	Y	60	63	1		59
09	3210	X	3182	-0-	-28	-0-	66	9	2561	2	Y	42	68	1		33
10	3317	X	3306	-0-	-11	-0-	46	9	2622	2	Y	62	41	1		54
11	3210	X	3073	-0-	-137	-0-	61	9	2494	2	Y	55	47	1		62

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 175		RRCID -> 156766		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 173		RRCID -> 158350		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 174		RRCID -> 159496		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	46	2	Y	2					2	
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	9	36	2	Y	2	2	1			2	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-	2	1			-0-	
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	9	28	2	Y	2					2	
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	9	1	9	Y	1	2	1			1	
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	Y	2	1	1			2	
						2	9										
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 181		RRCID -> 173113		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238									
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	15	1	70	2	Y	11	10	1			11	
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	9	89	2	Y	3	12	1			2	
08	155 N	76	-0-	-79	-0-	3	9	62	2	Y	-0-	2	1			-0-	
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					-0-	
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	61	1	115	2	Y	-0-					-0-	
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	27	1	76	2	Y	-0-					-0-	
						16	1				-0-					-0-	
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 178		RRCID -> 178148		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 184 C		RRCID -> 178303		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 197		RRCID -> 188687		COMPL. DATE 03/26/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 183		RRCID -> 191720		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
T. B. SLICK B-528		WELL #: 198		RRCID -> 191777		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 199		RRCID -> 192909		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. EST. B-534		WELL #: 173		RRCID -> 195083		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 168		RRCID -> 197827		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 6708		
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	2 1	10 2	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. -A- 229		WELL #: 177		RRCID -> 198881		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 201		RRCID -> 199590		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852		
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	104 4	490 2	Y	4	4
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	99 6	468 2	Y	5	4 1
08	682 X	301	-0-	-381	-0-	55 4	242 2	Y	4	5 1
09	660 X	464	-0-	-196	-0-	83 11	370 2	Y	10	6 1
10	682 X	551	-0-	-131	-0-	94 55	402 2	Y	50	14 1
11	600 X	296	-0-	-304	-0-	49 9	238 2	Y	8	38 1

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 150L		RRCID -> 199716		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. STATE HB 222		WELL #: 202		RRCID -> 202512		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE HB-222		WELL #: 205		RRCID -> 208775		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 209		RRCID -> 221731		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060								
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	59	1	279	2	Y	37	31	1			42
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	41	9	281	2	Y	37	41	1			38
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	60	1	220	2	Y	30	39	1			29
09	390 N	309	-0-	-81	-0-	41	9	240	2	Y	14	32	1			11
10	372 N	247	-0-	-125	-0-	50	1	200	2	Y	-0-	11	1			-0-
11	300 N	210	-0-	-90	-0-	33	9	174	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 210		RRCID -> 222141		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244								
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 211		RRCID -> 222838		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448								
06	414 X	248	-0-	-166	-0-	43	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	59	-0-	59	59	11	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	137	-0-	137	196	25	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	198	-0-	198	394	38	1	160	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	36	-0-	36	430	6	1	30	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
SLICK, T. B. ESTATE "B" 222		WELL #: 221		RRCID -> 223407		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 226		RRCID -> 223478		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489		Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 224		RRCID -> 223479		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 225		RRCID -> 223566		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 227		RRCID -> 223897		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 213		RRCID -> 223931		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 266		WELL #: 232		RRCID -> 224231		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 223		RRCID -> 225668		COMPL. DATE 04/23/2013		TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 231		RRCID -> 225673		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT		WELL #: 222		RRCID -> 226217		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 234		RRCID -> 226592		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100				
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	136 2	Y	-0-	-0-	
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	147 2	Y	-0-	-0-	
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	197 2	Y	-0-	-0-	
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	179 2	Y	-0-	-0-	
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	181 2	Y	-0-	-0-	
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	-0-	41 1	198 2	Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 236		RRCID -> 227528		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 233		RRCID -> 227539		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196				
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	59 2	Y	-0-	-0-	
07	62 N	17	-0-	-45	-0-	-0-	3 1	14 2	Y	-0-	-0-	
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	48 2	Y	-0-	-0-	
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	53 2	Y	-0-	-0-	
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	60 2	Y	-0-	-0-	
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	61 2	Y	-0-	-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR		WELL #:		235	RRCID -> 228840		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	355 1	1679 2	Y	23	21	1		26
							25 9							
07		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	351 1	1656 2	Y	30	25	1		31
							33 9							
08		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	354 1	1552 2	Y	35	32	1		34
							39 9							
09		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	323 1	1438 2	Y	80	51	1		63
							88 9							
10		1891 N	1772	-0-	-119	-0-	310 1	1317 2	Y	132	80	1		115
							145 9							
11		1830 N	1434	-0-	-396	-0-	246 1	1182 2	Y	5	100	1		20
							6 9							
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		206	RRCID -> 229590		COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		237	RRCID -> 230018		COMPL. DATE 09/13/2013			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		239	RRCID -> 241069		COMPL. DATE 07/03/2009			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314				
06		6000 X	4697	-0-	-1303	-0-	813 1	3852 2	Y	29	34	1		37
							32 9							
07		6851 X	4086	-0-	-2765	-0-	709 1	3344 2	Y	30	34	1		33
							33 9							
08		6572 X	4918	-0-	-1654	-0-	906 1	3976 2	Y	33	32	1		34
							36 9							
09		6360 X	4468	-0-	-1892	-0-	813 1	3616 2	Y	35	41	1		28
							39 9							
10		5177 X	3929	-0-	-1248	-0-	740 1	3148 2	Y	37	33	1		32
							41 9							
11		4770 X	4409	-0-	-361	-0-	755 1	3629 2	Y	23	28	1		27
							25 9							
SLICK T.B. ESTATE "B" 528		WELL #:		245	RRCID -> 246611		COMPL. DATE 05/18/2011			TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534				
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
SLICK, T.B. STATE "H" 536		WELL #: 1		RRCID -> 246618		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536		WELL #: 240		RRCID -> 250568		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196							
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	67	1	315	2	Y	-0-				-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	68	1	320	2	Y	-0-				-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	64	1	282	2	Y	-0-				-0-
09	360 N	291	-0-	-69	-0-	53	1	238	2	Y	-0-				-0-
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	67	1	285	2	Y	-0-				-0-
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	55	1	264	2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 244		RRCID -> 255770		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800							
06	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	398	1	1884	2	Y	24	34	1		28
07	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	417	1	1968	2	Y	22	28	1		22
08	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	435	1	1907	2	Y	45	23	1		44
09	2310 N	2245	-0-	-65	-0-	400	1	1781	2	Y	58	57	1		45
10	2418 N	2301	-0-	-117	-0-	430	1	1830	2	Y	37	50	1		32
11	2310 N	2186	-0-	-124	-0-	370	1	1780	2	Y	33	28	1		37

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 251		RRCID -> 256190		COMPL. DATE 04/23/2012		TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892							
06	3780 X	3150	-0-	-630	-0-	547	1	2588	2	Y	14	22	1		18
07	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	568	1	2677	2	Y	16	18	1		16
08	3224 X	3198	-0-	-26	-0-	590	1	2588	2	Y	18	16	1		18
09	3150 X	2993	-0-	-157	-0-	545	1	2426	2	Y	20	22	1		16
10	3255 X	2950	-0-	-305	-0-	558	1	2372	2	Y	18	18	1		16
11	3150 X	2847	-0-	-303	-0-	485	1	2332	2	Y	27	14	1		29

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 254		RRCID -> 257419		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528							
06	1590 N	1330	-0-	-260	-0-	229	1	1084	2	Y	15	20	1		18
07	1674 N	1378	-0-	-296	-0-	237	1	1117	2	Y	22	18	1		22
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	245	1	1077	2	Y	35	23	1		34
09	1320 N	1302	-0-	-18	-0-	233	1	1037	2	Y	29	40	1		23
10	1364 N	1309	-0-	-55	-0-	245	1	1044	2	Y	18	25	1		16
11	1320 N	1217	-0-	-103	-0-	206	1	992	2	Y	17	14	1		19

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T. B. ESTATE "A"			//CONT.// 76721 550 //CONT.// 386310 WELL #: 253		NON-ASSOCIATED RRCID -> 257580		CAPACITY COMPL. DATE 03/23/2010			CNTY: STARR TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536			WELL #: 258		RRCID -> 261349		COMPL. DATE 04/10/2011			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792				
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	274	1	1299	2	Y	14	16	1	14
						15	9							
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	321	1	1514	2	Y	19	17	1	16
						21	9							
08	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	348	1	1527	2	Y	22	16	1	22
						24	9							
09	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	312	1	1387	2	Y	29	28	1	23
						32	9							
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	321	1	1366	2	Y	18	25	1	16
						20	9							
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	269	1	1293	2	Y	17	14	1	19
						19	9							
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536			WELL #: 255		RRCID -> 262205		COMPL. DATE 05/10/2011			TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984				
06	356 X	356	-0-	-0-	-0-	59	1	279	2	Y	16	6	1	17
						18	9							
07	357 X	357	-0-	-0-	-0-	60	1	285	2	Y	11	16	1	12
						12	9							
08	403 N	280	-0-	-123	-0-	49	1	217	2	Y	13	12	1	13
						14	9							
09	360 N	237	-0-	-123	-0-	41	1	181	2	Y	14	16	1	11
						15	9							
10	372 N	139	-0-	-233	-0-	26	1	109	2	Y	4	11	1	4
						4	9							
11	270 N	152	-0-	-118	-0-	25	1	119	2	Y	7	4	1	7
						8	9							
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536			WELL #: 260		RRCID -> 263519		COMPL. DATE 10/15/2011			TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988				
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	20	1	97	2	N	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	36	1	172	2	N	-0-			-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	27	1	120	2	N	-0-			-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	32	1	144	2	N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	26	1	112	2	N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	23	1	111	2	N	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A"			WELL #: 261		RRCID -> 264865		COMPL. DATE 12/09/2011			TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 256		RRCID -> 265232		COMPL. DATE 06/05/2011			TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	183 1	868 2	Y	48	71 1	58	
07	1209 N	1023	-0-	-186	-0-	53 9	170 1	803 2	Y	45	57 1	46
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	50 9	191 1	838 2	Y	70	47 1	69
09	1110 N	1023	-0-	-87	-0-	77 9	173 1	772 2	Y	71	84 1	56
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	78 9	184 1	781 2	Y	73	65 1	64
11	1080 N	989	-0-	-91	-0-	80 9	158 1	758 2	Y	66	56 1	74
						73 9						
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 264		RRCID -> 265824		COMPL. DATE 04/05/2012			TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038			
06	3000 N	1497	-0-	-1503	204764	255 1	1209 2	N	30	33 1	32	
07	3100 N	1625	-0-	-1475	203289	33 9	278 1	1311 2	N	33	34 1	31
08	3100 N	1874	-0-	-1226	202063	36 9	334 1	1466 2	N	67	33 1	65
09	3000 N	1771	-0-	-1229	200834	74 9	305 1	1355 2	N	101	86 1	80
10	3100 N	1702	-0-	-1398	199436	111 9	316 1	1345 2	N	37	85 1	32
11	3000 N	1546	-0-	-1454	197982	41 9	260 1	1250 2	N	33	28 1	37
						36 9						
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 267		RRCID -> 265825		COMPL. DATE 05/13/2012			TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130			
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	13 1	60 2	N	6	6 1	7	
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 9	15 1	69 2	N	10	7 1	10
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11 9	15 1	64 2	N	9	10 1	9
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	10 9	10 1	43 2	N	6	10 1	5
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7 9	13 1	57 2	N	-0-	5 1	-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	13 1	14 1	66 2	N	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 262		RRCID -> 265827		COMPL. DATE 04/22/2012			TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126			
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	45 1	215 2	Y	-0-		-0-	
07	248 N	95	-0-	-153	-0-	17 1	78 2	Y	-0-		-0-	
08	186 N	31	-0-	-155	-0-	6 1	25 2	Y	-0-		-0-	
09	270 N	32	-0-	-238	-0-	6 1	26 2	Y	-0-		-0-	
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	11 1	49 2	Y	-0-		-0-	
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6 1	28 2	Y	-0-		-0-	
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
URSHEL, C. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035813		COMPL. DATE 09/02/1991			TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 1		RRCID -> 133679		COMPL. DATE 01/08/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
FINA CONOCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 133900		COMPL. DATE 09/18/1989		TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FINA CONOCO FEE		WELL #: 12 L		RRCID -> 135060		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430					
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
FINA CONOCO FEE		WELL #: 13		RRCID -> 135624		COMPL. DATE 07/27/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SLICK		WELL #: 5352		RRCID -> 136013		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 137424		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476					
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			-0-
07	682 N	587	-0-	-95	-0-	587	2		N	-0-			-0-
08	651 N	462	-0-	-189	-0-	462	2		N	-0-			-0-
09	660 N	292	-0-	-368	-0-	292	2		N	-0-			-0-
10	589 N	163	-0-	-426	-0-	163	2		N	-0-			-0-
11	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	2		N	-0-			-0-
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 138023		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800					
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14 L		RRCID -> 138642	COMPL. DATE 04/16/1991	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 7812	- 7876		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 141857	COMPL. DATE 06/25/1992	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6114	- 6198		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 142605	COMPL. DATE 08/01/1992	TOTAL DEPTH 8014	PERF. 6083	- 6106		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TB SLICK 535		WELL #: 4 A		RRCID -> 143475	COMPL. DATE 12/05/2003	TOTAL DEPTH 6613	PERF. 6246	- 6524		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

FINA CONOCO FEE		WELL #: 11		RRCID -> 146681	COMPL. DATE 09/01/1993	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6103	- 6176		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 146705	COMPL. DATE 02/01/1993	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 5740	- 5762		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
URSCHTEL, C.F.		WELL #: 4		RRCID -> 148339		COMPL. DATE 02/13/1994		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 4		RRCID -> 149053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311					
06	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2		N	-0-			43
07	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-			43
08	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-			43
09	2040 N	1906	-0-	-134	-0-	1906	2		N	-0-			43
10	2108 N	2024	-0-	-84	-0-	2024	2		N	-0-			43
11	2040 N	1883	-0-	-157	-0-	1883	2		N	-0-			43

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151463		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248					
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 7		RRCID -> 154171		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 1		RRCID -> 158151		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474					
06	450 N	395	-0-	-55	-0-	395	2		N	-0-			-0-
07	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	2		N	-0-			-0-
08	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2		N	-0-			-0-
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	2		N	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 159136		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708					
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
08	1178 N	1018	-0-	-160	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
09	1140 N	949	-0-	-191	-0-	949	2		N	-0-			-0-
10	1085 N	979	-0-	-106	-0-	979	2		N	-0-			-0-
11	990 N	913	-0-	-77	-0-	911	2	2 9	N	2			2

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 6		RRCID -> 159877		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690					
06	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2		N	-0-			27
07	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2		N	-0-			27
08	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2		N	-0-			27
09	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2		N	-0-			27
10	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2		N	-0-			27
11	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4590	2	99 9	N	90			117

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SLICK ESTATE 539		WELL #: 12		RRCID -> 162315		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 8		RRCID -> 162494		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6833 - 6860				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 162540		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK ESTATE 539		WELL #: 2		RRCID -> 162648		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422				
06	300 N	213	-0-	-87	-0-	213	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	2	Y	-0-			-0-
08	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	2	Y	-0-			-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	Y	-0-			-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 162829		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 172829		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 15		RRCID -> 173493		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 174939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7214 - 7234				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 175359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7169 - 7211				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 2		RRCID -> 175585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7798		PERF. 5986 - 6078				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLICK 541		WELL #: 3		RRCID -> 175681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6252 - 6264				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2023														

SLICK 541		WELL #: 5		RRCID -> 181143		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6900 - 7034				
06	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-			-0-
07	2263 N	2234	-0-	-29	-0-	2234	2			N	-0-			-0-
08	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-			-0-
09	2400 N	2026	-0-	-374	-0-	2026	2			N	-0-			-0-
10	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-			-0-
11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-			-0-

SLICK 539		WELL #: 14		RRCID -> 182343		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6077 - 6748				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
SLICK 539		WELL #: 16		RRCID -> 183463		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6494	-	6508
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	4761	-0-	4761	7888	4761	2			Y	-0-				27
07	14B2 EXT	3648	-0-	3648	11536	3647	2	1	9	Y	1				28
08	14B2 EXT	2526	-0-	2526	14062	2515	2	11	9	Y	10				38
09	14B2 EXT	1471	-0-	1471	15533	1471	2			Y	-0-				38
10	16189 X	656	-0-	-15533	-0-	656	2			Y	-0-				38
*11	4770 X	2	-0-	-4768	-0-	2	2			Y	-0-				38

SLICK, T. B. ESTATE B1		WELL #: 182		RRCID -> 184154		COMPL. DATE		09/19/2000		TOTAL DEPTH		9400		PERF. 7588 - 7618	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. A-535		WELL #: 165		RRCID -> 185248		COMPL. DATE		06/04/2001		TOTAL DEPTH		10500		PERF. 6578 - 6598	
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	449	2	24	9	N	22				43
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	358	2	48	9	N	44				87
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	387	2	31	9	N	28				115
09	420 N	405	-0-	-15	-0-	377	2	28	9	N	25				140
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	392	2	20	9	N	18				158
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	402	2	22	9	N	20				178

SLICK 531		WELL #: 2		RRCID -> 185481		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6708		PERF. 6045 - 6263	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 186069		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7600		PERF. 6580 - 6668	
06	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-				26
07	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-				26
08	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-				26
09	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-				26
10	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5857	2	40	9	N	36				62
11	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-				62

SLICK 539		WELL #: 19R		RRCID -> 187131		COMPL. DATE		01/17/2002		TOTAL DEPTH		8119		PERF. 6961 - 7030	
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-				57
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-				57
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-				57
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-				57
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-				57
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-				57

SLICK 539		WELL #: 23		RRCID -> 193316		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9000		PERF. 6992 - 7122	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SLICK 541		WELL #: 6		RRCID -> 196617		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		N	-0-			110
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1508 2	63 9	N	57			167
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2		N	-0-			167
09	1440 N	1308	-0-	-132	-0-	1308 2		N	-0-			167
10	1581 N	1362	-0-	-219	-0-	1316 2	46 9	N	42	180 1		29
11	1410 N	1253	-0-	-157	-0-	1253 2		N	-0-			29

SHELL CONOCO FEE		WELL #: 16		RRCID -> 246021		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920				
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-

PYLE PETROLEUM, INC.		883968		RRCID -> 116495		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143				
SLICK		WELL #: 1										
*05	868 N	744	-0-	-124	-0-	736 2	8 9	N	7	171 1		16
06	900 N	842	-0-	-58	-0-	834 2	8 9	N	7			23
07	837 N	835	-0-	-2	-0-	825 2	10 9	N	9			32
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	860 2	19 9	N	17			49
09	840 N	797	-0-	-43	-0-	784 2	13 9	N	12			61
10	837 N	817	-0-	-20	-0-	810 2	7 9	N	6			67
11	840 N	794	-0-	-46	-0-	783 2	11 9	N	10			77

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 084911		COMPL. DATE 09/21/1979		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735				
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 34										
06	14B2 EXT	107	-0-	107	-0-	292	32 1	75 2	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	292			Y	-0-		-0-
08	292 N	-0-	-0-	-292	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	39 1	215 2	Y	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 1	46 2	Y	-0-			-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3 1	19 2	Y	-0-			-0-

CARDENAS, R.R.		WELL #: 1		RRCID -> 117431		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938				
06	12596 X	12596	-0-	-0-	-0-	3792 1	8749 2	Y	50	54 1		136
07	12679 X	11275	-0-	-1404	-0-	1598 1	9634 2	Y	39	45 1		130
08	13408 X	13408	-0-	-0-	-0-	2376 1	10970 2	Y	56	45 1		141
09	12600 X	12434	-0-	-166	-0-	1868 1	10393 2	Y	157	168 1		130
10	13020 X	12788	-0-	-232	-0-	1417 1	11220 2	Y	137	160 1		107
11	12990 X	11925	-0-	-1065	-0-	1544 1	10247 2	Y	122	130 1		99

CARDENAS, R.R.		WELL #: 3		RRCID -> 126691		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ORIVE, A.		//CONT.// //CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR		
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
ORIVE, A.		WELL #:	4	RRCID ->	128549	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643
06	1260 N	1182	-0-	-78	-0-	347 1 34 9	801 2 Y	31 33 1 6
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	139 1 18 9	840 2 Y	16 19 1 3
08	1302 N	1180	-0-	-122	-0-	206 1 24 9	950 2 Y	22 18 1 7
09	1170 N	1078	-0-	-92	-0-	161 1 22 9	895 2 Y	20 22 1 5
10	992 N	959	-0-	-33	-0-	105 1 24 9	830 2 Y	22 25 1 2
11	1140 N	796	-0-	-344	-0-	101 1 22 9	673 2 Y	20 21 1 1
ORIVE, A.		WELL #:	5	RRCID ->	141840	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
DE GARCIA, B.G.		WELL #:	44	RRCID ->	149020	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
ORIVE, A.		WELL #:	6	RRCID ->	151520	COMPL. DATE	12/23/1994	TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
CARDENAS, R.R.		WELL #:	2	RRCID ->	151880	COMPL. DATE	10/30/1994	TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 6350
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #:	39	RRCID ->	154183	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH 8852 PERF. 4692 - 5768
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 41		RRCID -> 164147		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 4080 - 4094			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10 1	24 2	Y	33	36 1	9
						36 9					
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	13 1	77 2	Y	23	27 1	5
						25 9					
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12 1	53 2	Y	34	27 1	12
						37 9					
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6 1	30 2	Y	30	32 1	10
						33 9					
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	8 1	62 2	Y	30	35 1	5
						33 9					
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13 1	90 2	Y	27	29 1	3
						30 9					

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 43		RRCID -> 165011		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 45		RRCID -> 165069		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARDENAS, R. R.		WELL #: 4		RRCID -> 168071		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

REILLY HEIRS		WELL #: 30C		RRCID -> 168116		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662															
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 49		RRCID -> 168549		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-		106	1	244	2	Y	14	15	1			13
07	310 N	225	-0-	-85	-0-		15	9	30	1	Y	15	17	1			11
08	369 X	369	-0-	-0-	-0-		17	9	62	1	Y	21	17	1			15
09	360 X	315	-0-	-45	-0-		23	9	45	1	Y	19	20	1			14
10	390 X	390	-0-	-0-	-0-		21	9	42	1	Y	16	18	1			12
11	360 X	307	-0-	-53	-0-		18	9	38	1	Y	14	16	1			10
							15	9									
REILLY HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 168898		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175587		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112									
06	510 N	494	-0-	-16	-0-		149	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-		43	1	257	2	Y	-0-					-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-		22	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	480 N	172	-0-	-308	-0-		26	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	310 N	281	-0-	-29	-0-		31	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-					-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 47-T		RRCID -> 180209		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392									
06	150 N	80	-0-	-70	-0-		24	1	55	2	Y	1	1	1			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		1	9			Y	-0-					-0-
08	124 N	2	-0-	-122	-0-		2	2			Y	-0-					-0-
09	90 N	12	-0-	-78	-0-		2	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					-0-
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181606		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181928		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 182669		COMPL. DATE 06/02/2019		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4708 - 4740		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	34 1	79 2	Y	-0-	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
09	120 N	39	-0-	-81	-0-	6 1	33 2	Y	-0-	1
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	13 1	102 2	Y	4	5 1
						4 9				-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9 1	62 2	Y	4	4 1
						4 9				-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 16		RRCID -> 185942		COMPL. DATE 11/22/2013		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188092		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 191237		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206500		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 4782 - 4786		
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	3
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	23	25 1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	32	26 1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29	31 1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211353		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. DE GARCIA, B.G.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 52		RRCID -> 211506		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 7597 PERF. 5773 - 7200	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 53		RRCID -> 212895		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326	
06	1920 N	1797	-0-	-123	-0-	391 1	902 2	Y	458 490 1 121
07	2511 X	762	-0-	-1749	-0-	504 9	485 2	Y	179 210 1 90
08	3162 X	588	-0-	-2574	-0-	80 1	252 2	Y	256 203 1 143
09	3060 X	1000	-0-	-2060	-0-	197 9	634 2	Y	229 246 1 126
10	2325 X	1005	-0-	-1320	-0-	54 1	581 2	Y	319 375 1 70
11	1800 X	1228	-0-	-572	-0-	282 9	786 2	Y	294 323 1 41
						114 1			
						252 9			
						73 1			
						351 9			
						119 1			
						323 9			

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 213179		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 213316		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 57		RRCID -> 214756		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566	
06	660 N	166	-0-	-494	-0-	44 1	101 2	Y	19 20 1 38
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	21 9	342 2	Y	18 21 1 35
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	57 1	206 2	Y	26 20 1 41
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	20 9	322 2	Y	-0- 41
10	434 N	331	-0-	-103	-0-	45 1	294 2	Y	-0- 41
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	29 9	267 2	Y	-0- 41
						58 1			
						37 1			
						40 1			

DE GARCIA, B.G.		WELL #: 54		RRCID -> 215092		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 56		RRCID -> 215508		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	270 N	213	-0-	-57	-0-	62	1	143	2	Y	7	8	1			-0-
07	1023 N	275	-0-	-748	-0-	38	1	230	2	Y	6	6	1			-0-
08	651 N	289	-0-	-362	-0-	50	1	230	2	Y	8	7	1			1
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	40	1	221	2	Y	7	8	1			-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	32	1	250	2	Y	8	8	1			-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	38	1	254	2	Y	6	6	1			-0-

CARDENAS, R. R.		WELL #: 8		RRCID -> 217412		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830								
06	158 X	-0-	-0-	-158	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	36	1	200	2	Y	-0-					-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	40	1	321	2	Y	-0-					-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	44	1	291	2	Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 61		RRCID -> 217422		COMPL. DATE 05/25/2019		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5751 - 5770								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R. R.		WELL #: 7		RRCID -> 217423		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R. R.		WELL #: 9		RRCID -> 220128		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 64		RRCID -> 220743		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. CARDENAS, R. R.		//CONT.// //CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		DE GARCIA, B. G.		WELL #:	67	RRCID ->	221739	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	8269	PERF.	7528	-	7942	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

		DE GARCIA, B. G.		WELL #:	66	RRCID ->	221757	COMPL. DATE	06/29/2009	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	7306	-	7364	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

		DE GARCIA, B. G.		WELL #:	68	RRCID ->	222478	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6746	-	7580	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

		GARCIA L&L CO.		WELL #:	C 17	RRCID ->	222859	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	9691	PERF.	7230	-	8990	
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	296	1	683	2	Y	56	59	1			5
						62	9									
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	104	1	626	2	Y	56	60	1			1
						62	9									
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	168	1	774	2	Y	80	63	1			18
						88	9									
09	1050 N	834	-0-	-216	-0-	126	1	700	2	Y	7	8	1			17
						8	9									
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	139	1	1105	2	Y	6	14	1			9
						7	9									
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	156	1	1032	2	Y	6	7	1			8
						7	9									

		ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	223356	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	6090	-	6098	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
CHAPOTAL LAND CO. -A-		WELL #: 30		RRCID -> 224011		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 69		RRCID -> 224219		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5400 - 5408			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER)		WELL #: 2		RRCID -> 229002		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

REILLY HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 229863		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6150 - 6170			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 18		RRCID -> 229960		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230755		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

ORIVE, A.		WELL #: 10		RRCID -> 231180		COMPL. DATE 11/17/2013		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6406 - 6434			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
		WELL #: 9		RRCID -> 231943		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G.GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238125		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORIVE, A.		WELL #: 9		RRCID -> 242577		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648								
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	279	1	643	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	589 N	449	-0-	-140	-0-	64	1	384	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	99	1	455	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
09	930 N	766	-0-	-164	-0-	117	1	648	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	104	1	822	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	113	1	752	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

HERMANN A. G. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 243244		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620								
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					4
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243593		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7316 - 7512								
06	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	853	1	1967	2	Y	29	31	1			2
						32	9									
07	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	304	1	1831	2	Y	21	23	1			-0-
						23	9									
08	2449 X	1914	-0-	-535	-0-	335	1	1546	2	Y	30	24	1			6
						33	9									
09	2850 X	1951	-0-	-899	-0-	293	1	1628	2	Y	27	29	1			4
						30	9									
10	2945 X	2339	-0-	-606	-0-	262	1	2077	2	Y	-0-					4
11	2850 X	2141	-0-	-709	-0-	280	1	1861	2	Y	-0-					4

REILLY HEIRS		WELL #: 24		RRCID -> 243728		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
		WELL #: 12		RRCID -> 246001		COMPL. DATE 05/02/2017		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7010 - 7060								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E.		WELL #: 17		RRCID -> 247000		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7096 - 7120								
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	101	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	51	1	310	2	Y	-0-					-0-
08	434 N	119	-0-	-315	-0-	21	1	98	2	Y	-0-					-0-
09	330 N	71	-0-	-259	-0-	11	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	209	-0-	-163	-0-	23	1	186	2	Y	-0-					-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	24	1	157	2	Y	-0-					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247725		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6024 - 7421								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS		WELL #: 37		RRCID -> 248791		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212								
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	293	1	676	2	Y	15	16	1			1
07	806 N	711	-0-	-95	-0-	100	1	601	2	Y	9	10	1			-0-
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	187	1	862	2	Y	13	11	1			2
09	990 N	869	-0-	-121	-0-	130	1	726	2	Y	12	13	1			1
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	99	1	788	2	Y	14	15	1			-0-
11	1020 N	837	-0-	-183	-0-	108	1	717	2	Y	11	11	1			-0-

HERMANN, E.		WELL #: 18		RRCID -> 249066		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6204 - 6214								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 79		RRCID -> 249199		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220								
06	275 X	51	-0-	-224	-0-	16	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 6914 - 6962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	13	1	31	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			3
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			3
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738

06	1800 N	1555	-0-	-245	-0-	470	1	1085	2	Y	-0-			-0-
07	1705 N	1650	-0-	-55	-0-	235	1	1415	2	Y	-0-			-0-
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	267	1	1232	2	Y	-0-			-0-
09	1560 N	1559	-0-	-1	-0-	238	1	1321	2	Y	-0-			-0-
10	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	195	1	1543	2	Y	-0-			-0-
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	203	1	1348	2	Y	-0-			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 7862

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 81 RRCID -> 250558 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 83 RRCID -> 251245 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 84 RRCID -> 253499 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7122 - 7196

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662															
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 86		RRCID -> 254517		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 14		RRCID -> 273445		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 23		RRCID -> 275299		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4189 - 4199									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 28		RRCID -> 288167		COMPL. DATE 07/24/2019		TOTAL DEPTH 9662 PERF. 5670 - 6042									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			2	
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	95	1	576	2	Y	10	12	1			-0-	
						11	9										
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	66	1	304	2	Y	15	12	1			3	
						17	9										
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	55	1	304	2	Y	13	15	1			1	
						14	9										
10	682 N	391	-0-	-291	-0-	42	1	334	2	Y	14	15	1			-0-	
						15	9										
11	360 N	291	-0-	-69	-0-	36	1	242	2	Y	12	12	1			-0-	
						13	9										

TRAP ROCK OIL, LTD.		865425		RRCID -> 240336		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770									
M.M. GARCIA 'D'		WELL #: 29															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

LA BRISA RANCH 907		WELL #: 2		RRCID -> 249338		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
 LA BRISA RANCH 907 WELL #: 4 RRCID -> 254522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			-0-
09		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413

06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-
07		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			-0-
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			-0-
09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450

06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			-0-
07		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			-0-
08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-			-0-
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: 9171 RRCID -> 270273 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH BELMONT WELL #: 3 RRCID -> 283324 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3300 - 3306

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 ECHOLS WELL #: 4 RRCID -> 257163 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480)		76721 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC. LA BRISA RANCH		789662										
WELL #:		1 T	RRCID ->	162586	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	8404	PERF. 5640 - 5660			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH		76721 693		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR				
WELL #:		1AT	RRCID ->	176135	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5644 - 5672			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG SAND)		76721 693		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T.B. EST. A-485		386310										
WELL #:		183	RRCID ->	195491	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	5570	PERF. 4889 - 5538			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480)		76721 700		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC. LA BRISA RANCH		789662										
WELL #:		1 C	RRCID ->	175937	COMPL. DATE	10/27/2012	TOTAL DEPTH	8404	PERF. 5482 - 5570			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH		76721 700		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR				
WELL #:		1AC	RRCID ->	176138	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5568 - 5626			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. LA BRISA RANCH "A"		865425		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR				
WELL #:		2	RRCID ->	162587	COMPL. DATE	03/15/1997	TOTAL DEPTH	6370	PERF. 5606 - 5666			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG 3400)		76721 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425									
LA BRISA RANCH 913		WELL #: 1		RRCID -> 108213		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-		-0-
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		-0-
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-		-0-
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON (80 VICKSBURG)		76721 977		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
SLICK, T.B. ESTATE A 527		WELL #: 182		RRCID -> 244570		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RINCON, E. (DEEP 8550)		76722 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
STATE LMB PARTNERSHIP		WELL #: 1		RRCID -> 188128		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SLICK ESTATE '527'		76722 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
		216748									
		WELL #: 1		RRCID -> 192378		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH		76723 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MARTINEZ "B"		WELL #: 29 L		RRCID -> 133856		COMPL. DATE 03/05/1990		TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
D.D. OIL CO. -B-		-B-									
		WELL #: 9		RRCID -> 252712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3797 - 3805			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

RINCON, NORTH (C-1)		76723 032		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915														
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 135799		COMPL. DATE 09/02/1990		TOTAL DEPTH 4397		PERF. 3249		- 3264				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

RINCON, NORTH (COATES -B-)		76723 048		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
SCORPION OPERATING, INC.		758492														
HEARD, J.F.B.		WELL #: 17 C		RRCID -> 062140		COMPL. DATE 04/05/1975		TOTAL DEPTH 4406		PERF. N/A						
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

RINCON, NORTH (D- 1)		76723 053		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915														
GARZA - RIVAS UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 135531		COMPL. DATE 07/30/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 3811		- 3819				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

RINCON, NORTH (D- 3)		76723 064		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915														
GARZA, JUAN M.		WELL #: 4		RRCID -> 254217		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5845		PERF. 3972		- 3979				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

RINCON, NORTH (D- 3-G)		76723 072		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932														
DAVENPORT		WELL #: 598932		RRCID -> 123400		COMPL. DATE 12/08/1986		TOTAL DEPTH 5604		PERF. 3864		- 3870				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207			
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207			

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020																

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (F-2-0)		76723 120		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD. HALL, J.F. STATE		460054		WELL #: 23		RRCID -> 129198		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 4412 - 4428		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SAENZ, M. -STATE-		911915		WELL #: 25		RRCID -> 143246		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6511		PERF. 4174 - 4185		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WESTERN GLOBAL OIL, INC GARZA-RIVAS UNIT		911915		WELL #: 0201		RRCID -> 147150		COMPL. DATE 10/18/1993		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 4081 - 4093		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (FRIO B) HILCORP ENERGY COMPANY CAMERON, DON		76723 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
		386310		WELL #: 2		RRCID -> 012941		COMPL. DATE 04/19/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	260	1	1231	2	Y	9	16	1	10
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	10	9	1246	2	Y	15	11	1	14
08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	264	1	1466	2	Y	45	15	1	44
09	1500 N	1317	-0-	-183	-0-	17	9	1035	2	Y	45	54	1	35
10	1519 N	1190	-0-	-329	-0-	334	1	963	2	Y	-0-	35	1	-0-
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	50	9	1373	2	Y	-0-			-0-
LAKESHORE OPERATING, LLC EVELYN CAMERON STATE		483460		WELL #: 1		RRCID -> 159252		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 3495		PERF. 3154 - 3196		
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			64
07	434 N	285	-0-	-149	-0-	285	3			N	-0-			64
08	434 N	320	-0-	-114	-0-	320	3			N	-0-			64
09	420 N	302	-0-	-118	-0-	302	3			N	-0-			64
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			64
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-			64
SCORPION OPERATING, INC. HEARD, J. F. B.		758492		WELL #: 2B		RRCID -> 056590		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 3297		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RINCON, NORTH (FRIO B)		//CONT.//		76723 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
THREE C EXPLORATION, LLC				857512						
KING EDMUNDS		WELL #:		1	RRCID ->	065233	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915						
GARZA, JUAN M.		WELL #:		2	RRCID ->	033424	COMPL. DATE	05/21/1964	TOTAL DEPTH N/A PERF. 3313 - 3319	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RINCON, NORTH (FRIO E)				76723 160	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR		
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460						
EVELYN CAMERON STATE		WELL #:		2	RRCID ->	159308	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3248 - 3317	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT		-0-
SCORPION OPERATING, INC.				758492						
HEARD, J. F. B.		WELL #:		17 T	RRCID ->	039040	COMPL. DATE	05/26/1957	TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
RINCON, N. (FRIO 5300)				76723 184	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
THOMAS, MARY S.		WELL #:		3 U	RRCID ->	124190	COMPL. DATE	07/16/1994	TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3588 - 4920	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RINCON, N. (G-76)				76723 208	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR		
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425						
GARZA STATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172472	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6726 - 6733	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (STRAY 3050)		76723 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
MARTINEZ -B-		WELL #: 43R		RRCID -> 229384		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3052 - 3060							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC		483460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
EVELYN CAMERON STATE		3													
		WELL #: 3		RRCID -> 160580		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870							
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3		N	-0-				-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-				-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-				-0-
09	630	N	523	-0-	-107	-0-	523	3		N	-0-				-0-
10	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	3		N	-0-				-0-
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3		N	-0-				-0-

SCORPION OPERATING, INC.		758492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
HEARD, J. F. B.		1A													
		WELL #: 1A		RRCID -> 168900		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HEARD, J. F. B.		7A		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
		WELL #: 7A		RRCID -> 199513		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989							
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160)		76723 404		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915													
GARZA - RIVAS UNIT		WELL #: 0304		RRCID -> 075911		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300)		76723 408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460													
CAMERON, EVELYN		WELL #: 5		RRCID -> 160582		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176							
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-				83
07	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	3		N	-0-				83
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-				83
09	750	N	681	-0-	-69	-0-	681	3		N	-0-				83
10	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	3		N	-0-				83
11	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	3		N	-0-				83

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (STRAY 3300)		//CONT.//		76723 408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		483460								
CAMERON, EVELYN STATE		WELL #:		2	RRCID ->	165423	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 3160 - 3202	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	510 N	312	-0-	-198	-0-	312 3		N	-0-			-0-
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-			-0-
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-			-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-			-0-
10	713 N	575	-0-	-138	-0-	575 3		N	-0-			-0-
11	630 N	629	-0-	-1	-0-	629 3		N	-0-			-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915		CAPACITY		CNTY: STARR				
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #:		0104	RRCID ->	073238	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	4389	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800)				76723 416	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
SCORPION OPERATING, INC.				758492								
HEARD, J. F. B.		WELL #:		1 C	RRCID ->	046591	COMPL. DATE	07/01/1969	TOTAL DEPTH	6405	PERF. N/A	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		3A	RRCID ->	142998	COMPL. DATE	11/05/1992	TOTAL DEPTH	5902	PERF. 3740 - 3749	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915		CAPACITY		CNTY: STARR				
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-)		WELL #:		108	RRCID ->	135827	COMPL. DATE	09/04/1990	TOTAL DEPTH	4378	PERF. 3835 - 3840	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4000)				76723 424	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915								
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #:		0301	RRCID ->	012953	COMPL. DATE	06/22/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3993 - 4002	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4270)			76723 428		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
COATES 553			WELL #: 8		RRCID -> 209878		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 4278 - 4294	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4620)			76723 429		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
MARTINEZ -B-			WELL #: 49		RRCID -> 179405		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 4677 - 4684	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC.			758492									
HEARD, J. F. B.			WELL #: 6A		RRCID -> 167769		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4610 - 4616	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 5000)			76723 436		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR		
SCORPION OPERATING, INC.			758492									
HEARD, J.F.B.			WELL #: 2 A		RRCID -> 143454		COMPL. DATE 11/16/1992		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5019 - 5021	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG)			76723 448		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
LAKESHORE OPERATING, LLC			483460									
CAMERON, EVELYN STATE			WELL #: 4		RRCID -> 161394		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 9000		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)			76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
MARTINEZ -B-			WELL #:	31	RRCID ->	013017	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	8866	PERF.	6810 - 6900						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B-			WELL #:	48	RRCID ->	164821	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6974 - 7014						
06		2100 N	2046	-0-	-54	-0-	462	1	1569	2	Y	14						77
07		2139 N	2036	-0-	-103	-0-	486	1	1535	2	Y	14	29	1				62
08		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	510	1	1533	2	Y	13						75
09		2040 N	1855	-0-	-185	-0-	524	1	1321	2	Y	9						84
10		2046 N	1802	-0-	-244	-0-	554	1	1240	2	Y	7	39	1				52
11		2010 N	1662	-0-	-348	-0-	445	1	1203	2	Y	13						65

MARTINEZ -B-			WELL #:	54	RRCID ->	177641	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6168 - 6988						
06		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	353	1	1199	2	Y	36						161
07		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	326	1	1031	2	Y	19	65	1				115
08		1271 N	1219	-0-	-52	-0-	297	1	894	2	Y	25						140
09		1590 N	916	-0-	-674	-0-	255	1	643	2	Y	16						156
10		1364 N	1011	-0-	-353	-0-	309	1	693	2	Y	8	68	1				96
11		1170 N	977	-0-	-193	-0-	256	1	692	2	Y	26						122

MARTINEZ C			WELL #:	6	RRCID ->	185641	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7052 - 7122						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ C			WELL #:	8	RRCID ->	189648	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	6888 - 7746						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTINEZ B		WELL #:		33U	RRCID ->	211172	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	6198 - 6286
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	2 1	6 2	Y	1		3
							1 9					
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	6 1	18 2	Y	-0-	1 1	2
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	4 1	11 2	Y	-0-		2
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	10 1	25 2	Y	1		3
							1 9					
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	7 1	16 2	Y	-0-	1 1	2
11		15 N	8	-0-	-7	-0-	2 1	5 2	Y	1		3
							1 9					

MARTINEZ "B"		WELL #:		42	RRCID ->	211198	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5920 - 5929
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTINEZ, B		WELL #:		57	RRCID ->	212265	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8088	PERF.	5184 - 7558
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		460054	RRCID ->	156041	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	7127 - 7985
HALL, J. F. STATE				24								
06	570	N	488	-0-	-82	-0-	488 2		Y	-0-		-0-
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	481 2		Y	-0-		-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		Y	-0-		-0-
09	480	N	337	-0-	-143	-0-	337 2		Y	-0-		-0-
10	496	N	436	-0-	-60	-0-	436 2		Y	-0-		-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		Y	-0-		-0-

HALL, J. F. STATE		WELL #:		26	RRCID ->	197917	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	5967 - 6128
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALL, C. M.		WELL #:		16	RRCID ->	223214	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	6171 - 6179
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
HALL, J. F. STATE		WELL #:		29	RRCID ->	228703	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	7256 - 7270			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	900 N	849	-0-	-51	-0-	849	2				N	-0-			18
07	930 N	885	-0-	-45	-0-	885	2				N	-0-			18
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2				N	-0-			18
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2				N	-0-			18
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2				N	-0-			18
11	1050 N	913	-0-	-137	-0-	913	2				N	-0-			18

TCR SPEER-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	234649	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5152 - 5157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TCR SPEER-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	242516	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7116 - 7158
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HALL, C. M.		WELL #:		19	RRCID ->	272672	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	7048 - 7081
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #:		22	RRCID ->	292122	COMPL. DATE	08/29/2023	TOTAL DEPTH	9401	PERF.	9114 - 9180
06	11010 X	4429	-0-	-6581	-0-	4415	2	14 9	N	13		35
07	11377 X	5594	-0-	-5783	-0-	5575	2	19 9	N	17		52
08	7192 X	4783	-0-	-2409	-0-	4766	2	17 9	N	15		67
09	6960 X	5236	-0-	-1724	-0-	5217	2	19 9	N	17		84
10	5580 X	4082	-0-	-1498	-0-	4071	2	11 9	N	10		94
11	5400 X	3863	-0-	-1537	-0-	3851	2	12 9	N	11		105

MERIT ENERGY COMPANY		561136		GARZA, A. M., STATE		WELL #:	4 U	RRCID ->	013013	COMPL. DATE	03/04/2021	TOTAL DEPTH	8948	PERF.	6398 - 8245
06	2790 N	2395	-0-	-395	-0-	262	1	1661	2	Y	429	395	0		130
07	2542 N	2344	-0-	-198	-0-	472	9	261	1	Y	410	453	0		87
08	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	261	1	451	9		543	515	0		115
09	2340 N	2160	-0-	-180	-0-	273	1	597	9	Y	468	497	0		86
10	2356 N	2007	-0-	-349	-0-	202	1	515	9	Y	455	456	0		85
11	2490 N	2330	-0-	-160	-0-	149	1	501	9	Y	463	418	0		130
						155	1	509	9						

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
GARZA, A. M., -STATE-		WELL #: 13		RRCID -> 042818		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

THOMAS-RIFE G. U.		WELL #: 4 C		RRCID -> 051804		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380						
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

GARZA, A. M., -STATE		WELL #: 3AL		RRCID -> 056429		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

MARTINEZ, F.F.		WELL #: 1		RRCID -> 072144		COMPL. DATE 07/07/1977		TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A						
06	810 N	471	-0-	-339	-0-	471	2		N	-0-		-0-		
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-		-0-		
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-		-0-		
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-		-0-		
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-		-0-		
11	720 N	605	-0-	-115	-0-	605	2		N	-0-		-0-		

THOMAS - RIFE GAS UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 121634		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714						
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	Y	-0-	-0-		
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	2	Y	-0-	-0-		
08	8 N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	Y	-0-	-0-		
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	-0-	-0-		
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-	-0-		
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-	-0-		

MARTINEZ STATE		WELL #: 7		RRCID -> 125449		COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8235 - 8313						
06	2430 X	1223	-0-	-1207	-0-	33	1	838	2	Y	320	327	0	97
						352	9							
07	1984 N	1806	-0-	-178	-0-	50	1	1271	2	Y	441	444	0	94
						485	9							
08	1302 N	519	-0-	-783	-0-	12	1	306	2	Y	183	238	0	39
						201	9							
09	1170 N	89	-0-	-1081	-0-	1	1	26	2	Y	56	85	0	10
						62	9							
10	1798 N	62	-0-	-1736	-0-	1	1	24	2	Y	34	38	0	6
						37	9							
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	24	1	634	2	Y	264	196	0	74
						290	9							

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
THOMAS - RIFE ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	133222	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	7630 - 7674				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GARZA, A. M. - STATE		WELL #:		15	RRCID ->	139560	COMPL. DATE	02/05/2020	TOTAL DEPTH	9564	PERF.	7011 - 7856				
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	23	1	143	2	Y	-0-				-0-
07	186	N	95	-0-	-91	-0-	13	1	82	2	Y	-0-				-0-
08	155	N	73	-0-	-82	-0-	10	1	63	2	Y	-0-				-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	44	1	312	2	Y	-0-				-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	49	1	442	2	Y	-0-				-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	39	1	424	2	Y	-0-				-0-

YZAGUIRRE		WELL #:		1 C	RRCID ->	139924	COMPL. DATE	05/15/2023	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	6152 - 6170				
06	1530	X	1216	-0-	-314	-0-	1216	2			N	-0-				16
07	1581	X	1139	-0-	-442	-0-	1139	2			N	-0-				16
08	1581	X	1108	-0-	-473	-0-	1108	2			N	-0-				16
09	1350	X	1004	-0-	-346	-0-	1004	2			N	-0-				16
10	1271	X	973	-0-	-298	-0-	969	2	4	9	N	4				20
11	1230	X	879	-0-	-351	-0-	879	2			N	-0-				20

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	156138	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	8733	PERF.	8126 - 8174				
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	38	1	241	2	Y	37	37	0		11
							41	9								
07	341	N	223	-0-	-118	-0-	24	1	153	2	Y	42	44	0		9
							46	9								
08	372	N	147	-0-	-225	-0-	15	1	96	2	Y	33	35	0		7
							36	9								
09	300	N	136	-0-	-164	-0-	15	1	107	2	Y	13	18	0		2
							14	9								
10	217	N	141	-0-	-76	-0-	12	1	106	2	Y	21	19	0		4
							23	9								
11	150	N	28	-0-	-122	-0-	1	1	10	2	Y	15	15	0		4
							17	9								

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #:		1B	RRCID ->	171192	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7086 - 7156				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172

GARZA, A. M. -ST		WELL #:		8	RRCID ->	174499	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	7268	PERF.	6640 - 7234				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 175381		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	359 1	2276 2	Y	26 24 0	8
07	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	29 9	2388 2	Y	24 27 0	5
08	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	26 9	2392 2	Y	33 31 0	7
09	2670 N	2644	-0-	-26	-0-	381 1	2292 2	Y	28 30 0	5
10	2790 N	2591	-0-	-199	-0-	36 9	2307 2	Y	27 27 0	5
11	2730 N	2141	-0-	-589	-0-	321 1	1932 2	Y	26 24 0	7
						31 9				
						254 1				
						30 9				
						180 1				
						29 9				
GARZA, A. M. - STATE		WELL #: 9		RRCID -> 175510		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 6880 - 7292		
06	19920 X	18918	-0-	-1002	-0-	2579 1	16339 2	Y	-0-	-0-
07	19902 X	19234	-0-	-668	-0-	2649 1	16585 2	Y	-0-	-0-
08	19499 X	19232	-0-	-267	-0-	2640 1	16592 2	Y	-0-	-0-
09	18930 X	18364	-0-	-566	-0-	2254 1	16110 2	Y	-0-	-0-
10	19561 X	18222	-0-	-1339	-0-	1804 1	16418 2	Y	-0-	-0-
11	18930 X	18197	-0-	-733	-0-	1547 1	16650 2	Y	-0-	-0-
COATES 553		WELL #: 1		RRCID -> 175837		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 176199		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828		
06	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	608 1	3849 2	Y	204 182 0	62
07	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	224 9	3989 2	Y	196 216 0	42
08	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	637 1	3921 2	Y	258 245 0	55
09	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	216 9	3777 2	Y	222 236 0	41
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	624 1	3091 2	Y	208 210 0	39
11	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	284 9	1550 2	Y	216 194 0	61
						528 1				
						244 9				
						340 1				
						229 9				
						144 1				
						238 9				
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 178695		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733		
06	630 X	12	-0-	-618	-0-	2 2	10 9	Y	9 8 0	3
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0- 3 0	-0-
08	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-	-0-
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-	-0-
10	15906 X	15906	-0-	-0-	-0-	1547 1	14082 2	Y	252 205 0	47
11	28635 X	28635	-0-	-0-	-0-	277 9	25908 2	Y	290 256 0	81
						2408 1				
						319 9				

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 179238		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	74 1	468 2	Y	-0-	-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	78 1	490 2	Y	-0-	-0-
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	81 1	510 2	Y	-0-	-0-
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	82 1	586 2	Y	-0-	-0-
10	558 N	469	-0-	-89	-0-	46 1	423 2	Y	-0-	-0-
11	540 N	508	-0-	-32	-0-	43 1	465 2	Y	-0-	-0-

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 3B		RRCID -> 180706		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12

COATES 553		WELL #: 4		RRCID -> 180717		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814		
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1358 2	20 9	N	18	127
07	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1556 2	22 9	N	20	147
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1494 2	17 9	N	15	162
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1388 2	13 9	N	12	174
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1360 2	14 9	N	13	187
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1040 2	2 9	N	2	189

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 4B		RRCID -> 181124		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 7158		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87

COATES 553		WELL #: 10		RRCID -> 181192		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALVARADO 550		WELL #: 2		RRCID -> 181245		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712		
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1034 2	8 9	N	7	120
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1099 2	11 9	N	10	130
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1096 2	8 9	N	7	137
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1048 2	9 9	N	8	145
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1082 2	11 9	N	10	155
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1041 2	9 9	N	8	163

COATES 553		WELL #: 13		RRCID -> 181314		COMPL. DATE 03/31/2022		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7513 - 7708		
06	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3756 2	20 9	N	18	140
07	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3980 2	13 9	N	12	152
08	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2126 2	7 9	N	6	158
09	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3460 2	55 9	N	50	208
10	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5449 2	32 9	N	29	237
11	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225 2		N	-0-	56

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
ALVARADO, FRANCISCO ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 181534		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8101 - 8422		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE				(-)	UNDERAGE		CODE	AMT	CODE	AMT	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 2B		RRCID -> 182137		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7588 - 7598		
06	300 N	170	-0-	-130	-0-	170	2		N	-0-		73
07	310 N	92	-0-	-218	-0-	92	2		N	-0-		73
08	279 N	145	-0-	-134	-0-	145	2		N	-0-		73
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-		73
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-		73
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		73

YZAGUIRRE 227		WELL #: 4		RRCID -> 185475		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7810 - 7814		
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	715	2	14	9	N	13	39
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	823	2	15	9	N	14	53
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	814	2	21	9	N	19	72
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	727	2	20	9	N	18	90
10	837 N	758	-0-	-79	-0-	740	2	18	9	N	16	106
11	810 N	726	-0-	-84	-0-	714	2	12	9	N	11	117

COATES 553		WELL #: 14		RRCID -> 185477		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8024 - 8099		
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-		55
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-		55
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-		55
09	720 N	715	-0-	-5	-0-	709	2	6	9	N	5	60
10	775 N	708	-0-	-67	-0-	705	2	3	9	N	3	63
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	971	2	2	9	N	2	65

COATES 553		WELL #: 9		RRCID -> 186065		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8355		PERF. 8096 - 8217		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 5B		RRCID -> 186876		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6476 - 7208		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 187140		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 7372 - 8165		
06	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	778	1	4927	2	Y	-0-	-0-
07	5704 X	5201	-0-	-503	-0-	716	1	4485	2	Y	-0-	-0-
08	5704 X	5411	-0-	-293	-0-	743	1	4668	2	Y	-0-	-0-
09	5700 X	5217	-0-	-483	-0-	640	1	4577	2	Y	-0-	-0-
10	5890 X	5270	-0-	-620	-0-	522	1	4748	2	Y	-0-	-0-
11	5700 X	5150	-0-	-550	-0-	438	1	4712	2	Y	-0-	-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 190834		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

COATES 553		WELL #: 6		RRCID -> 191704		COMPL. DATE 07/14/2022		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7035 - 7165		
06	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6981 2	18 9 N	16	108	
07	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6706 2	28 9 N	25	133	
08	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6869 2	23 9 N	21	154	
09	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6208 2	4 9 N	4	158	
10	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6759 2	33 9 N	30	188	
11	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	6757 2	9 9 N	8	196	

COATES 553		WELL #: 5		RRCID -> 192642		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295		
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	554 2	18 9 N	16	128	
07	434 N	295	-0-	-139	-0-	289 2	6 9 N	5	133	
08	372 N	369	-0-	-3	-0-	367 2	2 9 N	2	135	
09	570 N	301	-0-	-269	-0-	276 2	25 9 N	23	158	
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	349 2	6 9 N	5	163	
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		-0-	163	

SEYFRIEDT 928		WELL #: 2		RRCID -> 192850		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584		
06	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2	N	-0-	-0-	
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2	N	-0-	-0-	
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2	N	-0-	-0-	
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2	N	-0-	-0-	
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2	N	-0-	-0-	
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2	N	-0-	-0-	

SEYFREIDT 928		WELL #: 3		RRCID -> 193079		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100		
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2	N	-0-	-0-	
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2	N	-0-	-0-	
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2	N	-0-	-0-	
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2	N	-0-	-0-	
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2	N	-0-	-0-	
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2	N	-0-	-0-	

SLICK 230 " A "		WELL #: 6		RRCID -> 194399		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 195771		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SEYFREIDT 928		WELL #: 4		RRCID -> 197018		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8272 - 8850		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2166	2	61	9	N	55	172	1	20
07	2325 N	2188	-0-	-137	-0-	2188	2			N	-0-			20
08	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2183	2	135	9	N	123			143
09	2220 N	2170	-0-	-50	-0-	2118	2	52	9	N	47			190
10	2201 N	2163	-0-	-38	-0-	2161	2	2	9	N	2	170	1	22
11	2250 N	2160	-0-	-90	-0-	2060	2	100	9	N	91			113

SEYFREIDT 928		WELL #: 5		RRCID -> 197916		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8986 - 9388		
06	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-			-0-
07	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-			-0-
08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-			-0-
09	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-			-0-
10	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-			-0-
11	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-			-0-

GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 18		RRCID -> 198110		COMPL. DATE 04/16/2021		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6158 - 8778				
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	241	1	1530	2	Y	-0-			-0-
07	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	251	1	1573	2	Y	-0-			-0-
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	252	1	1581	2	Y	-0-			-0-
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	215	1	1538	2	Y	-0-			-0-
10	1798 N	1771	-0-	-27	-0-	175	1	1596	2	Y	-0-			-0-
11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	155	1	1667	2	Y	-0-			-0-

GARZA, A.M. - STATE		WELL #: 20		RRCID -> 214169		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 8847		PERF. 6280 - 7690				
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	80	1	507	2	Y	16	15	0	5
						18	9							
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	83	1	517	2	Y	16	18	0	3
						18	9							
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	81	1	512	2	Y	23	21	0	5
						25	9							
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	67	1	481	2	Y	19	20	0	4
						21	9							
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	51	1	460	2	Y	18	19	0	3
						20	9							
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	44	1	472	2	Y	19	17	0	5
						21	9							

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229295		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 9158		PERF. 7490 - 8452				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	3000 N	3932	-0-	932	932	471	1	3365	2	Y	87	71	0	16
						96	9							
10	5495 X	4563	-0-	-932	-0-	442	1	4019	2	Y	93	92	0	17
						102	9							
11	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	336	1	3618	2	Y	96	86	0	27
						106	9							

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GARZA, A. M.-STATE WELL #: 22 RRCID -> 230451 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8370

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	11 1	72 2	Y	3	3 0		1
						3 9						
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	10 1	60 2	Y	3	3 0		1
						3 9						
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	11 1	69 2	Y	3	3 0		1
						3 9						
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	10 1	69 2	Y	3	3 0		1
						3 9						
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8 1	77 2	Y	2	3 0		-0-
						2 9						
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	82 2	Y	4	3 0		1
						4 9						

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 23 RRCID -> 241065 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654

06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	59 1	371 2	Y	-0-			-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	54 1	337 2	Y	-0-			-0-
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	46 1	286 2	Y	-0-			-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	53 1	379 2	Y	-0-			-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	40 1	366 2	Y	-0-			-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	31 1	330 2	Y	-0-			-0-

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 21 RRCID -> 256548 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC 687718
 YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 264996 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
 SLICK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 294819 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8156 - 8280

06	40568 X	40568	-0-	-0-	-0-	39549 3	1019 9	N	926	864 1		469
07	47515 X	47515	-0-	-0-	-0-	46477 3	1038 9	N	944	1063 1		350
08	42532 X	40653	-0-	-1879	-0-	39827 3	826 9	N	751	884 1		217
09	41160 X	33990	-0-	-7170	-0-	33221 3	769 9	N	699	534 1		382
10	47523 X	29089	-0-	-18434	-0-	28418 3	671 9	N	610	720 1		272
11	45990 X	23997	-0-	-21993	-0-	23449 3	548 9	N	498	355 1		415

WAGNER OIL COMPANY 891175
 CAMERON, DON ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 015329 COMPL. DATE 08/12/1953 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
DON CAMERON ETAL UNIT		WELL #: 3A		RRCID -> 142131		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6)		76723 466		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SCORPION OPERATING, INC.		758492												
HEARD, J.F.B.		WELL #: 1 A		RRCID -> 131481		COMPL. DATE 06/15/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5862 - 5868						
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300)		76723 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
MARTINEZ -B-		WELL #: 53		RRCID -> 224730		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5220 - 5240						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500)		76723 488		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SCORPION OPERATING, INC.		758492												
HEARD, J. F. B.		WELL #: 1 T		RRCID -> 041546		COMPL. DATE 12/22/1966		TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700)		76723 563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
SAENZ, M. - STATE		WELL #: 21		RRCID -> 074915		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718						
06	1470 N	1152	-0-	-318	-0-	1152	2			N	-0-			9
07	1364 N	1252	-0-	-112	-0-	1249	2	3	9	N	3			12
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			12
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1440	2	2	9	N	2			14
10	1240 N	1077	-0-	-163	-0-	1074	2	3	9	N	3			17
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			17

HALL, C. M.		WELL #: 18		RRCID -> 157340		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285						
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-			-0-
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-			-0-
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-			-0-
09	1050 N	722	-0-	-328	-0-	722	2			Y	-0-			-0-
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-			-0-
11	900 N	224	-0-	-676	-0-	224	2			Y	-0-			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) //CONT.// 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409												
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 164403 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820) 76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
MARTINEZ B WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	Y	-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-	-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
MARTINEZ -B- WELL #: 41 RRCID -> 154873 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
06		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	358	1	1216	2	Y	129
07		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	339	1	1070	2	Y	89
08		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	353	1	1061	2	Y	98
09		1440 N	1194	-0-	-246	-0-	336	1	847	2	Y	108
10		1426 N	975	-0-	-451	-0-	299	1	670	2	Y	70
11		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	371	1	1003	2	Y	76

MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
06		270 N	214	-0-	-56	-0-	49	1	165	2	Y	-0-
07		378 N	378	-0-	-0-	-0-	91	1	287	2	Y	-0-
08		305 N	305	-0-	-0-	-0-	76	1	229	2	Y	-0-
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	62	1	155	2	Y	-0-
10		279 N	198	-0-	-81	-0-	61	1	137	2	Y	-0-
11		270 N	196	-0-	-74	-0-	53	1	143	2	Y	-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) //CONT.//												
KILLAM OIL CO., LTD.												
HALL, J. F. STATE												
WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2700 X	1449	-0-	-1251	-0-	1449	2				25
07		2790 X	1575	-0-	-1215	-0-	1569	2	6	9	Y	30
08		1612 N	1113	-0-	-499	-0-	1113	2			Y	30
09		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1800	2	8	9	Y	37
10		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2613	2	13	9	Y	49
11		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2216	2	9	9	Y	57

HALL, J. F. STATE												
WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RINCON, NORTH (4050)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
MARTINEZ B												
WELL #: 52 RRCID -> 191593 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4037 - 5303												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RINCON, NORTH (4200)												
KEBO OIL & GAS, INC.												
EDMUNDS, A. K.												
WELL #: 5 RRCID -> 069739 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4195 - 4201												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RINCON, NORTH (4240)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
MARTINEZ -B-												
WELL #: 55 RRCID -> 290031 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4318 - 5030												
06		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	276	1	937	2	N	95
07		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	302	1	954	2	N	70
08		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	310	1	931	2	N	82
09		1230 N	1113	-0-	-117	-0-	313	1	790	2	N	91
10		1271 N	1040	-0-	-231	-0-	319	1	714	2	N	59
11		1200 N	1025	-0-	-175	-0-	273	1	738	2	N	72

RINCON, NORTH (4350)		76723 782		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 19		RRCID -> 293153		COMPL. DATE 04/14/2022		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 4450 - 4464			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	152 1	963 2	Y	-0-	-0-
07		1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	155 1	970 2	Y	-0-	-0-
08		1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	153 1	960 2	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1110 N	1069	-0-	-41 B	-0-	131 1	938 2	Y	-0-	-0-
10		1116 N	1047	-0-	-69 B	-0-	104 1	943 2	Y	-0-	-0-
11		1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	94 1	1015 2	Y	-0-	-0-

RINCON, NORTH (4500)		76723 789		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.		758492									
HEARD, J. F. B.		WELL #: 8A		RRCID -> 168488		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RINCON, N. (4670)		76723 804		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
GARZA, A. M. STATE		WELL #: 17		RRCID -> 290878		COMPL. DATE 08/04/2021		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 4668 - 4678				
06		1770 N	1504	-0-	-266	-0-	193 1	1224 2	Y	79	73 0	24
							87 9					
07		1581 N	1564	-0-	-17	-0-	204 1	1277 2	Y	75	83 0	16
							83 9					
08		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	206 1	1294 2	Y	100	95 0	21
							110 9					
09		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	220 1	1576 2	Y	86	91 0	16
							95 9					
10		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	153 1	1392 2	Y	84	84 0	16
							92 9					
11		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	128 1	1381 2	Y	85	77 0	24
							94 9					

RINCON, NORTH (5200)		76723 816		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MARTINEZ -B-		WELL #: 34 U		RRCID -> 052067		COMPL. DATE 01/29/1972		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RINCON, NORTH (5350)		76723 824		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MARTINEZ -B-		WELL #: 34 L		RRCID -> 052066		COMPL. DATE 01/29/1972		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (6690)
KILLAM OIL CO., LTD.
HALL, C. M.

76723 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
460054
WELL #: 17 RRCID -> 141274 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, SW. (2800)
HILCORP ENERGY COMPANY
SLICK, T. B. ESTATE "B-222"

76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
386310
WELL #: 229 RRCID -> 223563 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2777 - 2837

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B-222"

WELL #: 228 RRCID -> 226209 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD.
SLICK ESTATE

865425
WELL #: 4 RRCID -> 170855 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO (L-6)
COLUMBUS ENERGY, LLC
WATSON, H.

76810 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
169313
WELL #: 1 RRCID -> 119705 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6664 - 6674

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN

WELL #: 1A RRCID -> 161697 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RITA (4-R, SEG I)		76936 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061											
EAST, S.K., MRS.		WELL #: 73 D		RRCID -> 274072		COMPL. DATE 10/20/2013		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4524 - 5042			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

RITA (CONSOLIDATED)		76936 990		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061											
EAST, S.K. MRS.		WELL #: 26 D		RRCID -> 049926		COMPL. DATE 02/01/1971		TOTAL DEPTH 9110		PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 73 F		RRCID -> 066285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4635 - 4674			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 72 C		RRCID -> 072746		COMPL. DATE 08/07/1977		TOTAL DEPTH 5175		PERF. 4504 - 4530			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 72 T		RRCID -> 073884		COMPL. DATE 08/07/1977		TOTAL DEPTH 5175		PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	752			Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	752			Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	752			Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	752			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	752			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	752			Y	NO RPT		-0-	

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 26 F		RRCID -> 083811		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 4683 - 4695			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 EAST, S.K. MRS. WELL #: 45 F RRCID -> 083957 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4620 - 4626

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 96 F RRCID -> 138946 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4548 - 4560

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2024 - WELL PLUGGED 08/20/24

EAST, S.K. MRS. WELL #: 26H RRCID -> 228477 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5136 - 5472

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 58 F RRCID -> 274945 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5944 - 6066

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 220 RRCID -> 289094 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13345 PERF. 8862 - 10236

06	1373 N	1185	-0-	-188	-0-	94	1	1083	3	Y	5	6	1	1
						2	4		6					
07	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	359	1	1876	3	Y	9	9	1	1
						13	4		10					
08	1550 N	1455	-0-	-95	-0-	202	1	1236	3	Y	5	6	1	-0-
						11	4		6					
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	165	1	1172	3	Y	6	5	1	1
						1	4		7					
10	2263 N	2225	-0-	-38	-0-	138	1	2069	3	Y	9	9	1	1
						8	4		10					
11	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	144	1	2177	3	Y	10	11	1	-0-
						3	4		11					

EAST, S.K. MRS. WELL #: 58 D RRCID -> 290004 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5040 - 5360

06	1530 N	558	-0-	-972	-0-	172	1	386	3	Y	-0-			-0-
07	1736 N	1275	-0-	-461	-0-	230	1	1036	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	345	1	1821	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	105	1	842	3	Y	-0-			-0-
10	1271 N	1037	-0-	-234	-0-	351	1	680	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
11	2100 N	1687	-0-	-413	-0-	600	1	1082	3	Y	-0-			-0-
						5	4							

RITA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76936 990	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		96 D	RRCID ->	290226	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	4934 - 4946
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2024 - WELL PLUGGED 08/20/24												
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		208	RRCID ->	297959	COMPL. DATE	09/04/2024	TOTAL DEPTH	18104	PERF.	6686 - 6694
*09	55200 X	43377	-0-	-11823	-0-	616 1	42324 3	Y	323	304 1		19
						82 4	355 9					
*10	57040 X	14509	-0-	-42531	-0-	317 1	14060 3	Y	102	111 1		10
						20 4	112 9					
11	55200 X	20291	-0-	-34909	-0-	1261 1	18862 3	Y	124	129 1		5
						32 4	136 9					
EAST, MRS. S. K.		WELL #:		203	RRCID ->	298418	COMPL. DATE	09/03/2024	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6832 - 8407
09	17886 X	17886	-0-	-0-	-0-	360 1	17127 3	N	360	313 1		47
						3 4	396 9					
10	27993 X	6716	-0-	-21277	-0-	227 1	6331 3	N	124	166 1		5
						22 4	136 9					
11	27090 X	8523	-0-	-18567	-0-	1994 1	6419 3	N	75	76 1		4
						27 4	83 9					
RITA, N.E. (H-68,S)		//CONT.//		76939 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
MRS. S. K. EAST		WELL #:		141	RRCID ->	217442	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7518 - 7525
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	7 1	71 3	Y	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 3	Y	-0-			-0-
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	2 1	57 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	3 1	41 3	Y	-0-			-0-
10	93 N	31	-0-	-62	-0-	2 1	29 3	Y	-0-			-0-
*11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2024												
RITA, N.E. (I-70)		//CONT.//		76939 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
EAST, MRS. S. K.		WELL #:		124	RRCID ->	093832	COMPL. DATE	04/12/1981	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8682 - 8710
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/30/2024 - WELL PLUGGED 10/30/24												
RITA, S.E. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76941 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		21	RRCID ->	034024	COMPL. DATE	08/12/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061												
EAST, S.K. MRS. WELL #: 121 RRCID -> 132829 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11224 - 11250												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879												
06		180 N	79	-0-	-101	-0-	28 1	50 3	Y	1	4 1	2
							1 9					
07		31 N	7	-0-	-24	-0-	1 1	5 3	Y	1		3
							1 9					
08		93 N	6	-0-	-87	-0-	6 3		Y	-0-		3
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		3
10		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		3
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		3

KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956												
06		1590 N	537	-0-	-1053	-0-	177 1	342 3	Y	15	28 1	32
							1 4	17 9				
07		1395 N	32	-0-	-1363	-0-	3 1	28 3	Y	1		33
							1 9					
08		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-		33
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-		33
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33

EAST, S.K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11562 - 12682												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
EAST, S.K. MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		16169 X	16169	-0-	-0-	-0-	1303 1	14262 3	Y	523	695 1		81
							29 4	575 9					
07		17794 X	15447	-0-	-2347	-0-	2364 1	12326 3	Y	562	578 1		65
							139 4	618 9					
08		17794 X	14823	-0-	-2971	-0-	1993 1	12228 3	Y	464	500 1		29
							92 4	510 9					
09		17220 X	13835	-0-	-3385	-0-	1754 1	11510 3	Y	502	499 1		32
							19 4	552 9					
10		17050 X	9304	-0-	-7746	-0-	567 1	8284 3	Y	369	370 1		31
							47 4	406 9					
11		16170 X	11119	-0-	-5051	-0-	695 1	9899 3	Y	463	471 1		23
							16 4	509 9					

EAST, S.K. MRS. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12364 - 12980													

06		2340 X	2308	-0-	-32	-0-	67 1	2219 3	Y	15	17 1		3
							5 4	17 9					
07		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	76 1	2731 3	Y	20	21 1		2
							37 4	22 9					
08		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	55 1	2924 3	Y	22	22 1		2
							21 4	24 9					
09		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	40 1	2678 3	Y	20	21 1		1
							4 4	22 9					
10		2852 X	2818	-0-	-34	-0-	38 1	2733 3	Y	24	23 1		2
							21 4	26 9					
11		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	47 1	2972 3	Y	26	26 1		2
							11 4	29 9					

EAST, S.K. MRS. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928													

06		20880 X	13755	-0-	-7125	-0-	1081 1	12466 3	Y	166	214 1		33
							25 4	183 9					
07		21576 X	11272	-0-	-10304	-0-	1771 1	9219 3	Y	152	168 1		17
							115 4	167 9					
08		21576 X	14725	-0-	-6851	-0-	2010 1	12409 3	Y	188	196 1		9
							99 4	207 9					
09		14790 X	13102	-0-	-1688	-0-	1609 1	11274 3	Y	177	170 1		16
							24 4	195 9					
10		14229 X	11938	-0-	-2291	-0-	709 1	10963 3	Y	182	173 1		25
							66 4	200 9					
11		14250 X	13754	-0-	-496	-0-	846 1	12659 3	Y	207	222 1		10
							21 4	228 9					

EAST, S.K. MRS. WELL #: 223 RRCID -> 282574 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 14002 PERF.12834 - 13974													

06		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	304 1	3492 3	Y	165	132 1		33
							6 4	182 9					
07		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	430 1	2201 3	Y	129	150 1		12
							20 4	142 9					
08		2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	327 1	1997 3	Y	98	100 1		10
							11 4	108 9					
09		3990 X	2651	-0-	-1339	-0-	332 1	2185 3	Y	118	122 1		6
							4 4	130 9					
10		4123 X	680	-0-	-3443	-0-	40 1	598 3	Y	34	36 1		4
							5 4	37 9					
11		3990 X	861	-0-	-3129	-0-	55 1	760 3	Y	40	41 1		3
							2 4	44 9					

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)		//CONT.// 76941 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 370061								
ARMSTRONG-KENEDY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282625		COMPL. DATE 11/20/2017		TOTAL DEPTH 16640 PERF.17258 - 17714		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3052 X	3052	-0-	-0-	1064 1	1954 3	Y	27	45 1	28
					4 4	30 9				
07	3441 X	486	-0-	-2955	42 1	437 3	Y	3		31
					4 4	3 9				
08	3813 X	1162	-0-	-2651	59 1	1103 3	Y	-0-		31
09	6550 X	6550	-0-	-0-	400 1	6149 3	Y	-0-		31
					1 4					
10	3813 X	3070	-0-	-743	812 1	2249 3	Y	-0-		31
					9 4					
11	3060 X	-0-	-0-	-3060			Y	-0-		31

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 222		RRCID -> 283029		COMPL. DATE 05/07/2018		TOTAL DEPTH 13319 PERF.11920 - 13261		
06	14550 X	12834	-0-	-1716	394 1	12207 3	Y	190	226 1	37
					24 4	209 9				
07	15035 X	13110	-0-	-1925	351 1	12340 3	Y	225	237 1	25
					171 4	248 9				
08	14818 X	11821	-0-	-2997	217 1	11307 3	Y	194	206 1	13
					84 4	213 9				
09	13890 X	11510	-0-	-2380	165 1	11105 3	Y	203	202 1	14
					17 4	223 9				
10	13268 X	8471	-0-	-4797	120 1	8118 3	Y	167	164 1	17
					49 4	184 9				
11	12840 X	10684	-0-	-2156	173 1	10242 3	Y	210	216 1	11
					38 4	231 9				

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 227		RRCID -> 284314		COMPL. DATE 11/08/2017		TOTAL DEPTH 15150 PERF.13783 - 14230		
06	232440 X	77400	-0-	-155040	68 1	76695 3	Y	579	505 1	74
					637 9					
07	223789 X	158608	-0-	-65181	54 1	157300 3	Y	1136	1121 1	89
					4 4	1250 9				
08	157907 X	157907	-0-	-0-	50 1	156282 3	Y	1431	1410 1	110
					1 4	1574 9				
09	165443 X	165443	-0-	-0-	28 1	163479 3	Y	1760	1748 1	122
					1936 9					
10	173201 X	173201	-0-	-0-	126 1	171079 3	Y	1813	1801 1	134
					2 4	1994 9				
11	153480 X	143850	-0-	-9630	149 1	142053 3	Y	1495	1559 1	70
					3 4	1645 9				

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 229		RRCID -> 285149		COMPL. DATE 04/07/2018		TOTAL DEPTH 15756 PERF.14110 - 14450		
06	67470 X	42254	-0-	-25216	31 1	41970 3	Y	230	207 1	23
					253 9					
07	82572 X	82572	-0-	-0-	18 1	82149 3	Y	367	366 1	24
					1 4	404 9				
08	69868 X	69868	-0-	-0-	13 1	69448 3	Y	370	368 1	26
					407 9					
09	60765 X	60765	-0-	-0-	6 1	60343 3	Y	378	379 1	25
					416 9					
10	82584 X	56740	-0-	-25844	24 1	56333 3	Y	348	348 1	25
					383 9					
11	79920 X	20220	-0-	-59700	15 1	20073 3	Y	120	145 1	-0-
					132 9					

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
EAST, S.K. MRS. WELL #: 225 RRCID -> 286119 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11833 - 13280													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		48720 X	47596	-0-	-1124	-0-	1431 1	45481 3	Y	541	642 1		106
							89 4	595 9					
07		50840 X	49936	-0-	-904	-0-	1334 1	47230 3	Y	655	687 1		74
							651 4	721 9					
08		50840 X	46015	-0-	-4825	-0-	841 1	44218 3	Y	574	609 1		39
							325 4	631 9					
09		49200 X	44328	-0-	-4872	-0-	636 1	42970 3	Y	596	593 1		42
							66 4	656 9					
10		49941 X	32388	-0-	-17553	-0-	447 1	31221 3	Y	487	475 1		54
							184 4	536 9					
11		48330 X	38734	-0-	-9596	-0-	615 1	37341 3	Y	583	608 1		29
							137 4	641 9					

KMF WELL #: 12 RRCID -> 287679 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 14436 PERF.13975 - 14575													
06		28650 X	12326	-0-	-16324	-0-	31 1	12160 3	Y	123	106 1		17
							135 9						
07		29853 X	29853	-0-	-0-	-0-	17 1	29450 3	Y	350	325 1		42
							1 4	385 9					
08		29078 X	25899	-0-	-3179	-0-	9 1	25615 3	Y	250	275 1		17
							275 9						
09		27510 X	23982	-0-	-3528	-0-	4 1	23693 3	Y	259	258 1		18
							285 9						
10		27745 X	24526	-0-	-3219	-0-	19 1	24213 3	Y	267	266 1		19
							294 9						
11		26850 X	9092	-0-	-17758	-0-	12 1	8974 3	Y	96	115 1		-0-
							106 9						

EAST, S.K. MRS. WELL #: 233 RRCID -> 288136 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 14786 PERF.13690 - 14657													
06		224670 X	1001	-0-	-223669	-0-	1 1	997 3	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
07		225556 X	-0-	-0-	-225556	-0-			Y	-0-			-0-
08		141360 X	-0-	-0-	-141360	-0-			Y	-0-			-0-
09		136800 X	-0-	-0-	-136800	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KMF WELL #: 14 RRCID -> 288550 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13712 - 14568													
06		88590 X	75139	-0-	-13451	-0-	107 1	74134 3	Y	816	692 1		124
							898 9						
07		142743 X	142743	-0-	-0-	-0-	85 1	140726 3	Y	1750	1674 1		200
							7 4	1925 9					
08		142273 X	142273	-0-	-0-	-0-	42 1	140891 3	Y	1216	1335 1		81
							2 4	1338 9					
09		126067 X	126067	-0-	-0-	-0-	19 1	124711 3	Y	1215	1211 1		85
							1337 9						
10		142755 X	126772	-0-	-15983	-0-	86 1	125327 3	Y	1234	1216 1		103
							2 4	1357 9					
11		138150 X	119240	-0-	-18910	-0-	127 1	117677 3	Y	1303	1341 1		65
							3 4	1433 9					

OIL AND GAS DIVISION

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
EAST, S.K. MRS. WELL #: 226 RRCID -> 288877 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13202 PERF.11930 - 13576														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		42540 X	35378	-0-	-7162	-0-	1009 1	34217 3	Y	77	93 1		15	
							67 4	85 9						
07		43958 X	35792	-0-	-8166	-0-	953 1	34266 3	Y	91	96 1		10	
							473 4	100 9						
08		42191 X	31656	-0-	-10535	-0-	576 1	30768 3	Y	77	82 1		5	
							227 4	85 9						
09		40110 X	29992	-0-	-10118	-0-	432 1	29430 3	Y	78	78 1		5	
							44 4	86 9						
10		37386 X	17997	-0-	-19389	-0-	231 1	17631 3	Y	52	57 1		-0-	
							78 4	57 9						
11		35370 X	-0-	-0-	-35370	-0-			Y	-0-			-0-	

KMF WELL #: 16 RRCID -> 288880 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 14988 PERF.13876 - 14623														
06		72510 X	22	-0-	-72488	-0-	22 3		Y	-0-			-0-	
							40 1	82765 3	Y	835	740 1		95	
							3 4	919 9						
07		83727 X	83727	-0-	-0-	-0-	19 1	67783 3	Y	548	614 1		29	
							1 4	603 9						
08		68406 X	68406	-0-	-0-	-0-	7 1	62256 3	Y	456	452 1		33	
							502 9							
09		62765 X	62765	-0-	-0-	-0-	34 1	66513 3	Y	488	485 1		36	
							537 9							
10		83731 X	67084	-0-	-16647	-0-	23 1	25059 3	Y	178	214 1		-0-	
							23 1							
11		81030 X	25278	-0-	-55752	-0-	196 9							

KMF WELL #: 17 RRCID -> 288940 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 15089 PERF.13985 - 14620														
06		51960 X	3627	-0-	-48333	-0-	4 1	3593 3	Y	27	27 1		-0-	
							30 9							
07		53475 X	22110	-0-	-31365	-0-	11 1	21828 3	Y	246	209 1		37	
							271 9							
08		52390 X	34190	-0-	-18200	-0-	11 1	33835 3	Y	313	332 1		18	
							344 9							
09		36150 X	32595	-0-	-3555	-0-	5 1	32219 3	Y	337	332 1		23	
							371 9							
10		32325 X	32325	-0-	-0-	-0-	23 1	31935 3	Y	334	335 1		22	
							367 9							
11		33090 X	28037	-0-	-5053	-0-	27 1	27701 3	Y	280	287 1		15	
							1 4	308 9						

RIVERSIDE (4600) 77047 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927														
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 4A RRCID -> 140569 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RIVERSIDE (5150)		77047 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336											
JONES, L.H.		WELL #: 2		RRCID -> 123401		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3570 X	2445	-0-	-1125 B	-0-	260 1	2185 2	N	-0-			179
07		3596 X	2325	-0-	-1271 B	-0-	247 1	2078 2	N	-0-			179
08		3131 X	2742	-0-	-389 B	-0-	291 1	2451 2	N	-0-			179
09		3660 X	2695	-0-	-965 B	-0-	286 1	2409 2	N	-0-	153 1		26
10		3782 X	2463	-0-	-1319 B	-0-	261 1	2202 2	N	-0-			26
11		2640 X	2161	-0-	-479 B	-0-	229 1	1932 2	N	-0-			26

RIVERSIDE (5200)		77047 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927											
THOMPSON, J. A.		WELL #: 6		RRCID -> 045556		COMPL. DATE 11/15/1968		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIVERSIDE (5320)		77047 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES					
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927											
WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 137133		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 5314 - 5420					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE (5335)		77047 611		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
FORZA OPERATING, LLC		278837											
WILSON, E.C. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 136537		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5092 - 5108					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1590 N	1016	-0-	-574	-0-	992 2	24 9	N	22			94
07		1612 N	1583	-0-	-29	-0-	1577 2	6 9	N	5			99
08		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1659 2	12 9	N	11			110
09		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1525 2	8 9	N	7			117
*10		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1572 2	9 9	N	8			125
*11		1620 N	1437	-0-	-183	-0-	1417 2	20 9	N	18			143

RIVERSIDE (6250)		77047 752		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
FORZA OPERATING, LLC		278837											
MEJIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 296552		COMPL. DATE 11/11/2023		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6144 - 6156					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3150 #	640	-0-	-2510	-0-	637 2	3 9	N	3			48
07		2976 #	934	-0-	-2042	-0-	934 2		N	-0-			48
08		2821 #	1179	-0-	-1642	-0-	1176 2	3 9	N	3			51
09		2220 #	989	-0-	-1231	-0-	986 2	3 9	N	3			54
10		1643 #	994	-0-	-649	-0-	991 2	3 9	N	3			57
11		1140 #	561	-0-	-579	-0-	555 2	6 9	N	5			62

RIVERSIDE (6300,UP.)		77047 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
FORZA OPERATING, LLC		278837											
MEJIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282931		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6328 - 6340					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/11/2023													

RIVERSIDE (6560)		77047 893		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927										
THOMPSON, J. A.		WELL #:	3	RRCID ->	133748	COMPL. DATE	11/15/1989	TOTAL DEPTH	6608 PERF. 6546 - 6557			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RIVERSIDE (6900)		77047 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
THOMPSON, J. A.		WELL #:	41	RRCID ->	171766	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	7503 PERF. 5844 - 6376			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RIVERSIDE, EAST (4600)		77048 377		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PALEO OIL COMPANY LLC		635131										
MCCRACKEN		WELL #:	2	RRCID ->	261018	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 4546 - 4550			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, E. (4700)		77048 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
THOMPSON, J. A.		WELL #:	31R	RRCID ->	198717	COMPL. DATE	05/31/2003	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 4680 - 4698			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (5200)		77048 522		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927										
THOMPSON, J. A.		WELL #:	20	RRCID ->	132275	COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL DEPTH	7150 PERF. 5160 - 5170			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M)			77048 580		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES					
SILVER FOX OIL & GAS LLC			781927												
MILLER "B"			WELL #:	3-U	RRCID ->	144766	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5571 - 5598			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257												
WILSON, E. C.			WELL #:	10	RRCID ->	152971	COMPL. DATE	08/15/1994	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	5469 - 5480			

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (5850)			77048 638		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: NUECES					
SKINNER CORP-NEWMAN BROS.DRLG.CO			785710												
J. A. THOMPSON			WELL #:		RRCID ->	035530	COMPL. DATE	09/00/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			

06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (5900)			77048 667		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: NUECES					
SILVER FOX OIL & GAS LLC			781927												
THOMPSON			WELL #:	22 C	RRCID ->	166705	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5946 - 5950			

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (6375)			77048 775		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: NUECES					
SILVER FOX OIL & GAS LLC			781927												
FISCHER, NELLIE I.			WELL #:	3A	RRCID ->	157109	COMPL. DATE	01/06/1996	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6242 - 6244			

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO) 77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 HARRIS ENERGY SERVICES, LLC 359677
 MILLER UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 149231 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
 MILLER "B" WELL #: 3-Q RRCID -> 144767 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO) 77048 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
 MILLER "B" WELL #: 3-L RRCID -> 144765 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
 LOPEZ, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454

06	4800 X	1806	-0-	-2994	-0-	1806 2	N	-0-		-0-
07	3534 X	1351	-0-	-2183	-0-	1351 2	N	-0-		-0-
08	3534 X	1335	-0-	-2199	-0-	1335 2	N	-0-		-0-
09	1800 X	703	-0-	-1097	-0-	703 2	N	-0-		-0-
10	1860 X	1640	-0-	-220	-0-	1640 2	N	-0-		-0-
11	1800 X	1591	-0-	-209	-0-	1591 2	N	-0-		-0-

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5) 77410 178 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HAWK PETROLEUM, L L C 366634
 DAVY, C. R. WELL #: RRCID -> 141158 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4028 - 4032

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		24

PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2004

OIL AND GAS DIVISION

ROCKPORT (FRIO M-1) 77724 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CREST PETROLEUM, LLC 189894
T.S.T. 196-197 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 124164 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9908 - 10288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (C-5) 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175506 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

06	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	782	1	4213	2	Y	5					19
07	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	706	1	4701	2	Y	24	12	1			31
08	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	893	1	5478	2	Y	13					44
09	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	540	1	3014	2	Y	7					51
10	5518 X	5188	-0-	-330	-0-	738	1	4430	2	Y	18	24	1			45
11	5340 X	5298	-0-	-42	-0-	760	1	4483	2	Y	50	85	1			10

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142

06	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	631	1	3401	2	Y	4					19
07	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	545	1	3628	2	Y	17	13	1			23
08	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	631	1	3870	2	Y	10					33
09	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	663	1	3698	2	Y	8					41
10	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	664	1	3985	2	Y	17	21	1			37
11	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	636	1	3749	2	Y	41	70	1			8

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179920 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180531 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-

ROLETA (C-5)			//CONT.// 77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
LOPEZ, J. M.			WELL #: 1		RRCID -> 182648		COMPL. DATE 02/19/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B			WELL #: 29		RRCID -> 186376		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134			
06	2880 X	2841	-0-	-39	-0-	444	1	2390	2	Y	6		52
						7	9						
07	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	480	1	3200	2	Y	10	13 1	49
						11	9						
08	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	458	1	2813	2	Y	6		55
						7	9						
09	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	476	1	2657	2	Y	5		60
						6	9						
10	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	449	1	2694	2	Y	7	10 1	57
						8	9						
11	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	442	1	2609	2	Y	5	7 1	55
						6	9						

GARCIA, SALVADOR A			WELL #: 26		RRCID -> 187471		COMPL. DATE 10/13/2001			TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932			
06	9900 X	250	-0-	-9650	-0-	125	1	114	2	Y	10		13
						11	9						
07	10230 X	9630	-0-	-600	-0-	825	1	8790	2	Y	14		27
						15	9						
08	9951 X	9039	-0-	-912	-0-	866	1	8170	2	Y	3		30
						3	9						
09	9600 X	8656	-0-	-944	-0-	743	1	7870	2	Y	39	58 1	11
						43	9						
10	9641 X	9104	-0-	-537	-0-	818	1	8283	2	Y	3		14
						3	9						
11	9330 X	8383	-0-	-947	-0-	876	1	7496	2	Y	10		24
						11	9						

ROLETA (DEEP WILCOX)			77973 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
ATLAS OPERATING LLC			036587										
ALEXANDER, M. M.			WELL #: 5		RRCID -> 157995		COMPL. DATE 07/22/2008			TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194			
06	13530 X	9683	-0-	-3847	-0-	9683	2			N	-0-		-0-
07	12896 X	12326	-0-	-570	-0-	12326	2			N	-0-		-0-
08	12896 X	11923	-0-	-973	-0-	11923	3			N	-0-		-0-
09	12120 X	10342	-0-	-1778	-0-	10342	3			N	-0-		-0-
10	12338 X	11429	-0-	-909	-0-	11429	3			N	-0-		-0-
11	11940 X	8446	-0-	-3494	-0-	8446	3			N	-0-		-0-

ROLETA (DEEP WILCOX)		//CONT.//		77973 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
GUERRA L		WELL #:		13		RRCID -> 182157		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 15267		PERF.10421 - 12030		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		270 N	16	-0-	-254	-0-	11 1	5 2	Y		-0-			-0-
07		378 N	378	-0-	-0-	-0-	24 1	353 2	Y		1			1
							1 9							
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	14 1	218 2	Y		1	2 1		-0-
							1 9							
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	17 1	249 2	Y		1			1
							1 9							
10		372 N	200	-0-	-172	-0-	13 1	187 2	Y		-0-			1
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	20 1	300 2	Y		2	2 1		1
							2 9							

ALEXANDER		WELL #:		9		RRCID -> 218272		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 12307		PERF. 9286 - 12006		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VELA ESTATE		WELL #:		21		RRCID -> 223373		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 11206		PERF.11683 - 11777		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALEXANDER		WELL #:		10		RRCID -> 223783		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12165		PERF. 9056 - 11958		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALEXANDER		WELL #:		11		RRCID -> 224951		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 9030 - 10432		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 242875		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 10701		PERF. 9716 - 10622		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROLETA (GL SANDS)		77973 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
GUERRA L		WELL #: 13		RRCID -> 183174		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 15267 PERF.11572 - 14046						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B		77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
		251741												
		WELL #: 29		RRCID -> 186058		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
ENCINA RESOURCES, LLC		251741												
RASH		WELL #: 1		RRCID -> 247007		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
RANCHITO TANK GU		251741												
		WELL #: 3		RRCID -> 253867		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
WHITTIER		251741												
		WELL #: 2		RRCID -> 222308		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8908 - 9308						
06	3897 X	2995	-0-	-902	-0-	186	1	2809	2	N	-0-			19
07	2883 X	2636	-0-	-247	-0-	166	1	2470	2	N	-0-			19
08	2883 X	2718	-0-	-165	-0-	184	1	2534	2	N	-0-			19
09	2790 X	2597	-0-	-193	-0-	184	1	2413	2	N	-0-			19
*10	2883 X	2810	-0-	-73	-0-	180	1	2630	2	N	-0-			19
11	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	218	1	2816	2	N	-0-			19

WHITTIER		273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
		251741												
		WELL #: 3		RRCID -> 226714		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106						
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	75	1	1133	2	N	-0-			19
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	61	1	903	2	N	-0-			19
08	930 N	767	-0-	-163	-0-	52	1	715	2	N	-0-			19
09	900 N	732	-0-	-168	-0-	52	1	680	2	N	-0-			19
*10	930 N	854	-0-	-76	-0-	55	1	799	2	N	-0-			19
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	63	1	810	2	N	77			95
						85	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
WHITTIER		WELL #: 5		RRCID -> 226801		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9186 - 9192		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	178 1	2688 2	N	-0-			-0-
07	2945 X	2661	-0-	-284	-0-	168 1	2493 2	N	-0-			-0-
08	2945 X	2545	-0-	-400	-0-	172 1	2373 2	N	-0-			-0-
09	2850 X	2432	-0-	-418	-0-	172 1	2260 2	N	-0-			-0-
*10	2945 X	2819	-0-	-126	-0-	181 1	2638 2	N	-0-			-0-
11	2850 X	2558	-0-	-292	-0-	184 1	2374 2	N	-0-			-0-

LA SOLEDAD		WELL #: 5		RRCID -> 229039		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9216 - 9222		
06	1470 N	1091	-0-	-379	-0-	68 1	1023 2	N	-0-			22
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	62 1	915 2	N	-0-			22
08	1147 N	914	-0-	-233	-0-	62 1	852 2	N	-0-			22
09	1080 N	873	-0-	-207	-0-	62 1	811 2	N	-0-			22
*10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	76 1	1105 2	N	-0-			22
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	81 1	1050 2	N	23			45
						25 9						

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 095206		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8537		PERF. 7630 - 8397
VELA, ANTONIO		WELL #: 1										
06	4410 X	4061	-0-	-349	-0-	635 1	3420 2	Y	5			62
07	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	641 1	4268 2	Y	9	66	1	5
08	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	662 1	4064 2	Y	13			18
09	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	701 1	3913 2	Y	9			27
10	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	682 1	4091 2	Y	19	16	1	30
11	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	680 1	4010 2	Y	7	10	1	27
						8 9						

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 3		RRCID -> 099178		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 7485 - 7705
06	300 N	209	-0-	-91	-0-	33 1	175 2	Y	1			5
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	77 1	515 2	Y	1	2	1	4
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	81 1	497 2	Y	2			6
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	99 1	552 2	Y	-0-			6
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	92 1	551 2	Y	2	2	1	6
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	89 1	523 2	Y	1	1	1	6
						1 9						

GARCIA, SALVADOR "D"		WELL #: 1		RRCID -> 105506		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 8097 - 8136		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	30	-0-	-330	-0-	15	1	14	2	Y			5
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	52	1	557	2	Y			7
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	66	1	622	2	Y			7
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	59	1	624	2	Y	9	1	1
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	64	1	652	2	Y			1
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	81	1	694	2	Y			2

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112275 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736

06	3390 X	2756	-0-	-634	-0-	166	1	2587	2	Y			13
07	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	291	1	3655	2	Y			18
08	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	281	1	3505	2	Y			21
09	3330 X	2768	-0-	-562	-0-	209	1	2552	2	Y			27
10	3937 X	3297	-0-	-640	-0-	247	1	3046	2	Y			31
11	3810 X	3543	-0-	-267	-0-	255	1	3284	2	Y			35

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 3 RRCID -> 112962 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714

06	7980 X	223	-0-	-7757	-0-	111	1	102	2	Y			17
07	8246 X	7553	-0-	-693	-0-	647	1	6896	2	Y			26
08	7874 X	7408	-0-	-466	-0-	710	1	6698	2	Y			26
09	7440 X	5860	-0-	-1580	-0-	503	1	5328	2	Y	26	45	7
10	7533 X	6155	-0-	-1378	-0-	553	1	5600	2	Y			9
11	7290 X	6393	-0-	-897	-0-	668	1	5716	2	Y			17

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 5 RRCID -> 114017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	18	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-			-0-
09	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	Y	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-			-0-

VELA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 114256 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495														
06	3000 N	3141	-0-	141	141	116	1	3014	2	Y	10	27	1	5
						11	9							
07	2887 N	2746	-0-	-141	-0-	129	1	2610	2	Y	6			11
						7	9							
08	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	135	1	2639	2	Y	10	14	1	7
						11	9							
09	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	128	1	2516	2	Y	9			16
						10	9							
10	2604 X	2582	-0-	-22	-0-	138	1	2432	2	Y	11	14	1	13
						12	9							
11	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	139	1	2673	2	Y	17	27	1	3
						19	9							

VELA, EMILIANO WELL #: 2 RRCID -> 114416 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153														
06	1020 N	876	-0-	-144	-0-	137	1	737	2	Y	2			18
						2	9							
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	147	1	979	2	Y	3	5	1	16
						3	9							
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	151	1	924	2	Y	3			19
						3	9							
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	158	1	882	2	Y	4			23
						4	9							
10	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	143	1	858	2	Y	5	5	1	23
						6	9							
11	1050 N	998	-0-	-52	-0-	143	1	846	2	Y	8	2	1	29
						9	9							

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA, SALVADOR "B" WELL #: 5 RRCID -> 115677 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VELA, EMILIANO		WELL #: 1		RRCID -> 118881		COMPL. DATE 11/03/1985		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAMIREZ, L.O.		WELL #: 1		RRCID -> 119002		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162			
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-		-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-		-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-		-0-
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-		-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-		-0-
11	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-		-0-

VELA, ADRIAN		WELL #: 2		RRCID -> 119783		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691						
06	1170 N	813	-0-	-357	-0-	59	1	753	2	Y	1		1	
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	65	1	1062	2	Y	5		6	
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	71	1	1157	2	Y	2		8	
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	107	1	1027	2	Y	3		11	
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	129	1	1136	2	Y	4	12	1	3
11	1200 N	1059	-0-	-141	-0-	66	1	992	2	Y	1			4

ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120591		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052					
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	18	1	469	2	N	-0-		-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	N	-0-		-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	2	N	-0-		-0-
09	300 N	277	-0-	-23	-0-	13	1	264	2	N	-0-		-0-
10	310 N	240	-0-	-70	-0-	13	1	227	2	N	-0-		-0-
11	300 N	205	-0-	-95	-0-	10	1	195	2	N	-0-		-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 8		RRCID -> 121048		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178				
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	26	1	141	2	Y	-0-		2	
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	29	1	195	2	Y	2	2	1	2
08	217 N	84	-0-	-133	-0-	12	1	72	2	Y	-0-			2
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	21	1	118	2	Y	-0-			2
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	29	1	173	2	Y	1	1	1	2
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	26	1	151	2	Y	-0-			2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 121548		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 9232		PERF. 8851 - 8879						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	453	1	2441	2	Y	5					12
07	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	425	1	2828	2	Y	8	13	1			7
08	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	383	1	2353	2	Y	7					14
09	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	406	1	2264	2	Y	7					21
10	3658 X	2052	-0-	-1606	-0-	291	1	1750	2	Y	10	20	1			11
11	3150 X	2285	-0-	-865	-0-	330	1	1946	2	Y	8	11	1			8

GARCIA, SALVADOR "C"		WELL #: 10		RRCID -> 121611		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7846 - 8649				
06	1920 N	4	-0-	-1916	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					5
07	3100 N	3199	-0-	99	99	274	1	2921	2	Y	4					9
08	2274 N	2175	-0-	-99	-0-	208	1	1966	2	Y	1					10
09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	144	1	1529	2	Y	8	16	1			2
10	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	223	1	2257	2	Y	1					3
11	2370 X	2077	-0-	-293	-0-	217	1	1857	2	Y	3					6

VELA, ANTONIO		WELL #: 5		RRCID -> 122045		COMPL. DATE 08/27/1986		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8176 - 8222						
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	21	1	111	2	Y	-0-					3
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	39	1	260	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	23	1	141	2	Y	1					1
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	37	1	208	2	Y	-0-					1
10	248 N	178	-0-	-70	-0-	25	1	152	2	Y	1	1	1			1
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	24	1	140	2	Y	-0-					1

VELA, ANTONIO		WELL #: 4		RRCID -> 122548		COMPL. DATE 09/25/1986		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 7948 - 8116						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 122549		COMPL. DATE 10/06/1986		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8915 - 8952						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA, SERAPIO HEIRS GU "C"		WELL #: 14		RRCID -> 122677		COMPL. DATE 11/16/1986		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 8350			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 16		RRCID -> 122828		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410					
06	90 N	34	-0-	-56	-0-	5	1	29	2	Y	-0-	1	
07	155 N	92	-0-	-63	-0-	12	1	78	2	Y	2	1 1	2
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133	2	Y	-0-		2
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	156	2	Y	-0-		2
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	30	1	178	2	Y	1	1 1	2
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	28	1	163	2	Y	-0-		2

MENDOZA, E.G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122934		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008					
06	960 N	547	-0-	-413	-0-	20	1	527	2	Y	-0-		-0-
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	44	1	888	2	Y	1		1
08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	62	1	1211	2	Y	-0-		1
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	63	1	1232	2	Y	-0-		1
10	930 N	839	-0-	-91	-0-	45	1	794	2	Y	-0-		1
11	1230 N	1027	-0-	-203	-0-	51	1	976	2	Y	-0-		1

VELA, EMILIANO		WELL #: 4		RRCID -> 123008		COMPL. DATE 12/28/1986		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832					
06	600 N	476	-0-	-124	-0-	74	1	401	2	Y	1		7
07	620 N	540	-0-	-80	-0-	70	1	466	2	Y	4	3 1	8
08	620 N	416	-0-	-204	-0-	58	1	357	2	Y	1		9
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	75	1	417	2	Y	2		11
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	68	1	408	2	Y	2	2 1	11
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	65	1	381	2	Y	3	1 1	13

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 123146		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796					
06	300 N	51	-0-	-249	-0-	8	1	43	2	Y	-0-		2
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	69	1	460	2	Y	1	2 1	1
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	33	1	203	2	Y	1		2
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	66	1	366	2	Y	1		3
10	403 N	223	-0-	-180	-0-	32	1	190	2	Y	1	3 1	1
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	41	1	243	2	Y	1	1 1	1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
GUERRA "L"			WELL #: 4		RRCID -> 128260			COMPL. DATE 05/01/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1530 N	127	-0-	-1403	-0-	83 1	43 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
07		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	98 1	1414 2	Y	6			6
							7 9						
08		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	89 1	1397 2	Y	2	7 1		1
							2 9						
09		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	88 1	1294 2	Y	5			6
							6 9						
10		1519 N	1351	-0-	-168	-0-	86 1	1263 2	Y	2			8
							2 9						
11		1440 N	1341	-0-	-99	-0-	82 1	1253 2	Y	5	9 1		4
							6 9						

WHITTIER, L. ESTATE			WELL #: 3		RRCID -> 128443			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632		
06		840 N	792	-0-	-48	-0-	48 1	743 2	Y	1			1
							1 9						
07		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	87 1	1093 2	Y	3			4
							3 9						
08		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	76 1	946 2	Y	2			6
							2 9						
09		780 N	778	-0-	-2	-0-	59 1	718 2	Y	1			7
							1 9						
10		929 N	929	-0-	-0-	-0-	70 1	858 2	Y	1			8
							1 9						
11		954 N	954	-0-	-0-	-0-	69 1	883 2	Y	2			10
							2 9						

GUERRA "L"			WELL #: 5		RRCID -> 128899			COMPL. DATE 04/17/1998			TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534		
06		2040 N	150	-0-	-1890	-0-	98 1	50 2	Y	2	1 1		1
							2 9						
07		1953 N	1852	-0-	-101	-0-	119 1	1725 2	Y	7			8
							8 9						
08		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	115 1	1804 2	Y	2	8 1		2
							2 9						
09		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	119 1	1735 2	Y	5			7
							6 9						
10		1860 N	1851	-0-	-9	-0-	118 1	1729 2	Y	4			11
							4 9						
11		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	115 1	1766 2	Y	8	13 1		6
							9 9						

VELA ESTATE			WELL #: 7		RRCID -> 129418			COMPL. DATE 10/21/1988			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GUERRA "L"		WELL #: 3		RRCID -> 129952		COMPL. DATE 02/15/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, ADRIAN		WELL #: 3		RRCID -> 130401		COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030							
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	115	1	1481	2	Y	-0-					6
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	91	1	1479	2	Y	1					7
08	3100 N	3855	-0-	755	755	221	1	3626	2	Y	7					14
09	3000 N	4475	-0-	1475	2230	423	1	4043	2	Y	8					22
10	3100 N	4336	-0-	1236	3466	441	1	3882	2	Y	12	27	1			7
11	6625 X	3159	-0-	-3466	-0-	195	1	2958	2	Y	5					12

GARCIA, SALVADOR "D"		WELL #: 19		RRCID -> 130701		COMPL. DATE 05/03/1989			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085							
06	630 N	24	-0-	-606	-0-	12	1	11	2	Y	1					5
07	930 N	863	-0-	-67	-0-	74	1	787	2	Y	2					7
08	930 N	845	-0-	-85	-0-	81	1	764	2	Y	-0-					7
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	61	1	641	2	Y	4	10	1			1
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	83	1	841	2	Y	-0-					1
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	88	1	755	2	Y	1					2

GUERRA "L"		WELL #: 7		RRCID -> 130769		COMPL. DATE 04/14/1998			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L"		WELL #: 6		RRCID -> 130770		COMPL. DATE 05/12/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012							
06	2280 N	190	-0-	-2090	-0-	124	1	64	2	Y	2	1	1			2
07	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	152	1	2204	2	Y	8					10
08	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	135	1	2104	2	Y	2	10	1			2
09	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	135	1	1969	2	Y	6					8
10	2201 N	2130	-0-	-71	-0-	136	1	1990	2	Y	4					12
11	2130 N	1884	-0-	-246	-0-	115	1	1760	2	Y	8	14	1			6

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	660 N	60	-0-	-600	-0-	40	1	20	2	Y	-0-			3
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	47	1	685	2	Y	3			6
						3	9							
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	42	1	653	2	Y	-0-			6
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	41	1	595	2	Y	-0-			6
10	744 N	678	-0-	-66	-0-	43	1	635	2	Y	-0-			6
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	43	1	665	2	Y	-0-			6

GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940

06	2700 X	180	-0-	-2520	-0-	117	1	61	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
07	2790 X	1847	-0-	-943	-0-	119	1	1720	2	Y	7			8
						8	9							
08	2790 X	1639	-0-	-1151	-0-	98	1	1540	2	Y	1	8	1	1
						1	9							
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	59	1	862	2	Y	3			4
						3	9							
10	1674 N	797	-0-	-877	-0-	51	1	744	2	Y	2			6
						2	9							
11	1590 N	1530	-0-	-60	-0-	93	1	1430	2	Y	6	7	1	5
						7	9							

GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619

06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	369	2	Y	1			1
						1	9							
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	48	1	599	2	Y	1			2
						1	9							
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	28	1	347	2	Y	-0-			2
09	390 N	197	-0-	-193	-0-	15	1	181	2	Y	1			3
						1	9							
10	496 N	360	-0-	-136	-0-	27	1	333	2	Y	-0-			3
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	30	1	386	2	Y	1			4
						1	9							

VELA ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 135892 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242

06	540 X	300	-0-	-240	-0-	11	1	289	2	Y	-0-			-0-
07	899 X	612	-0-	-287	-0-	29	1	583	2	Y	-0-			-0-
08	899 X	453	-0-	-446	-0-	22	1	431	2	Y	-0-			-0-
09	870 X	233	-0-	-637	-0-	11	1	222	2	Y	-0-			-0-
10	744 X	508	-0-	-236	-0-	27	1	481	2	Y	-0-			-0-
11	600 X	447	-0-	-153	-0-	22	1	425	2	Y	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
J. G. BENAVIDES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136213		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	197	1	5115	2	Y	-0-	-0-
07	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	214	1	4329	2	Y	-0-	-0-
08	4464 X	3580	-0-	-884	-0-	175	1	3405	2	Y	-0-	-0-
09	4320 X	3888	-0-	-432	-0-	188	1	3700	2	Y	-0-	-0-
10	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	187	1	3300	2	Y	-0-	-0-
11	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	176	1	3370	2	Y	-0-	-0-

GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 136377		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994				
06	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	106	1	2767	2	N	-0-	7
07	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	137	1	2771	2	N	-0-	7
08	2480 N	2354	-0-	-126	-0-	115	1	2239	2	N	-0-	7
09	2640 N	2050	-0-	-590	-0-	99	1	1951	2	N	-0-	7
10	2728 N	1932	-0-	-796	-0-	104	1	1828	2	N	-0-	7
11	2280 N	2173	-0-	-107	-0-	108	1	2065	2	N	-0-	7

GUERRA "L"		WELL #: 12		RRCID -> 137360		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910				
06	2760 N	235	-0-	-2525	-0-	154	1	80	2	Y	1	13
07	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	192	1	2771	2	Y	-0-	13
08	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	169	1	2643	2	Y	2	15
09	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	168	1	2462	2	Y	2	17
10	2852 N	2626	-0-	-226	-0-	168	1	2458	2	Y	-0-	17
11	2730 N	2653	-0-	-77	-0-	162	1	2491	2	Y	-0-	17

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 137468		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339				
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	18	1	478	2	Y	-0-	-0-
07	403 N	322	-0-	-81	-0-	15	1	307	2	Y	-0-	-0-
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	19	1	364	2	Y	-0-	-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	Y	-0-	-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	Y	-0-	-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	Y	-0-	-0-

GARCIA, SALVADOR D		WELL #: 8		RRCID -> 137963		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 138217		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VELA, ANTONIO		WELL #: 2		RRCID -> 138233		COMPL. DATE		N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
						CODE	CODE			CODE	CODE		
06	2640 X	1858	-0-	-782	-0-	291 1	1565 2	Y	2			45	
07	2728 X	2067	-0-	-661	-0-	269 1	1794 2	Y	4	46	1	3	
08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	319 1	1959 2	Y	5			8	
09	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	336 1	1874 2	Y	5			13	
10	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	314 1	1885 2	Y	8	7	1	14	
11	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	299 1	1764 2	Y	4	5	1	13	

VELA, SERAPIO HEIRS A		WELL #: 12		RRCID -> 138798		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8404 -		8434	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

VELA, ADRIAN		WELL #: 1		RRCID -> 138821		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8373 -		9272	
06	3690 X	1584	-0-	-2106	-0-	114 1	1469 2	Y	1			6	
07	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	217 1	3529 2	Y	4			10	
08	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	217 1	3563 2	Y	7			17	
09	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	367 1	3508 2	Y	7			24	
10	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	413 1	3632 2	Y	11	28	1	7	
11	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	238 1	3599 2	Y	6			13	

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 22		RRCID -> 139318		COMPL. DATE 08/12/1991		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8171 -		8294	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE		WELL #: 13		RRCID -> 139456		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9332		PERF. 7598 -	7834
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10 1	52 2	Y	-0-			-0-	
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 2	Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	1 1	3 2	Y	-0-			-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELA, ADRIAN		WELL #: 5		RRCID -> 139839		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	62 1	799 2	N	1	7
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1 9	1120 2	N	1	8
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	69 1	1218 2	N	2	10
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1 9	1162 2	N	3	13
10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	74 1	1130 2	N	4 14 1	3
11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	121 1	1088 2	N	2	5
						3 9				
						2 9				
VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D.		WELL #: 7		RRCID -> 140140		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948		
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	156 1	839 2	Y	1	8
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1 9	1029 2	Y	5 5 1	8
08	992 N	512	-0-	-480	-0-	154 1	439 2	Y	1	9
09	960 N	894	-0-	-66	-0-	6 9	757 2	Y	1	10
10	1178 N	955	-0-	-223	-0-	72 1	817 2	Y	2 3 1	9
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1 9	984 2	Y	3 2 1	10
						136 1				
						1 9				
						2 9				
						167 1				
						3 9				
GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 140871		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
VELA, CONSUELO G.		WELL #: 1		RRCID -> 141415		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741		
*05	3534 X	3099	-0-	-435	-0-	188 1	2899 2	Y	11	36
*06	3270 X	2545	-0-	-725	-0-	12 9	2361 2	Y	-0-	36
*07	3379 X	2456	-0-	-923	-0-	184 1	2314 2	Y	-0-	36
*08	3224 X	2781	-0-	-443	-0-	142 1	2621 2	Y	-0-	36
*09	3120 X	2775	-0-	-345	-0-	160 1	2512 2	Y	-0-	36
*10	3100 X	2413	-0-	-687	-0-	263 1	2167 2	Y	-0-	5
11	2700 X	2649	-0-	-51	-0-	246 1	2482 2	Y	3 31 1	8
						164 1				
						3 9				
MENDOZA, E. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141563		COMPL. DATE 06/03/1992		TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 77973 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310								
GARCIA, SALVADOR B				WELL #: 22	RRCID -> 144220	COMPL. DATE 01/28/1993	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7710	- 8119			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	480 N	8	-0-	-472	-0-	4 1	4 2	Y	-0-		2	
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	46 1	492 2	Y	4		6	
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	4 9	481 2	Y	-0-		6	
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	51 1	279 2	Y	1	7 1	-0-	
10	527 N	290	-0-	-237	-0-	26 1	263 2	Y	1		1	
11	510 N	269	-0-	-241	-0-	1 9	241 2	Y	-0-		1	
11	510 N	269	-0-	-241	-0-	28 1	241 2	Y	-0-		1	
VELA, SERAPIO HEIRS GU C				WELL #: 2	RRCID -> 145377	COMPL. DATE 09/12/1992	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 7452	- 7464			
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	116 1	623 2	Y	1		8	
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1 9	887 2	Y	4	4 1	8	
08	744 N	741	-0-	-3	-0-	133 1	636 2	Y	1		9	
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	4 9	618 2	Y	1		10	
10	837 N	584	-0-	-253	-0-	104 1	500 2	Y	1	3 1	8	
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	1 9	614 2	Y	2	1 1	9	
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	104 1	614 2	Y	2	1 1	9	
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	2 9	614 2	Y	2	1 1	9	
VELA, ANTONIO				WELL #: 3	RRCID -> 145379	COMPL. DATE 12/05/2007	TOTAL DEPTH 8558	PERF. 7903	- 8105			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
RAMIREZ, L. O.				WELL #: 3	RRCID -> 146882	COMPL. DATE 10/01/1993	TOTAL DEPTH 10980	PERF. 9734	- 10828			
06	2730 X	2052	-0-	-678	-0-	76 1	1976 2	N	-0-		-0-	
07	2666 X	2360	-0-	-306	-0-	111 1	2249 2	N	-0-		-0-	
08	2356 X	2234	-0-	-122	-0-	109 1	2125 2	N	-0-		-0-	
09	2280 X	2013	-0-	-267	-0-	97 1	1916 2	N	-0-		-0-	
10	2356 X	1815	-0-	-541	-0-	97 1	1718 2	N	-0-		-0-	
11	2280 X	2045	-0-	-235	-0-	101 1	1944 2	N	-0-		-0-	
GUERRA "L"				WELL #: 11	RRCID -> 147100	COMPL. DATE 12/05/1989	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9414	- 9752			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
VELA ESTATE				WELL #: 10	RRCID -> 148956	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7685	- 7704			
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	4 1	100 2	Y	-0-		-0-	
07	155 N	41	-0-	-114	-0-	2 1	39 2	Y	-0-		-0-	
08	217 N	63	-0-	-154	-0-	3 1	60 2	Y	-0-		-0-	
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 2	Y	-0-		-0-	
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6 1	107 2	Y	-0-		-0-	
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUERRA "L"		WELL #: 9		RRCID -> 151699		COMPL. DATE 10/19/1994			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	2340 N	192	-0-	-2148	-0-	125	1	65	2	Y	2	1
07	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	154	1	2234	2	Y	9	10
08	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	133	1	2081	2	Y	2	10
09	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	135	1	1982	2	Y	6	8
10	2294 N	2063	-0-	-231	-0-	132	1	1928	2	Y	3	11
11	2130 N	2070	-0-	-60	-0-	126	1	1934	2	Y	9	14

CUELLAR, JUAN		WELL #: 2		RRCID -> 159775		COMPL. DATE 07/18/1996			TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698			
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	N	-0-	-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-	-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-	-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-	-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-	-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-	-0-

RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 5		RRCID -> 161597		COMPL. DATE 12/04/1996			TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083			
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	39	1	1020	2	Y	-0-	-0-
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	57	1	1146	2	Y	-0-	-0-
08	992 N	833	-0-	-159	-0-	41	1	792	2	Y	-0-	-0-
09	1050 N	858	-0-	-192	-0-	42	1	816	2	Y	-0-	-0-
10	961 N	856	-0-	-105	-0-	46	1	810	2	Y	-0-	-0-
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	61	1	1177	2	Y	-0-	-0-

VELA ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 161676		COMPL. DATE 04/23/1996			TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435			
06	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	158	1	4098	2	N	-0-	-0-
07	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	178	1	3606	2	N	-0-	-0-
08	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	153	1	2971	2	N	-0-	-0-
09	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	160	1	3147	2	N	-0-	-0-
10	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	151	1	2667	2	N	-0-	-0-
11	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	116	1	2221	2	N	-0-	-0-

VELA ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 162066		COMPL. DATE 10/16/1996			TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640			
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	45	1	1171	2	N	-0-	-0-
07	992 N	980	-0-	-12	-0-	46	1	934	2	N	-0-	-0-
08	1147 N	957	-0-	-190	-0-	47	1	910	2	N	-0-	-0-
09	1200 N	862	-0-	-338	-0-	42	1	820	2	N	-0-	-0-
10	992 N	855	-0-	-137	-0-	46	1	809	2	N	-0-	-0-
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	48	1	925	2	N	-0-	-0-

AMOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 163657		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002			
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-	-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MENDOZA		WELL #: 3		RRCID -> 164103		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MENDOZA		WELL #: 4		RRCID -> 164379		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MENDOZA		WELL #: 5		RRCID -> 164381		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VELA ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 164382		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514		
06	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	244 1	6330 2	N	-0-	-0-
07	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	269 1	5440 2	N	-0-	-0-
08	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	262 1	5103 2	N	-0-	-0-
09	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	199 1	3913 2	N	-0-	-0-
10	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	248 1	4377 2	N	-0-	-0-
11	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	249 1	4779 2	N	-0-	-0-

VELA ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 164488		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655		
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	39 1	1013 2	N	-0-	2
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	48 1	966 2	N	-0-	2
08	992 N	849	-0-	-143	-0-	41 1	808 2	N	-0-	2
09	1050 N	885	-0-	-165	-0-	43 1	842 2	N	-0-	2
10	1023 N	729	-0-	-294	-0-	39 1	690 2	N	-0-	2
11	810 N	723	-0-	-87	-0-	36 1	687 2	N	-0-	2

AMOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 164754		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837		
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7 1	170 2	N	-0-	-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7 1	147 2	N	-0-	-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	138 2	N	-0-	-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116 2	N	-0-	-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6 1	107 2	N	-0-	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 2	N	-0-	-0-

AMOCO FEE		WELL #: 5		RRCID -> 165017		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 165319 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	49	1	1282	2	N	-0-			-0-
07	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	53	1	1073	2	N	-0-			-0-
08	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	56	1	1091	2	N	-0-			-0-
09	1200 N	1057	-0-	-143	-0-	51	1	1006	2	N	-0-			-0-
10	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	57	1	1002	2	N	-0-			-0-
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	58	1	1108	2	N	-0-			-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 165873 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330

06	3000 N	3332	-0-	332	332	123	1	3191	2	N	16	47	1	10
						18	9							
07	3100 N	3317	-0-	217	549	156	1	3151	2	N	9			19
						10	9							
08	3100 N	2960	-0-	-140	409	143	1	2795	2	N	20	26	1	13
						22	9							
09	2994 X	2585	-0-	-409	-0-	124	1	2443	2	N	16			29
						18	9							
10	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	94	1	1653	2	N	18	24	1	23
						20	9							
11	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	128	1	2449	2	N	28	46	1	5
						31	9							

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860

06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	19	1	503	2	N	-0-			-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	N	-0-			-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	N	-0-			-0-
09	480 N	319	-0-	-161	-0-	15	1	304	2	N	-0-			-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	N	-0-			-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	2	N	-0-			-0-

GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

06	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	245	1	6374	2	N	23	65	1	24
						25	9							
07	6727 X	6279	-0-	-448	-0-	295	1	5967	2	N	15			39
						17	9							
08	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	352	1	6863	2	N	27	36	1	30
						30	9							
09	6840 X	6697	-0-	-143	-0-	323	1	6350	2	N	22			52
						24	9							
10	7068 X	6537	-0-	-531	-0-	349	1	6162	2	N	24	33	1	43
						26	9							
11	6840 X	6794	-0-	-46	-0-	335	1	6417	2	N	38	63	1	18
						42	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA		WELL #: 16		RRCID -> 166711		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	20682 X	20682	-0-	-0-	-0-	766 1	19901 2	N	14	76 1	16
07	18751 X	18751	-0-	-0-	-0-	15 9	883 1	N	18		34
08	17453 X	17442	-0-	-11	-0-	20 9	850 1	N	34	36 1	32
09	16890 X	15614	-0-	-1276	-0-	37 9	754 1	N	28		60
10	17453 X	14974	-0-	-2479	-0-	31 9	802 1	N	31	42 1	49
11	16890 X	16027	-0-	-863	-0-	34 9	792 1	N	47	79 1	17
						52 9					
VELA ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 166712		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MENDOZA		WELL #: 6		RRCID -> 167076		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908			
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	20 1	530 2	N	-0-		1
07	310 N	173	-0-	-137	-0-	8 1	164 2	N	1		2
						1 9					
08	434 N	241	-0-	-193	-0-	12 1	229 2	N	-0-		2
09	540 N	229	-0-	-311	-0-	11 1	218 2	N	-0-		2
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11 1	186 2	N	-0-		2
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14 1	271 2	N	-0-		2
ALEXANDER, M. M.		WELL #: 3		RRCID -> 167759		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GUERRA L		WELL #: 14		RRCID -> 167827		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418			
06	3840 X	306	-0-	-3534	-0-	199 1	103 2	Y	4	2 1	3
						4 9					
07	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	266 1	3840 2	Y	14		17
						15 9					
08	3968 X	3749	-0-	-219	-0-	225 1	3520 2	Y	4	18 1	3
						4 9					
09	3690 X	3665	-0-	-25	-0-	234 1	3419 2	Y	11		14
						12 9					
10	3813 X	3649	-0-	-164	-0-	233 1	3409 2	Y	6		20
						7 9					
11	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	231 1	3550 2	Y	16	25 1	11
						18 9					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GUERRA-RAYMOND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167991		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	35	1	901	2	N	-0-					-0-
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	38	1	769	2	N	-0-					-0-
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	36	1	706	2	N	-0-					-0-
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	37	1	729	2	N	-0-					-0-
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	39	1	691	2	N	-0-					-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	32	1	621	2	N	-0-					-0-

CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 168754		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAVO		WELL #: 2		RRCID -> 168940		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA		WELL #: 4		RRCID -> 168978		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174								
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	59	1	1541	2	N	24	70	1			15
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	26	9	1216	2	N	14					29
08	1271 N	1172	-0-	-99	-0-	15	9	1083	2	N	30	39	1			20
09	1620 N	1129	-0-	-491	-0-	33	9	1051	2	N	23					43
10	1302 N	1089	-0-	-213	-0-	25	9	1002	2	N	27	36	1			34
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	57	1	1108	2	N	41	68	1			7
						30	9									
						45	9									

ALEXANDER		WELL #: 8		RRCID -> 169028		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 10433 PERF. 10134 - 10162								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMV UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169552		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 11605 PERF. 10780 - 7720								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRAVO, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 169562		COMPL. DATE 07/18/1998			TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMV UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 169600		COMPL. DATE 06/05/1998			TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340					
06	270 N	114	-0-	-156	-0-	4	1	110	2	N	-0-					-0-
07	217 N	124	-0-	-93	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
08	341 N	118	-0-	-223	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
09	120 N	28	-0-	-92	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
11	120 N	79	-0-	-41	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O.				WELL #: 8		RRCID -> 171015		COMPL. DATE 12/05/1998			TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA				WELL #: 5		RRCID -> 171981		COMPL. DATE 02/09/1998			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514					
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	N	-0-					-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	27	1	556	2	N	-0-					-0-
08	558 N	526	-0-	-32	-0-	26	1	500	2	N	-0-					-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553	2	N	-0-					-0-
10	558 N	482	-0-	-76	-0-	26	1	456	2	N	-0-					-0-
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	526	2	N	-0-					-0-

GUERRA L				WELL #: 16		RRCID -> 172965		COMPL. DATE 02/17/1999			TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558					
*06	1740 N	156	-0-	-1584	-0-	103	1	53	2	Y	-0-	78	1			7
*07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	120	1	1735	2	Y	1					8
						1	9									
*08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	108	1	1684	2	Y	2	8	1			2
						2	9									
*09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	110	1	1609	2	Y	5					7
						6	9									
*10	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	115	1	1689	2	Y	3					10
						3	9									
11	1740 N	1669	-0-	-71	-0-	102	1	1559	2	Y	7	12	1			5
						8	9									

RAMIREZ, L. O. A				WELL #: 11		RRCID -> 173298		COMPL. DATE 04/21/1999			TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218					
06	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	90	1	2344	2	Y	-0-					-0-
07	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	108	1	2193	2	Y	-0-					-0-
08	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	115	1	2236	2	Y	-0-					-0-
09	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	97	1	1899	2	Y	-0-					-0-
10	2294 N	1855	-0-	-439	-0-	100	1	1755	2	Y	-0-					-0-
11	2280 N	2232	-0-	-48	-0-	111	1	2121	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
RAMIREZ, J. S.		WELL #: 3		RRCID -> 173325		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	16	1	403	2	N	-0-		-0-
07	279 N	207	-0-	-72	-0-	10	1	197	2	N	-0-		-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	N	-0-		-0-
09	360 N	284	-0-	-76	-0-	14	1	270	2	N	-0-		-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	N	-0-		-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	27	1	527	2	N	-0-		-0-

VELA, SERAPIO B		WELL #: 27		RRCID -> 173977		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348					
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	78	1	421	2	Y	1		4
						1	9						
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	87	1	582	2	Y	-0-	2 1	2
08	310 N	122	-0-	-188	-0-	17	1	105	2	Y	-0-		2
09	300 N	65	-0-	-235	-0-	10	1	55	2	Y	-0-		2
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	111	1	664	2	Y	4	2 1	4
						4	9						
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	25	1	150	2	Y	1	4 1	1
						1	9						

SERAPIO VELA E		WELL #: 25		RRCID -> 175682		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VELA, SERAPIO E		WELL #: 26		RRCID -> 178055		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 25		RRCID -> 179792		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086					
06	870 N	36	-0-	-834	-0-	18	1	17	2	Y	1		6
						1	9						
07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	154	1	1645	2	Y	3		9
						3	9						
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	152	1	1434	2	Y	-0-		9
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	113	1	1196	2	Y	7	14 1	2
						8	9						
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	149	1	1510	2	Y	-0-		2
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	158	1	1355	2	Y	2		4
						2	9						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #:		23	RRCID ->	180943	COMPL. DATE	01/21/2001	TOTAL DEPTH	9137	PERF.	8222 - 9137	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	16 1	87 2	Y	-0-			5
07		270 N	270	-0-	-0-	-0-	35 1	235 2	Y	-0-	1 1		4
08		155 N	115	-0-	-40	-0-	16 1	99 2	Y	-0-			4
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	44 1	243 2	Y	-0-			4
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	38 1	229 2	Y	1	1 1		4
							1 9						
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	36 1	214 2	Y	1	1 1		4
							1 9						

LOPEZ, J. M.				WELL #:		1	RRCID ->	182700	COMPL. DATE	04/02/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7503 - 8230
06		908 N	908	-0-	-0-	-0-	55 1	853 2	N	-0-			25
07		916 N	916	-0-	-0-	-0-	67 1	846 2	N	3			28
							3 9						
08		837 N	824	-0-	-13	-0-	61 1	761 2	N	2			30
							2 9						
09		900 N	803	-0-	-97	-0-	61 1	742 2	N	-0-			30
10		930 N	846	-0-	-84	-0-	63 1	781 2	N	2			32
							2 9						
11		810 N	776	-0-	-34	-0-	56 1	718 2	N	2			34
							2 9						

VELA, OSCAR				WELL #:		2	RRCID ->	183138	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	9944	PERF. 8188 - 8397
06		630 N	544	-0-	-86	-0-	33 1	511 2	N	-0-			40
07		796 N	796	-0-	-0-	-0-	59 1	737 2	N	-0-			40
08		643 N	643	-0-	-0-	-0-	48 1	593 2	N	2			42
							2 9						
09		596 N	596	-0-	-0-	-0-	45 1	548 2	N	3			45
							3 9						
10		744 N	734	-0-	-10	-0-	55 1	679 2	N	-0-			45
11		630 N	628	-0-	-2	-0-	45 1	583 2	N	-0-			45

VELA ESTATE				WELL #:		19	RRCID ->	202187	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	9130	PERF. 8564 - 8588
06		1200 N	642	-0-	-558	-0-	24 1	618 2	N	-0-			-0-
07		899 N	398	-0-	-501	-0-	19 1	379 2	N	-0-			-0-
08		589 N	546	-0-	-43	-0-	27 1	519 2	N	-0-			-0-
09		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	55 1	1088 2	N	-0-			-0-
10		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	66 1	1167 2	N	-0-			-0-
11		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	59 1	1133 2	N	-0-			-0-

VELA ESTATE UNIT				WELL #:		18	RRCID ->	202511	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	10870	PERF. 8863 - 10138
06		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	74 1	1925 2	N	-0-			-0-
07		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	94 1	1892 2	N	-0-			-0-
08		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	102 1	1980 2	N	-0-			-0-
09		2010 N	1859	-0-	-151	-0-	90 1	1769 2	N	-0-			-0-
10		1984 N	1701	-0-	-283	-0-	91 1	1610 2	N	-0-			-0-
11		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	104 1	1997 2	N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GALO		WELL #: 1		RRCID -> 211299		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1140 N	62	-0-	-1078	-0-	32 1	29 2	N	1	34
07	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	182 1	1943 2	N	1	35
08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	181 1	1711 2	N	4	39
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	127 1	1348 2	N	-0-	39
10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	167 1	1696 2	N	-0-	-0-
11	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	174 1	1487 2	N	3	2
						3 9			1 1	

LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 211548		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370		
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-	-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		Y	-0-	-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	24 1	265 2	Y	-0-	-0-
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	14 1	231 2	Y	-0-	-0-
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	253 2		Y	-0-	-0-
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	254 2		Y	-0-	-0-

DOMINGUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 212705		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222		
06	3390 X	1915	-0-	-1475	-0-	114 1	1771 2	Y	27	55 1
07	2852 X	1463	-0-	-1389	-0-	106 1	1337 2	Y	18	51
08	2139 X	1562	-0-	-577	-0-	114 1	1424 2	Y	22	48 1
09	2070 X	1354	-0-	-716	-0-	100 1	1223 2	Y	28	53
10	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	105 1	1297 2	Y	10	46 1
11	1500 N	1374	-0-	-126	-0-	97 1	1247 2	Y	27	44
						30 9				

RED CREST TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 213498		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578		
06	1050 N	1016	-0-	-34	-0-	61 1	955 2	Y	-0-	76
07	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	139 1	1747 2	Y	-0-	76
08	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	96 1	1194 2	Y	1	77
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	103 1	1261 2	Y	-0-	77
10	1891 N	1744	-0-	-147	-0-	131 1	1613 2	Y	-0-	77
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	100 1	1285 2	Y	-0-	77

DOMINGUEZ		WELL #: 3		RRCID -> 214177		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426		
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	83 1	1291 2	Y	19	29 1
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	21 9	1034 2	Y	14	48
08	1178 N	1073	-0-	-105	-0-	82 1	979 2	Y	14	34 1
09	1230 N	1018	-0-	-212	-0-	79 1	920 2	Y	21	49
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	75 1	1072 2	Y	8	33 1
11	1050 N	1004	-0-	-46	-0-	23 9	911 2	Y	20	33
						87 1				
						9 9				
						71 1				
						22 9				

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALEXANDER		WELL #: 9		RRCID -> 218270		COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	68	1	1764	2	N	-0-
07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	78	1	1581	2	N	-0-
08	1488 N	1457	-0-	-31	-0-	71	1	1386	2	N	-0-
09	1500 N	1344	-0-	-156	-0-	65	1	1279	2	N	-0-
10	1550 N	1261	-0-	-289	-0-	68	1	1193	2	N	-0-
11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	75	1	1435	2	N	-0-

DOMINGUEZ		WELL #: 4		RRCID -> 218747		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462		
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	73	1	1144	2	Y	18
						20	9				32
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	81	1	1017	2	Y	21
						23	9				32
08	1116 N	827	-0-	-289	-0-	61	1	754	2	Y	11
						12	9				32
09	1080 N	727	-0-	-353	-0-	54	1	656	2	Y	15
						17	9				25
10	961 N	682	-0-	-279	-0-	51	1	625	2	Y	5
						6	9				25
11	810 N	700	-0-	-110	-0-	49	1	636	2	Y	14
						15	9				15

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219652		COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208		
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	N	-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	315	2	N	1
						1	9				
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	22	1	272	2	N	-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	N	-0-
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	22	1	273	2	N	-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	19	1	249	2	N	-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 221210		COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894		
06	3060 X	855	-0-	-2205	-0-	796	1	59	2	N	-0-
07	3162 X	2931	-0-	-231	-0-	827	1	2104	2	N	-0-
08	3069 X	2923	-0-	-146	-0-	817	1	2106	2	N	-0-
09	2850 X	2844	-0-	-6	-0-	820	1	2024	2	N	-0-
10	2945 X	2831	-0-	-114	-0-	819	1	2012	2	N	-0-
11	2850 X	2812	-0-	-38	-0-	812	1	2000	2	N	-0-

WHITTIER		WELL #: 1		RRCID -> 221851		COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548		
06	180 N	3	-0-	-177	-0-	1	1	1	2	N	1
						1	9				
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	98	1	1046	2	N	31
						34	9				
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	85	1	798	2	N	45
						50	9				
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	50	1	534	2	N	26
						29	9				97
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	101	1	1021	2	N	42
						46	9				
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	115	1	981	2	N	28
						31	9				99

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223501 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-			-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

DE BARBERIO WELL #: 5 RRCID -> 223504 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554

06	2220 N	165	-0-	-2055	-0-	109	1	56	2	Y	-0-			20
07	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	152	1	2205	2	Y	2			22
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	135	1	2116	2	Y	-0-			22
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	117	1	1710	2	Y	2			24
10	2077 N	1702	-0-	-375	-0-	109	1	1593	2	Y	-0-			24
11	2010 N	1751	-0-	-259	-0-	107	1	1644	2	Y	-0-			24

DOMINGUEZ WELL #: 6 RRCID -> 224045 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436

06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	45	1	709	2	Y	10	14	1	4
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	49	1	613	2	Y	17			21
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	47	1	585	2	Y	8	19	1	10
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	46	1	560	2	Y	13			23
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	51	1	625	2	Y	5	20	1	8
11	630 N	611	-0-	-19	-0-	43	1	555	2	Y	12			20

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224750 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	54	1	1403	2	N	-0-			-0-
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	60	1	1210	2	N	-0-			-0-
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	55	1	1077	2	N	-0-			-0-
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	51	1	1007	2	N	-0-			-0-
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	53	1	927	2	N	-0-			-0-
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	52	1	990	2	N	-0-			-0-

WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 224786 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710

06	3450 X	91	-0-	-3359	-0-	47	1	43	2	N	1			15
07	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	385	1	4103	2	N	56			71
08	4030 X	3897	-0-	-133	-0-	367	1	3458	2	N	65			136
09	3900 X	3324	-0-	-576	-0-	283	1	2995	2	N	42	92	1	86
10	4216 X	4205	-0-	-11	-0-	372	1	3767	2	N	60	34	1	112
11	4080 X	3797	-0-	-283	-0-	392	1	3358	2	N	43	141	1	14

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SALINAS, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 224967		COMPL. DATE 01/07/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	480 N	59	-0-	-421	-0-	4	1	55	2	N	-0-			59
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	63	1	794	2	N	1			60
08	527 N	516	-0-	-11	-0-	3	1	478	2	N	-0-			60
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	45	1	551	2	N	7	65	1	2
10	713 N	466	-0-	-247	-0-	35	1	431	2	N	-0-			2
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	43	1	553	2	N	-0-			2

DOMINGUEZ		WELL #: 7		RRCID -> 225392		COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536					
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	60	1	941	2	Y	14	25	1	17
07	992 N	973	-0-	-19	-0-	15	9	889	2	Y	12			29
08	961 N	934	-0-	-27	-0-	13	9	852	2	Y	13	27	1	15
09	1020 N	792	-0-	-228	-0-	68	1	715	2	Y	16			31
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	14	9	988	2	Y	8	27	1	12
11	900 N	822	-0-	-78	-0-	59	1	746	2	Y	16			28

GALO		WELL #: 2		RRCID -> 225605		COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658					
06	9060 X	274	-0-	-8786	-0-	143	1	131	2	N	-0-			37
07	9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	819	1	8726	2	N	11			48
08	8587 X	8491	-0-	-96	-0-	12	9	7669	2	N	8			56
09	8310 X	7855	-0-	-455	-0-	813	1	7171	2	N	6			62
10	9548 X	9137	-0-	-411	-0-	9	9	8266	2	N	50			112
11	9240 X	8260	-0-	-980	-0-	677	1	7359	2	N	37	132	1	17

DE BARBERIO		WELL #: 6		RRCID -> 225633		COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726					
06	2130 X	164	-0-	-1966	-0-	108	1	56	2	Y	-0-			17
07	2201 X	1844	-0-	-357	-0-	119	1	1725	2	Y	-0-			17
08	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	277	1	4325	2	Y	-0-			17
09	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	216	1	3154	2	Y	3			20
10	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3	9	2951	2	Y	-0-			20
11	4440 X	3156	-0-	-1284	-0-	202	1	2962	2	Y	1			21

GALO		WELL #: 3		RRCID -> 226135		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808					
06	690 N	26	-0-	-664	-0-	14	1	12	2	N	-0-			-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	80	1	850	2	N	-0-			-0-
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	81	1	769	2	N	-0-			-0-
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	63	1	666	2	N	-0-			-0-
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	77	1	781	2	N	-0-			-0-
11	810 N	772	-0-	-38	-0-	81	1	691	2	N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LOPEZ		WELL #: 5		RRCID -> 226383		COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
07	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			-0-

WHITTIER		WELL #: 3		RRCID -> 227511		COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	-0-

SALINAS, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 229337		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570					
06	510 N	363	-0-	-147	-0-	22	1	341	2	N	-0-			12
07	527 N	328	-0-	-199	-0-	24	1	303	2	N	1			13
08	465 N	348	-0-	-117	-0-	1	9							
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	322	2	N	-0-			13
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	34	1	410	2	N	59	70	1	2
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	65	9							2
06	510 N	363	-0-	-147	-0-	22	1	341	2	N	-0-			12
07	527 N	328	-0-	-199	-0-	24	1	303	2	N	1			13
08	465 N	348	-0-	-117	-0-	26	1	322	2	N	-0-			13
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	34	1	410	2	N	59	70	1	2
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	65	9							2
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	26	1	327	2	N	-0-			2
06	510 N	363	-0-	-147	-0-	22	1	341	2	N	-0-			12
07	527 N	328	-0-	-199	-0-	24	1	303	2	N	1			13
08	465 N	348	-0-	-117	-0-	26	1	322	2	N	-0-			13
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	34	1	410	2	N	59	70	1	2
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	65	9							2
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	348	2	N	-0-			2

GALO		WELL #: 4		RRCID -> 230371		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			25
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	38	1	3

MENDOZA, E. G. GU		WELL #: 4		RRCID -> 232293		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295					
06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	86	1	2230	2	Y	-0-			1
07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	94	1	1906	2	Y	-0-			1
08	2077 N	1781	-0-	-296	-0-	87	1	1694	2	Y	-0-			1
09	2010 N	1665	-0-	-345	-0-	81	1	1584	2	Y	-0-			1
10	1891 N	913	-0-	-978	-0-	49	1	864	2	Y	-0-			1
11	1710 N	1366	-0-	-344	-0-	68	1	1298	2	Y	-0-			1

SALINAS, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 233142		COMPL. DATE 08/21/2007			TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384					
06	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	348	1	5425	2	N	-0-			35
07	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	447	1	5622	2	N	-0-			35
08	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	383	1	4781	2	N	-0-			35
09	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	389	1	4753	2	N	51	74	1	12
10	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	56	9							12
11	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	412	1	5082	2	N	-0-			12
06	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	348	1	5425	2	N	-0-			35
07	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	447	1	5622	2	N	-0-			35
08	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	383	1	4781	2	N	-0-			35
09	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	389	1	4753	2	N	51	74	1	12
10	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	56	9							12
11	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	412	1	5082	2	N	-0-			12
06	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	385	1	4945	2	N	-0-			12

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
TEPOZAN		WELL #: 1		RRCID -> 233225		COMPL. DATE 12/07/2007			TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					28
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	N	-0-					28
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-					28
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-					28
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	2	N	-0-					28
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	2	N	-0-					28

SALINAS, G.G.		WELL #: 4		RRCID -> 235029		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260							
06	270 N	206	-0-	-64	-0-	12	1	194	2	N	-0-					-0-
07	279 N	268	-0-	-11	-0-	20	1	248	2	N	-0-					-0-
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	82	1	1026	2	N	-0-					-0-
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	55	1	671	2	N	-0-					-0-
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	72	1	894	2	N	-0-					-0-
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	76	1	982	2	N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 1		RRCID -> 235852		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110							
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1798	2	2	9	Y	2	16	1			11
07	1922 N	1834	-0-	-88	-0-	1832	2	2	9	Y	2					13
08	1829 N	1817	-0-	-12	-0-	1817	2			Y	-0-					13
09	1800 N	1587	-0-	-213	-0-	1587	2			Y	-0-					13
10	1364 N	1266	-0-	-98	-0-	1266	2			Y	-0-					13
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1414	2	11	9	Y	10	15	1			8

WHITTIER, L ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 235951		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970							
06	1770 N	1529	-0-	-241	-0-	92	1	1435	2	Y	2					4
07	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	173	1	2175	2	Y	3					7
08	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	149	1	1857	2	Y	5					12
09	1530 N	1431	-0-	-99	-0-	108	1	1321	2	Y	2					14
10	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	179	1	2215	2	Y	3					17
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	146	1	1873	2	Y	3					20

SALINAS G.G.		WELL #: 5		RRCID -> 236533		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, C. Y.		WELL #: 2		RRCID -> 237406		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715							
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	17	1	273	2	N	-0-					17
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	308	2	N	-0-					17
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	2	N	-0-					17
09	300 N	253	-0-	-47	-0-	19	1	234	2	N	-0-					17
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	323	2	N	-0-					17
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	24	1	303	2	N	-0-					17

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 4		RRCID -> 242174		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT	-0-	

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 12		RRCID -> 242220		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415		
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	Y	-0-	2
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	Y	-0-	2
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	Y	-0-	2
09	240 N	142	-0-	-98	-0-	142	2	Y	-0-	2
10	310 N	136	-0-	-174	-0-	136	2	Y	-0-	2
11	300 N	134	-0-	-166	-0-	133	2	Y	1	2 1

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 6		RRCID -> 243079		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950				
06	2910 X	2709	-0-	-201	-0-	2707	2	2 9	Y	2	23 1	17
07	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3130	2	1 9	Y	1		18
08	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		Y	-0-		18
09	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2		Y	-0-		18
10	3131 X	2649	-0-	-482	-0-	2649	2		Y	-0-		18
11	3030 X	2577	-0-	-453	-0-	2555	2	22 9	Y	20	23 1	15

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 7		RRCID -> 243080		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939				
06	1290 N	1142	-0-	-148	-0-	1141	2	1 9	Y	1	11 1	7
07	1271 N	1018	-0-	-253	-0-	1016	2	2 9	Y	2		9
08	1240 N	1052	-0-	-188	-0-	1052	2		Y	-0-		9
09	1140 N	1040	-0-	-100	-0-	1040	2		Y	-0-		9
10	1023 N	941	-0-	-82	-0-	941	2		Y	-0-		9
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1039	2	9 9	Y	8	11 1	6

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 8		RRCID -> 243081		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640				
06	3000 X	2420	-0-	-580	-0-	2418	2	2 9	Y	2	21 1	15
07	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2943	2	2 9	Y	2		17
08	2697 X	2610	-0-	-87	-0-	2610	2		Y	-0-		17
09	2610 X	2162	-0-	-448	-0-	2162	2		Y	-0-		17
10	1767 N	1469	-0-	-298	-0-	1469	2		Y	-0-		17
11	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2266	2	19 9	Y	17	21 1	13

GUERRA L		WELL #: 18		RRCID -> 243248		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134				
06	8010 X	676	-0-	-7334	-0-	439	1	227 2	Y	9	97 1	6
07	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	554	1	8006 2	Y	28		34
08	8277 X	7844	-0-	-433	-0-	471	1	7364 2	Y	8	36 1	6
09	7800 X	7775	-0-	-25	-0-	496	1	7253 2	Y	24		30
10	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	474	1	6933 2	Y	12		42
11	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	477	1	7318 2	Y	32	51 1	23

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 11		RRCID -> 244500		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2		Y	-0-	15 1		12
07		1736 N	1687	-0-	-49	-0-	1687 2		Y	-0-			12
08		1767 N	1621	-0-	-146	-0-	1621 2		Y	-0-			12
09		1710 N	1591	-0-	-119	-0-	1591 2		Y	-0-			12
10		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2		Y	-0-			12
11		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1671 2	15 9	Y	14	16 1		10

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 13		RRCID -> 244501		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498					
06		300 N	286	-0-	-14	-0-	285 2	1 9	Y	1	3 1		1
07		310 N	267	-0-	-43	-0-	266 2	1 9	Y	1			2
08		310 N	247	-0-	-63	-0-	247 2		Y	-0-			2
09		300 N	257	-0-	-43	-0-	257 2		Y	-0-			2
10		279 N	255	-0-	-24	-0-	255 2		Y	-0-			2
11		240 N	212	-0-	-28	-0-	211 2	1 9	Y	1	2 1		1

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 244624		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645					
06		1410 N	1383	-0-	-27	-0-	83 1	1300 2	N	-0-			-0-
07		1767 N	1625	-0-	-142	-0-	120 1	1505 2	N	-0-			-0-
08		1612 N	1543	-0-	-69	-0-	115 1	1428 2	N	-0-			-0-
09		1380 N	1226	-0-	-154	-0-	93 1	1133 2	N	-0-			-0-
10		1612 N	1235	-0-	-377	-0-	93 1	1142 2	N	-0-			-0-
11		1500 N	1161	-0-	-339	-0-	84 1	1077 2	N	-0-			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 10		RRCID -> 245559		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 246975		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554					
06		120 N	73	-0-	-47	-0-	4 1	69 2	N	-0-			20
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	9 1	117 2	N	-0-			20
08		124 N	123	-0-	-1	-0-	9 1	114 2	N	-0-			20
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	7 1	85 2	N	-0-			20
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	10 1	120 2	N	-0-			20
11		120 N	103	-0-	-17	-0-	7 1	96 2	N	-0-			20

MEZA		WELL #: 1		RRCID -> 248005		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425					
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	20 1	311 2	N	26	180 1		15
							29 9						
07		557 N	557	-0-	-0-	-0-	41 1	514 2	N	2			17
							2 9						
08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	30 1	375 2	N	-0-			17
09		360 N	253	-0-	-107	-0-	19 1	234 2	N	-0-			17
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	43 1	535 2	N	-0-			17
11		390 N	355	-0-	-35	-0-	26 1	329 2	N	-0-			17

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DON HILARIO "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248033		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07	186 N	87	-0-	-99	-0-	6 1	81 2	N	-0-		-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 2	N	-0-		-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 2	N	-0-		-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	7 1	82 2	N	-0-		-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12 1	156 2	N	-0-		-0-

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 248035		COMPL. DATE 02/18/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637		
06	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	183 1	2850 2	N	-0-		3
07	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	188 1	2363 2	N	-0-		3
08	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	199 1	2476 2	N	-0-		3
09	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	190 1	2323 2	N	-0-		3
10	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	239 1	2950 2	N	-0-		3
11	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	248 1	3193 2	N	-0-		3

MARTINEZ, IMELDA		WELL #: 1		RRCID -> 249486		COMPL. DATE 03/30/2010			TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716		
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	73 1	1140 2	N	-0-		-0-
07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	85 1	1067 2	N	-0-		-0-
08	1116 N	996	-0-	-120	-0-	74 1	922 2	N	-0-		-0-
09	1200 N	1136	-0-	-64	-0-	86 1	1050 2	N	-0-		-0-
10	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	84 1	1033 2	N	-0-		-0-
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	75 1	958 2	N	-0-		-0-

DON HILARIO "A"		WELL #: 5		RRCID -> 250565		COMPL. DATE 06/30/2009			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678		
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8 1	128 2	N	-0-		103
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	115 1	1445 2	N	3		106
08	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	189 1	2355 2	N	167	178 1	95
09	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	184 9	1711 2	N	141	172 1	64
10	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	140 1	2236 2	N	-0-		64
11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	155 9	1914 2	N	1		65

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 9		RRCID -> 250598		COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304		
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1282 2	1 9	Y	1	12 1	7
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1157 2	2 9	Y	2		9
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		Y	-0-		9
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		Y	-0-		9
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		Y	-0-		9
11	780 N	598	-0-	-182	-0-	592 2	6 9	Y	5	11 1	3

BENAVIDES, C. Y.		WELL #: 3		RRCID -> 250856		COMPL. DATE 09/22/2008			TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726		
06	1470 N	812	-0-	-658	-0-	49 1	763 2	N	-0-		52
07	1829 N	1069	-0-	-760	-0-	79 1	988 2	N	2		54
08	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2 9	1871 2	N	1		55
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	150 1	1876 2	N	2		57
10	1054 N	673	-0-	-381	-0-	1 9	623 2	N	-0-		57
11	1770 N	1721	-0-	-49	-0-	154 1	1595 2	N	2		59

2 9											

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GUERRA L		WELL #: 17		RRCID -> 251536		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2940 X	280	-0-	-2660	-0-	182	1	94	2	Y	4	2 1	2
07	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	222	1	3216	2	Y	12		14
08	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	212	1	3316	2	Y	4	15 1	3
09	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	223	1	3259	2	Y	11		14
10	3441 X	3320	-0-	-121	-0-	212	1	3102	2	Y	5		19
11	3420 X	3380	-0-	-40	-0-	206	1	3159	2	Y	14	23 1	10

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 3		RRCID -> 251540		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990				
06	660 N	589	-0-	-71	-0-	589	2			Y	-0-	6 1	5
07	651 N	580	-0-	-71	-0-	580	2			Y	-0-		5
08	713 N	541	-0-	-172	-0-	541	2			Y	-0-		5
09	600 N	470	-0-	-130	-0-	470	2			Y	-0-		5
10	589 N	482	-0-	-107	-0-	482	2			Y	-0-		5
11	510 N	486	-0-	-24	-0-	482	2	4 9	Y	4	6 1		3

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 2		RRCID -> 251547		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118				
06	600 N	510	-0-	-90	-0-	509	2	1 9	Y	1	5 1		4
07	589 N	458	-0-	-131	-0-	458	2		Y	-0-			4
08	527 N	438	-0-	-89	-0-	438	2		Y	-0-			4
09	510 N	377	-0-	-133	-0-	377	2		Y	-0-			4
10	465 N	356	-0-	-109	-0-	356	2		Y	-0-			4
11	420 N	304	-0-	-116	-0-	302	2	2 9	Y	2	4 1		2

ALEXANDER-MANDEL		WELL #: 2		RRCID -> 251896		COMPL. DATE 07/15/2009			TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012				
06	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1020	1	106	2	N	-0-		-0-
07	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	607	1	1322	2	N	-0-		-0-
08	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	1221	1	4560	2	N	-0-		-0-
09	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	1122	1	3715	2	N	-0-		-0-
10	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	1097	1	3552	2	N	-0-		-0-
11	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	974	1	3277	2	N	-0-		-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 16		RRCID -> 253221		COMPL. DATE 05/17/2009			TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017				
06	2280 N	2257	-0-	-23	-0-	2256	2	1 9	Y	1	20 1		12
07	2387 N	2132	-0-	-255	-0-	2128	2	4 9	Y	4			16
08	2356 N	2306	-0-	-50	-0-	2306	2		Y	-0-			16
09	2250 N	2134	-0-	-116	-0-	2134	2		Y	-0-			16
10	2139 N	2123	-0-	-16	-0-	2123	2		Y	-0-			16
11	2220 N	2153	-0-	-67	-0-	2135	2	18 9	Y	16	20 1		12

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 17		RRCID -> 253365		COMPL. DATE 04/07/2009			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917				
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-	2 1		-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1 9	Y	1			1
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		Y	-0-			1
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-			1
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		Y	-0-			1
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2 9	Y	2	2 1		1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 21 RRCID -> 254145 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-	2 1		-0-
07		217 N	196	-0-	-21	-0-	195 2	1 9	N	1			1
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			1
09		180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2		N	-0-			1
10		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2		N	-0-			1
11		180 N	178	-0-	-2	-0-	176 2	2 9	N	2	2 1		1

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254646 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294													
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD WELL #: 24 RRCID -> 255566 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581													
06		660 N	643	-0-	-17	-0-	642 2	1 9	Y	1	6 1		5
07		682 N	624	-0-	-58	-0-	624 2		Y	-0-			5
08		682 N	658	-0-	-24	-0-	658 2		Y	-0-			5
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		Y	-0-			5
10		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		Y	-0-			5
11		699 N	699	-0-	-0-	-0-	693 2	6 9	Y	5	6 1		4

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 20 RRCID -> 256852 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881													
06		1560 N	1346	-0-	-214	-0-	1346 2		Y	-0-	11 1		9
07		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2		Y	-0-			9
08		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2		Y	-0-			9
09		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2		Y	-0-			9
10		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2		Y	-0-			9
11		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2513 2	21 9	Y	19	14 1		14

GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887													
06		1680 N	153	-0-	-1527	-0-	101 1	52 2	Y	-0-			9
07		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	124 1	1800 2	Y	-0-			9
08		1829 N	1795	-0-	-34	-0-	105 1	1639 2	Y	46	46 1		9
							51 9						
09		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	103 1	1501 2	Y	-0-			9
10		1922 N	1624	-0-	-298	-0-	104 1	1518 2	Y	2			11
							2 9						
11		1740 N	1559	-0-	-181	-0-	95 1	1464 2	Y	-0-			11

DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430													
06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	30 1	467 2	N	3			38
							3 9						
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	19 1	238 2	N	-0-			38
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	18 1	227 2	N	-0-			38
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	16 1	198 2	N	-0-			38
10		186 N	81	-0-	-105	-0-	6 1	75 2	N	-0-			38
11		180 N	178	-0-	-2	-0-	13 1	165 2	N	-0-			38

 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		3600 X	782	-0-	-2818	-0-	708	1	74	2	N		-0-						11
07		3317 X	3237	-0-	-80	-0-	1018	1	2219	2	N		-0-						11
08		3317 X	2804	-0-	-513	-0-	592	1	2212	2	N		-0-						11
09		2940 X	2850	-0-	-90	-0-	661	1	2189	2	N		-0-						11
10		3224 X	2859	-0-	-365	-0-	675	1	2184	2	N		-0-						11
11		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	793	1	2666	2	N		-0-						11

 DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346

06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N		-0-						-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N		-0-						-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N		-0-						-0-
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N		-0-						-0-
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N		-0-						-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N		-0-						-0-

 DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-

 DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121

*05	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	3299	2	N		3						20	
							3	9												
*06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	3301	2	N		-0-						20	
*07	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	3352	2	N		-0-						20	
*08	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	3164	2	N		-0-						20	
*09	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	3056	2	N		-0-						20	
*10	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	3275	2	N		-0-						20	
11	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	3101	2	N		15						35	
							17	9												

 GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 259782 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594

06	564 X	564	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	530	2	N		-0-						1
07	696 X	696	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	645	2	N		-0-						1
08	520 X	520	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	481	2	N		-0-						1
09	523 X	523	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	483	2	N		-0-						1
10	671 X	671	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	621	2	N		-0-						1
11	501 X	501	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	465	2	N		-0-						1

 GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 5 RRCID -> 260905 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511

06	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1144	2	N		-0-						-0-
07	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	2918	2	N		-0-						-0-
08	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	3079	2	N		-0-						-0-
09	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	2147	2	N		-0-						-0-
10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	2913	2	N		-0-						-0-
11	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	2987	2	N		-0-						-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DODIER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 261150		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	172 1	2688 2	N	-0-			-0-
07	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	376 1	4725 2	N	-0-			-0-
08	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	340 1	4235 2	N	-0-			-0-
09	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	304 1	3720 2	N	-0-			-0-
10	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	379 1	4680 2	N	-0-			-0-
11	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	327 1	4205 2	N	-0-			-0-

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 261893		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444				
06	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	376 1	5867 2	N	1	12 1		2
07	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	611 1	7681 2	N	-0-			2
08	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	649 1	8091 2	N	-0-			2
09	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	522 1	6385 2	N	-0-			2
10	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	682 1	8427 2	N	-0-			2
11	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	544 1	6989 2	N	-0-			2

DODIER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 262470		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552				
06	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	157 1	2448 2	N	-0-			7
07	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	221 1	2772 2	N	1			8
08	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	240 1	2989 2	N	-0-			8
09	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	229 1	2803 2	N	-0-			8
10	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	245 1	3026 2	N	-0-			8
11	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	216 1	2775 2	N	-0-			8

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 267179		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680				
06	11886 X	11886	-0-	-0-	-0-	704 1	10972 2	N	191	179 1		26
07	13353 X	13353	-0-	-0-	-0-	984 1	12368 2	N	1			27
08	12495 X	12495	-0-	-0-	-0-	927 1	11559 2	N	8			35
09	12429 X	12429	-0-	-0-	-0-	940 1	11489 2	N	-0-			35
10	12870 X	12870	-0-	-0-	-0-	957 1	11819 2	N	85			120
11	11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	841 1	10815 2	N	-0-			120

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 254045		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148				
GUTIERREZ, J. M. "B"		WELL #: 5										
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

ELIZONDO		WELL #: 4		RRCID -> 275403		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
 ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 117567 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. WELL #: 6 RRCID -> 165826 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236

06	60	N	13	-0-	-47	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					45
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	41	1	126	2	Y	-0-					45
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	38	1	54	2	Y	-0-					45
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	14	1	25	2	Y	-0-					45
10	155	N	67	-0-	-88	-0-	21	1	46	2	Y	-0-					45
*11	90	N	24	-0-	-66	-0-	9	1	15	2	Y	-0-					45

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265

06	1770	N	1655	-0-	-115	-0-	85	1	1570	2	Y	-0-					9
07	1922	N	1754	-0-	-168	-0-	1754	2			Y	-0-					9
08	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	1851	2			Y	-0-					9
09	1650	N	1516	-0-	-134	-0-	1516	2			Y	-0-					9
10	1767	N	1556	-0-	-211	-0-	1556	2			Y	-0-					9
11	1800	N	1416	-0-	-384	-0-	1416	2			Y	-0-					9

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2520 N	1943	-0-	-577	-0-	100	1	1843	2	Y	-0-	69				
07		2697 N	1606	-0-	-1091	-0-	1606	2	Y	-0-	69						
08		2573 N	1836	-0-	-737	-0-	1836	2	Y	-0-	69						
09		1950 N	1891	-0-	-59	-0-	1891	2	Y	-0-	69						
10		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2	Y	-0-	69						
11		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2	Y	-0-	69						

 GUERRA "M" WELL #: RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1

PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2021

 TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

06	3060	X	2518	-0-	-542	-0-	130	1	2388	2	Y	-0-	14
07	3007	X	2505	-0-	-502	-0-	2505	2	Y	-0-	14		
08	3007	X	2558	-0-	-449	-0-	2558	2	Y	-0-	14		
09	2910	X	2623	-0-	-287	-0-	2623	2	Y	-0-	14		
10	2883	X	2726	-0-	-157	-0-	2726	2	Y	-0-	14		
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2	Y	-0-	14		

 VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

06	180	N	84	-0-	-96	-0-	4	1	80	2	Y	-0-	1
07	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2	Y	-0-	1		
08	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	2	Y	-0-	1		
09	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2	Y	-0-	1		
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2	Y	-0-	1		
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2	Y	-0-	1		

 VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1

 GUERRA "M" WELL #: 4 RRCID -> 146774 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704

06	1470	N	28	-0-	-1442	-0-	2	1	26	2	Y	-0-	26
07	2356	N	1046	-0-	-1310	-0-	75	1	971	2	Y	-0-	26
08	1860	N	611	-0-	-1249	-0-	38	1	573	2	Y	-0-	26
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	105	1	1600	2	Y	-0-	26
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	107	1	1788	2	Y	-0-	26
*11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	111	1	1255	2	Y	-0-	26

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BENAVIDES		WELL #: 1		RRCID -> 186781		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 7790 - 7830		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	159 1	1278 2	Y	-0-			2
07	1395 N	1070	-0-	-325	-0-	115 1	955 2	Y	-0-			2
08	1333 N	1224	-0-	-109	-0-	130 1	1094 2	Y	-0-			2
09	1440 N	1072	-0-	-368	-0-	111 1	961 2	Y	-0-			2
10	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	119 1	943 2	Y	-0-			2
11	1170 N	982	-0-	-188	-0-	108 1	874 2	Y	-0-			2

VELA, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 187697		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 10668		PERF. 8780 - 8985		
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	68 1	545 2	Y	-0-			-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	61 1	503 2	Y	-0-			-0-
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	60 1	504 2	Y	-0-			-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	63 1	543 2	Y	-0-			-0-
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	57 1	456 2	Y	-0-			-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	44 1	357 2	Y	-0-			-0-

SMITH, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 198143		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10026		PERF. 7601 - 9482		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT			-0-

GUERRA "M"		WELL #: 5		RRCID -> 198910		COMPL. DATE 05/19/2023		TOTAL DEPTH 10114		PERF. 8087 - 9450		
06	64 X	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	Y	-0-			20
07	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	227 1	2929 2	Y	-0-			20
08	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	80 1	1198 2	Y	-0-			20
09	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	125 1	1906 2	Y	-0-			20
10	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	151 1	2510 2	Y	-0-			20
*11	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	176 1	1995 2	Y	-0-			20

SMITH, A.H.		WELL #: 7		RRCID -> 206995		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8668 - 9880		
06	3000 N	3280	-0-	280	280	169 1	3111 2	Y	-0-			14
07	3100 N	2978	-0-	-122	158	2978 2		Y	-0-			14
08	1533 N	1375	-0-	-158	-0-	1375 2		Y	-0-			14
09	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2		Y	-0-			14
10	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477 2		Y	-0-			14
11	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 2		Y	-0-			14

GUERRA "L"		WELL #: 6		RRCID -> 210423		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7408 - 7565		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			49
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	20 1	63 2	Y	-0-			49
08	62 N	14	-0-	-48	-0-	6 1	8 2	Y	-0-			49
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 2	Y	-0-			49
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	10 1	22 2	Y	-0-			49
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	5 1	9 2	Y	-0-			49

VELA B		WELL #: 7		RRCID -> 210978		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8896 - 9600		
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	12 1	213 2	N	-0-			40
07	310 N	206	-0-	-104	-0-	206 2		N	-0-			40
08	248 N	218	-0-	-30	-0-	218 2		N	-0-			40
09	240 N	202	-0-	-38	-0-	202 2		N	-0-			40
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			40
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185 2		N	-0-			40

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
GUERRA "L"		WELL #: 7 T		RRCID -> 212778		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-		2 1		7 2	Y	-0-					-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-		3 1		4 2	Y	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		1 1		1 2	Y	-0-					-0-
10	9 N	1	-0-	-8	-0-		1 2			Y	-0-					-0-
*11	7 N	2	-0-	-5	-0-		1 1		1 2	Y	-0-					-0-

SMITH, A.H.		WELL #: 8		RRCID -> 215052		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032							
06	840 N	724	-0-	-116	-0-	37	1	687	2	Y	-0-					10
07	868 N	677	-0-	-191	-0-	677	2			Y	-0-					10
08	868 N	645	-0-	-223	-0-	645	2			Y	-0-					10
09	720 N	582	-0-	-138	-0-	582	2			Y	-0-					10
10	682 N	623	-0-	-59	-0-	623	2			Y	-0-					10
11	630 N	558	-0-	-72	-0-	558	2			Y	-0-					10

GUTIERREZ ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 216340		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442							
06	960 N	849	-0-	-111	-0-	111	1	736	2	N	2					64
07	1178 N	751	-0-	-427	-0-	99	1	652	2	N	-0-					64
08	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	138	1	916	2	N	-0-					64
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	140	1	940	2	N	1					65
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	159	1	1048	2	N	-0-					65
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	158	1	952	2	N	8	16	1			57

GUTIERREZ ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 216354		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430							
06	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	340	1	2247	2	N	128	178	1			34
07	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	141	9									34
08	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	342	1	2249	2	N	-0-					34
09	2790 N	2575	-0-	-215	-0-	346	1	2293	2	N	-0-					34
10	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	333	1	2241	2	N	1					35
11	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	1	9									35
						358	1	2361	2	N	-0-					35
						359	1	2163	2	N	29	34	1			30
						32	9									

TREVINO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 216616		COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264							
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	2	N	-0-					15
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					15
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					15
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					15
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					15
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218027		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	270 1	1782 2	Y	5		19
07	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	283 1	1865 2	Y	-0-		19
08	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	283 1	1876 2	Y	-0-		19
09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	282 1	1895 2	Y	1		20
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	280 1	1846 2	Y	14		34
11	2040 N	1820	-0-	-220	-0-	257 1	1550 2	Y	12	30 1	16
						13 9					

EL CLARENO		WELL #: 2		RRCID -> 218433		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966		
06	2040 N	1875	-0-	-165	-0-	97 1	1778 2	Y	-0-		11
07	2201 N	1991	-0-	-210	-0-	1991 2		Y	-0-		11
08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		Y	-0-		11
09	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		Y	-0-		11
10	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 2		Y	-0-		11
11	2100 N	2029	-0-	-71	-0-	2029 2		Y	-0-		11

EL CLARENO		WELL #: 3		RRCID -> 218795		COMPL. DATE 03/15/2014			TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900		
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14 1	258 2	N	-0-		1
07	558 N	346	-0-	-212	-0-	346 2		N	-0-		1
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-		1
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-		1
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	320 2		N	-0-		1
11	540 N	251	-0-	-289	-0-	251 2		N	-0-		1

TREVINO "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219410		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BENAVIDES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 219422		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662		
06	2430 N	2125	-0-	-305	-0-	278 1	1841 2	Y	5		19
07	2356 N	2241	-0-	-115	-0-	296 1	1945 2	Y	-0-		19
08	2263 N	2102	-0-	-161	-0-	276 1	1826 2	Y	-0-		19
09	2130 N	2076	-0-	-54	-0-	268 1	1807 2	Y	1		20
10	2232 N	2117	-0-	-115	-0-	279 1	1838 2	Y	-0-		20
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	303 1	1826 2	Y	14	31 1	3
						15 9					

EL CLARENO		WELL #: 4		RRCID -> 221267		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336		
06	5820 X	2095	-0-	-3725	-0-	108 1	1987 2	Y	-0-		17
07	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6083 2		Y	-0-		17
08	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210 2		Y	-0-		17
09	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	6033 2		Y	-0-		17
10	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210 2		Y	-0-		17
11	6000 X	5778	-0-	-222	-0-	5778 2		Y	-0-		17

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
GUERRA "M"		WELL #: 6		RRCID -> 221857		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ ET AL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 223382		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 223391		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720								
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	150	1	994	2	Y	4					12
						4	9									
07	1426 N	1322	-0-	-104	-0-	174	1	1148	2	Y	-0-					12
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	210	1	1392	2	Y	-0-					12
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	195	1	1312	2	Y	-0-					12
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	188	1	1240	2	Y	-0-					12
11	1380 N	1288	-0-	-92	-0-	182	1	1096	2	Y	9	19	1			2
						10	9									

EL CLARENO		WELL #: 5		RRCID -> 223776		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958								
06	240 N	123	-0-	-117	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 227547		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724								
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	159	1	1054	2	Y	3					33
						3	9									
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	175	1	1153	2	Y	-0-					33
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	180	1	1190	2	Y	-0-					33
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	167	1	1127	2	Y	-0-					33
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	164	1	1080	2	Y	-0-					33
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	169	1	1018	2	Y	7	15	1			25
						8	9									

EL CLARENO		WELL #: 6		RRCID -> 227979		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868								
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
GUTIERREZ ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 228854		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1680 N	1514	-0-	-166	-0-	167 1	4	1343 2	N	60
07	1767 N	1566	-0-	-201	-0-	4 9		1398 2	N	60
08	1736 N	1677	-0-	-59	-0-	168 1		1499 2	N	60
09	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	178 1		1530 2	N	60
10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	177 1		1682 2	N	60
11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	212 1		1519 2	N	61
						188 1				
						1 9				

EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 229265		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832		
06	1050 N	797	-0-	-253	-0-	41 1		756 2	Y	11
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2			Y	11
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2			Y	11
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2			Y	11
10	899 N	866	-0-	-33	-0-	866 2			Y	11
11	1050 N	870	-0-	-180	-0-	870 2			Y	11

EL CLARENO		WELL #: 8		RRCID -> 231172		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313		
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13 1		247 2	Y	2
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2			Y	2
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2			Y	2
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2			Y	2
10	124 N	72	-0-	-52	-0-	72 2			Y	2
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	69 2			Y	2

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231859		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460		
06	1650 N	974	-0-	-676	-0-	108 1		866 2	Y	3
07	1240 N	1015	-0-	-225	-0-	109 1		906 2	Y	3
08	1178 N	1050	-0-	-128	-0-	111 1		939 2	Y	3
09	960 N	952	-0-	-8	-0-	99 1		853 2	Y	3
10	1023 N	927	-0-	-96	-0-	104 1		823 2	Y	3
11	1020 N	861	-0-	-159	-0-	95 1		766 2	Y	3

EL CLARENO		WELL #: 9		RRCID -> 232662		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450		
06	3300 X	2122	-0-	-1178	-0-	110 1		2012 2	Y	8
07	3069 X	986	-0-	-2083	-0-	986 2			Y	8
08	3255 X	2702	-0-	-553	-0-	2702 2			Y	8
09	3150 X	2766	-0-	-384	-0-	2766 2			Y	8
10	3255 X	1890	-0-	-1365	-0-	1890 2			Y	8
11	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842 2			Y	8

BENAVIDES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 233042		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366		
06	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	6805 2			N	-0-
07	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	7015 2			N	-0-
08	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	6560 2			N	-0-
09	6240 X	6147	-0-	-93	-0-	6147 2			N	-0-
10	6448 X	5344	-0-	-1104	-0-	5344 2			N	-0-
11	6240 X	3306	-0-	-2934	-0-	3306 2			N	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
EL CLARENO		WELL #: 10		RRCID -> 233164		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	120 N	27	-0-	-93	-0-	1 1	26 2	N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-

BENAVIDES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 233629		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576				
06	360 N	328	-0-	-32	-0-	36 1	292 2	Y	-0-			1
07	372 N	299	-0-	-73	-0-	32 1	267 2	Y	-0-			1
08	403 N	323	-0-	-80	-0-	34 1	289 2	Y	-0-			1
09	330 N	277	-0-	-53	-0-	29 1	248 2	Y	-0-			1
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	29 1	227 2	Y	-0-			1
11	300 N	235	-0-	-65	-0-	26 1	209 2	Y	-0-			1

BENAVIDES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 233680		COMPL. DATE 08/18/2022		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7785 - 8962				
06	1950 N	1874	-0-	-76	-0-	207 1	1667 2	Y	-0-			3
07	2170 N	2015	-0-	-155	-0-	216 1	1799 2	Y	-0-			3
08	2108 N	2011	-0-	-97	-0-	213 1	1798 2	Y	-0-			3
09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	209 1	1811 2	Y	-0-			3
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	239 1	1903 2	Y	-0-			3
11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	218 1	1759 2	Y	-0-			3

BENAVIDES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 238477		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366				
06	210 N	111	-0-	-99	-0-	12 1	99 2	N	-0-			-0-
07	93 N	41	-0-	-52	-0-	4 1	37 2	N	-0-			-0-
08	124 N	65	-0-	-59	-0-	7 1	58 2	N	-0-			-0-
09	120 N	59	-0-	-61	-0-	6 1	53 2	N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11 1	90 2	N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8 1	63 2	N	-0-			-0-

BENAVIDES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 239401		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410				
06	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	224 1	1802 2	Y	-0-			35
07	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	302 1	2511 2	Y	-0-			35
08	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	262 1	2207 2	Y	-0-			35
09	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	242 1	2098 2	Y	42			77
10	2821 N	2574	-0-	-247	-0-	273 1	2172 2	Y	117	175 1		19
11	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	129 9	2547 2	Y	-0-			19

VELA, G.O. ET AL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 240272		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8568 - 9646				
06	3930 X	3416	-0-	-514	-0-	377 1	3039 2	Y	-0-			24
07	3999 X	3634	-0-	-365	-0-	390 1	3244 2	Y	-0-			24
08	3999 X	3930	-0-	-69	-0-	417 1	3513 2	Y	-0-			24
09	3870 X	3794	-0-	-76	-0-	393 1	3401 2	Y	-0-			24
10	3875 X	3868	-0-	-7	-0-	432 1	3436 2	Y	-0-			24
11	3810 X	3717	-0-	-93	-0-	410 1	3307 2	Y	-0-			24

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
DON JOSE LAND		WELL #: 1		RRCID -> 241936		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242034		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197								
06	1260 N	1196	-0-	-64	-0-	132	1	1064	2	Y	-0-					4
07	1364 N	1252	-0-	-112	-0-	134	1	1118	2	Y	-0-					4
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	143	1	1206	2	Y	-0-					4
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	135	1	1172	2	Y	-0-					4
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	150	1	1192	2	Y	-0-					4
11	1320 N	1314	-0-	-6	-0-	145	1	1169	2	Y	-0-					4

BENAVIDES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 242210		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040								
06	210 N	181	-0-	-29	-0-	20	1	161	2	Y	-0-					-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	2	Y	-0-					-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	2	Y	-0-					-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	24	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	2	Y	-0-					-0-

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 243092		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468								
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					2
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BENAVIDES "A"		WELL #: 07		RRCID -> 243670		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650								
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	13	1	88	2	Y	-0-					1
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	13	1	87	2	Y	-0-					1
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	2	Y	-0-					1
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	2	Y	-0-					1
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	Y	-0-					1
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	16	1	94	2	Y	-0-	1	1			-0-

EL CLARENO		WELL #: 15		RRCID -> 244607		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572								
06	180 N	125	-0-	-55	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					1
07	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					1
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					1
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					1
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					1
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 244721		COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	172 1	1135 2	Y	3			10
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	152 1	998 2	Y	60			70
08	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	132 1	873 2	Y	-0-			70
09	1320 N	970	-0-	-350	-0-	125 1	844 2	Y	1			71
10	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	157 1	1037 2	Y	-0-			71
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	154 1	928 2	Y	6	16 1		61

EL CLARENO		WELL #: 12ST		RRCID -> 245802		COMPL. DATE 09/27/2008			TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886			
06	2250 N	2035	-0-	-215	-0-	105 1	1930 2	Y	-0-			10
07	2387 N	2317	-0-	-70	-0-	2317 2		Y	-0-			10
08	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2		Y	-0-			10
09	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 2		Y	-0-			10
10	2325 N	2258	-0-	-67	-0-	2258 2		Y	-0-			10
11	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482 2		Y	-0-			10

EL CLARENO		WELL #: 14		RRCID -> 246594		COMPL. DATE 10/22/2008			TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EL CLARENO		WELL #: 13		RRCID -> 247248		COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222			
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	9 1	161 2	Y	-0-			17
07	186 N	124	-0-	-62	-0-	124 2		Y	-0-			17
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2		Y	-0-			17
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	146 2		Y	-0-			17
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-			17
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		Y	-0-			17

BENAVIDES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247844		COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 248012		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202			
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-			-0-
07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2		N	-0-			-0-
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2		N	-0-			-0-
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2		N	-0-			-0-
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		N	-0-			-0-
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
EL CLARENO		WELL #: 16		RRCID -> 248018		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL CLARENO		WELL #: 18		RRCID -> 248793		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887								
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	Y	-0-					2
07	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	2			Y	-0-					2
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					2
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					2
10	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2			Y	-0-					2
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					2

BENAVIDES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 248815		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530								
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1

BENAVIDES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 248994		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675								
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	124	1	821	2	N	2					53
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	128	1	840	2	N	-0-					53
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	121	1	802	2	N	-0-					53
09	930 N	848	-0-	-82	-0-	110	1	738	2	N	-0-					53
10	961 N	792	-0-	-169	-0-	104	1	688	2	N	-0-					53
11	900 N	784	-0-	-116	-0-	111	1	667	2	N	5	11	1			47

EL CLARENO		WELL #: 17		RRCID -> 249364		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082								
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	62	1	1135	2	Y	-0-					20
07	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	1128	2			Y	-0-					20
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					20
09	1140 N	1129	-0-	-11	-0-	1129	2			Y	-0-					20
10	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2			Y	-0-					20
11	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	1121	2			Y	-0-					20

TREVINO "B"		WELL #: 6		RRCID -> 250263		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248								
06	810 N	730	-0-	-80	-0-	38	1	692	2	N	-0-					3
07	1116 N	735	-0-	-381	-0-	735	2			N	-0-					3
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					3
09	720 N	632	-0-	-88	-0-	632	2			N	-0-					3
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					3
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
EL CLARENO		WELL #: 24ST		RRCID -> 251872		COMPL. DATE 09/08/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TREVINO "B"		WELL #: 9		RRCID -> 256350		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH A.H.		WELL #: 9		RRCID -> 292686		COMPL. DATE 04/19/2022		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 9362								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 2		RRCID -> 122547		COMPL. DATE 01/30/1986		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

ACELA SAN CRISTOBAL		WELL #: 1ST		RRCID -> 250452		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382								
06	14B2 EXT	61	-0-	61	31881	61	1			N	-0-					88
07	14B2 EXT	65	-0-	65	31946	65	1			N	-0-					88
08	14B2 EXT	67	-0-	67	32013	67	1			N	-0-					88
09	32013 X	-0-	-0-	-32013	-0-					N	-0-					88
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					88

ELIZONDO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 251994		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582								
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					8
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	7	1	840	2	N	5					13
08	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	6	9									
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	1882	2	N	3					16
*10	868 N	108	-0-	-760	-0-	3	9									
11	1230 N	115	-0-	-1115	-0-	7	1	94	2	N	-0-					16
						7	1	99	2	N	2					18
						2	9									
						8	1	107	2	N	-0-					16

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327											
ELIZONDO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 255208		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		N	-0-			17
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	8	1	17	2	N	-0-		17
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	8	1	1097	2	N	-0-		17
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-		17
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	N	-0-		17
11	570 N	71	-0-	-499	-0-	9	1	62	2	N	-0-		17

ELIZONDO		WELL #: 6		RRCID -> 256464		COMPL. DATE 05/29/2010		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELIZONDO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 257230		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778					
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-			9
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	7	1	823	2	N	-0-		9
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	7	1	936	2	N	-0-		9
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	N	-0-		9
*10	558 N	56	-0-	-502	-0-	7	1	49	2	N	-0-		9
11	540 N	61	-0-	-479	-0-	8	1	53	2	N	-0-		9

ROLETA (6800)		77973 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
VELA B		WELL #: 8		RRCID -> 222266		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 273108		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 6531 - 6548					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROLETA (7483)		77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 100837		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	480 N	424	-0-	-56	-0-	66 1	357 2	Y	1		2
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	69 1	460 2	Y	2	3 1	1
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	70 1	430 2	Y	1		2
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	77 1	432 2	Y	2		4
10	527 N	417	-0-	-110	-0-	59 1	356 2	Y	2	4 1	2
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	96 1	568 2	Y	2	2 1	2

GARCIA, SALVADOR "E"		WELL #: 7		RRCID -> 118724		COMPL. DATE 10/21/1985		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828			
06	360 N	217	-0-	-143	-0-	5 1	212 2	Y	-0-		6
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	43 1	457 2	Y	-0-		6
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	39 1	370 2	Y	-0-		6
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	32 1	344 2	Y	1	7 1	-0-
10	496 N	389	-0-	-107	-0-	35 1	353 2	Y	1		1
11	390 N	365	-0-	-25	-0-	38 1	327 2	Y	-0-		1

VELA, ADRIAN		WELL #: 4		RRCID -> 139541		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390			
06	690 N	470	-0-	-220	-0-	34 1	436 2	Y	-0-		3
07	651 N	624	-0-	-27	-0-	36 1	586 2	Y	2		5
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	41 1	680 2	Y	1		6
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	57 1	546 2	Y	1		7
10	620 N	569	-0-	-51	-0-	58 1	509 2	Y	2	8 1	1
11	690 N	681	-0-	-9	-0-	42 1	637 2	Y	2		3

ALEXANDER, M. M.		WELL #: 2		RRCID -> 142777		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168			
06	420 N	332	-0-	-88	-0-	12 1	320 2	Y	-0-		-0-
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	39 1	796 2	Y	-0-		-0-
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	30 1	589 2	Y	-0-		-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18 1	347 2	Y	-0-		-0-
10	651 N	226	-0-	-425	-0-	12 1	214 2	Y	-0-		-0-
11	600 N	156	-0-	-444	-0-	8 1	148 2	Y	-0-		-0-

GARCIA, SALVADOR E		WELL #: 6		RRCID -> 143073		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ADRIAN, VELA		WELL #: 2		RRCID -> 145381		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 4		RRCID -> 162605		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10040 - 10080								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164619		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 7		RRCID -> 164941		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 9		RRCID -> 170414		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200								
06	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	240	1	6225	2	Y	-0-					-0-
07	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	292	1	5899	2	Y	-0-					-0-
08	5611 X	5520	-0-	-91	-0-	270	1	5250	2	Y	-0-					-0-
09	5670 X	5310	-0-	-360	-0-	257	1	5053	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	4987	-0-	4987	-0-	268	1	4719	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	5401	-0-	5401	-0-	10388	268	5133	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 10		RRCID -> 171423		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695								
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	33	1	865	2	Y	-0-					-0-
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	35	1	698	2	Y	-0-					-0-
08	682 N	601	-0-	-81	-0-	29	1	572	2	Y	-0-					-0-
09	750 N	691	-0-	-59	-0-	33	1	658	2	Y	-0-					-0-
10	744 N	654	-0-	-90	-0-	35	1	619	2	Y	-0-					-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	37	1	707	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208803		COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2250 X	121	-0-	-2129	-0-	6 1	91 2	N	22	180 1	34
07	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	24 9					34
08	2635 X	2571	-0-	-64	-0-	263 1	3305 2	N	-0-		34
09	2550 X	2428	-0-	-122	-0-	191 1	2380 2	N	-0-		34
10	3193 X	1918	-0-	-1275	-0-	184 1	2244 2	N	-0-		17
11	3090 X	2075	-0-	-1015	-0-	144 1	1774 2	N	-0-		61
						48 9	1881 2	N	44		

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210387		COMPL. DATE 03/21/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280		
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	35 1	550 2	N	1		31
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	1 9					
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	48 1	600 2	N	2		33
09	600 N	551	-0-	-49	-0-	2 9					
10	620 N	560	-0-	-60	-0-	42 1	524 2	N	-0-		33
11	540 N	528	-0-	-12	-0-	42 1	509 2	N	-0-		33
						42 1	518 2	N	-0-	1 6	32
						38 1	490 2	N	-0-		32

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216086		COMPL. DATE 01/16/2006			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348		
06	360 N	285	-0-	-75	-0-	17 1	268 2	N	-0-		-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	24 1	305 2	N	1		1
08	372 N	250	-0-	-122	-0-	1 9					
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	19 1	231 2	N	-0-		1
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	23 1	286 2	N	-0-		1
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	25 1	312 2	N	-0-		1
						23 1	299 2	N	-0-		1

DE BARBERIO		WELL #: 6		RRCID -> 226012		COMPL. DATE 01/26/2007			TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITTIER, L ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 236363		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 237531		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 6		RRCID -> 253340		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10470 - 10605			
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	32	1	838	2	Y	-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-

SALVADOR GARCIA D		WELL #: 8		RRCID -> 254393		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218			
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	2	1	2	2	Y	-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	2	Y	-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	2	Y	-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	Y	-0-
10	279 N	227	-0-	-52	-0-	20	1	207	2	Y	-0-
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	18	1	155	2	Y	-0-

GARCIA, SALVADOR E		WELL #: 28		RRCID -> 254722		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520			
06	90 N	4	-0-	-86	-0-	2	1	2	2	Y	-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	23	1	245	2	Y	-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	2	Y	-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	Y	-0-
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	24	1	242	2	Y	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	163	2	Y	-0-

GUERRA "L"		WELL #: 22H		RRCID -> 256999		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264			
06	1740 N	131	-0-	-1609	-0-	86	1	44	2	Y	1
07	1705 N	1595	-0-	-110	-0-	103	1	1485	2	Y	6
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	93	1	1462	2	Y	1
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	91	1	1338	2	Y	5
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	92	1	1352	2	Y	2
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	87	1	1341	2	Y	6

INEOS USA OIL & GAS LLC		424176		RRCID -> 146454		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260			
ALEXANDER		WELL #: 3									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROLETA (7483)		//CONT.//		77973 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
GUERRA "L"				WELL #:	1	RRCID ->	097235	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	7570 - 7596		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
06	150 N	9	-0-	-141	-0-		1	1	8	2	Y	-0-			52
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-		49	1	151	2	Y	-0-			52
08	124 N	106	-0-	-18	-0-		43	1	63	2	Y	-0-			52
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-		30	1	53	2	Y	-0-			52
10	186 N	136	-0-	-50	-0-		42	1	94	2	Y	-0-			52
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-		44	1	69	2	Y	-0-			52

GUERRA "L"				WELL #:	3	RRCID ->	109429	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7510 - 7605		
06	600 N	13	-0-	-587	-0-		2	1	11	2	Y	-0-			64
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-		183	1	565	2	Y	-0-			64
08	496 N	485	-0-	-11	-0-		198	1	287	2	Y	-0-			64
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-		174	1	311	2	Y	-0-			64
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-		229	1	516	2	Y	-0-			64
*11	625 N	625	-0-	-0-	-0-		243	1	382	2	Y	-0-			64

SMITH "AH"				WELL #:	1	RRCID ->	114029	COMPL. DATE	12/12/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7422 - 7515		
06	570 N	496	-0-	-74	-0-		26	1	470	2	N	-0-			2
07	589 N	554	-0-	-35	-0-		554	2			N	-0-			2
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-		599	2			N	-0-			2
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-		565	2			N	-0-			2
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-		558	2			N	-0-			2
11	570 N	511	-0-	-59	-0-		511	2			N	-0-			2

SMITH "AH"				WELL #:	2	RRCID ->	117752	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7363 - 7404		
06	900 N	735	-0-	-165	-0-		38	1	697	2	Y	-0-			3
07	1023 N	694	-0-	-329	-0-		694	2			Y	-0-			3
08	1023 N	703	-0-	-320	-0-		703	2			Y	-0-			3
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-		753	2			Y	-0-			3
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-		788	2			Y	-0-			3
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-		902	2			Y	-0-			3

VELA "B"				WELL #:	5	RRCID ->	142113	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7653 - 7694		
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-		9	1	174	2	Y	-0-			-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-		228	2			Y	-0-			-0-
08	186 N	152	-0-	-34	-0-		152	2			Y	-0-			-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-		252	2			Y	-0-			-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-		199	2			Y	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	2			Y	-0-			-0-

VELA "B"				WELL #:	4	RRCID ->	142898	COMPL. DATE	10/11/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7561 - 7596		
06	30 N	27	-0-	-3	-0-		1	1	26	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-		17	2			Y	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	2			Y	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-		21	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-		20	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-		23	2			Y	-0-			-0-

VELA "B"				WELL #:	3	RRCID ->	144655	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7394 - 7496		
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-		21	1	379	2	Y	-0-			1
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-		345	2			Y	-0-			1
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-		454	2			Y	-0-			1
09	390 N	384	-0-	-6	-0-		384	2			Y	-0-			1
10	341 N	301	-0-	-40	-0-		301	2			Y	-0-			1
11	450 N	383	-0-	-67	-0-		383	2			Y	-0-			1

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
SMITH, A.H.		WELL #: 4		RRCID -> 165488		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

VELA "C"				WELL #: 1		RRCID -> 175460		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608							
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					11	
07	217 N	132	-0-	-85	-0-	132	2			Y	-0-					11	
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					11	
09	210 N	160	-0-	-50	-0-	160	2			Y	-0-					11	
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					11	
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2			Y	-0-					11	

GUERRA "L"				WELL #: 7 C		RRCID -> 212780		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605							
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					3	
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	70	1	216	2	Y	-0-					3	
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	84	1	122	2	Y	-0-					3	
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	62	1	110	2	Y	-0-					3	
10	279 N	204	-0-	-75	-0-	63	1	141	2	Y	-0-					3	
*11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	89	1	140	2	Y	-0-					3	

CARMEN VELA "C"				WELL #: 2		RRCID -> 212847		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602							
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					20	
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					20	
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					20	
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					20	
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					20	
11	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	2			Y	-0-					20	

GUERRA "M"				WELL #: 5		RRCID -> 221824		COMPL. DATE 05/19/2023		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 9450							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

GUERRA "M"				WELL #: 2		RRCID -> 223053		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72	

TREVINO "B"				WELL #: 3C		RRCID -> 224411		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617							
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					2	
07	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-					2	
08	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2			Y	-0-					2	
09	270 N	183	-0-	-87	-0-	183	2			Y	-0-					2	
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					2	
11	240 N	84	-0-	-156	-0-	84	2			Y	-0-					2	

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
TREVINO "B"		WELL #: 2C		RRCID -> 224413		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	180 N	130	-0-	-50	-0-	7	1	123	2	Y	-0-				39	
07	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-				39	
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-				39	
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-				39	
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-				39	
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-				39	

TREVINO "B"		WELL #: 1C		RRCID -> 224414		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484								
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	2	Y	-0-				2	
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-				2	
08	155 N	22	-0-	-133	-0-	22	2			Y	-0-				2	
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-				2	
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-				2	
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-				2	

TREVINO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 234643		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

EL CLARENO		WELL #: 11		RRCID -> 235489		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780								
06	630 N	611	-0-	-19	-0-	32	1	579	2	Y	-0-				2	
07	651 N	515	-0-	-136	-0-	515	2			Y	-0-				2	
08	651 N	535	-0-	-116	-0-	535	2			Y	-0-				2	
09	600 N	544	-0-	-56	-0-	544	2			Y	-0-				2	
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-				2	
11	510 N	485	-0-	-25	-0-	485	2			Y	-0-				2	

EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 238175		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

GUERRA "M"		WELL #: 6		RRCID -> 242265		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356								
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				13	
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-				13	
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	Y	-0-				13	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-				13	
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	2	Y	-0-				13	
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-				13	

VELA, CARMEN "C"		WELL #: 3		RRCID -> 242266		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788								
06	600 N	476	-0-	-124	-0-	25	1	451	2	Y	-0-				96	
07	682 N	407	-0-	-275	-0-	407	2			Y	-0-				96	
08	620 N	498	-0-	-122	-0-	498	2			Y	-0-				96	
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-				96	
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-				96	
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-				96	

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 243302 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 243554 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 243753 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 272455 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

06	SWR 10	2338	-0-	2338	296191	121	1	2217	2	Y	-0-					9
07	SWR 10	2799	-0-	2799	298990	2799	2			Y	-0-					9
08	SWR 10	2719	-0-	2719	301709	2719	2			Y	-0-					9
09	SWR 10	3086	-0-	3086	304795	3086	2			Y	-0-					9
10	SWR 10	3027	-0-	3027	307822	3027	2			Y	-0-					9
11	SWR 10	2876	-0-	2876	310698	2876	2			Y	-0-					9

SMITH A. H. WELL #: 9 RRCID -> 274918 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 9362

06	4290 X	3324	-0-	-966	-0-	172	1	3152	2	Y	-0-					66
07	3999 X	3535	-0-	-464	-0-	3535	2			Y	-0-					66
08	3999 X	3832	-0-	-167	-0-	3832	2			Y	-0-					66
09	3870 X	3667	-0-	-203	-0-	3667	2			Y	-0-					66
10	3844 X	3647	-0-	-197	-0-	3647	2			Y	-0-					66
11	3720 X	3495	-0-	-225	-0-	3495	2			Y	-0-					66

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 VELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105009 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

ROMA												
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR												
GUERRA SHARE 331-C 905376												
WELL #: 13 RRCID -> 087797 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

06	150 #	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-	-0-
07	155 #	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-	-0-
08	155 #	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-	-0-
09	150 #	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-	-0-
10	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-	-0-
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	-0-

TEXACO FEE GUERRA "G"												
WELL #: 1 T RRCID -> 176285 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207												
06	150 #	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-	-0-
07	155 #	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-	-0-
08	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-	-0-
09	150 #	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-	-0-
10	155 #	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-	-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	-0-

ROMA (QUEEN CITY A)												
FLETCHER OPERATING, LLC 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22 273611												
WELL #: 1 RRCID -> 199758 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.												
GONZALEZ, L. 412178												
WELL #: 4 RRCID -> 285286 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4513 - 4576												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROMA (YEGUA)												
MODERN EXPLORATION, INC. 78015 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR												
PISTOL HILL 573226												
WELL #: 1 RRCID -> 244695 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CLOPTON, JOHN H.												
WELL #: 1 RRCID -> 287032 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3428 - 3473												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ROMA, EAST (5650)		78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
GARCIA - GONZALES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150128		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 218549		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MCCLURE		WELL #: 2		RRCID -> 218550		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
MCCLURE		WELL #: 3		RRCID -> 222669		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
MCCLURE		WELL #: 4		RRCID -> 223027		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-			3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-			3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-			3
MCCLURE NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 223291		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6528 - 6609				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROMA, EAST (5650)		//CONT.// 78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178														
BILLUPS		WELL #: 3		RRCID -> 223334		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

BILLUPS		WELL #: 1		RRCID -> 223408		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GARZA, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 223748		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

GARZA, ROMEO		WELL #: 2		RRCID -> 223898		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

MCCLURE		WELL #: 5		RRCID -> 226022		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILLUPS		WELL #: 2		RRCID -> 226877		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

MUNOZ "A" GU		WELL #: 1		RRCID -> 227217		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

ROMA, EAST (5650)		//CONT.// 78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178								
MCCLURE		WELL #: 6		RRCID -> 227775		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
GARZA, ROMEO		WELL #: 3		RRCID -> 228830		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
MCCLURE		WELL #: 7		RRCID -> 229049		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
MCCLURE		WELL #: 8		RRCID -> 230377		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
JONES FAMILY		WELL #: 4		RRCID -> 233182		COMPL. DATE 10/23/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	91
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	91
BILLUPS		WELL #: 4		RRCID -> 233215		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
JONES FAMILY		WELL #: 2		RRCID -> 235496		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 JONES FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 236597 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34

BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71

CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121

JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
 GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

06		960 N	665	-0-	-295	-0-	658	2	7	9	N	6	63
07		837 N	713	-0-	-124	-0-	713	2			N	-0-	63
08		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-	63
09		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-	63
10		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-	63
11		930 N	852	-0-	-78	-0-	852	2			N	-0-	63

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//		78016 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
VISION OIL AND GAS LLC				886198											
HASTINGS-LOPEZ				WELL #:	1	RRCID ->	248300	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	14611	PERF. 7082 - 7090			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	240						N	-0-			53
07	0 W	-0-	-0-	-0-	240						N	-0-			53
08	0 W	-0-	-0-	-0-	240						N	-0-			53
09	0 W	-0-	-0-	-0-	240						N	-0-			53
10	0 W	-0-	-0-	-0-	240						N	-0-			53
11	0 W	-0-	-0-	-0-	240						N	-0-			53

ROMA, N. (WILCOX)				78017 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
GONZALES, LUCIO				WELL #:	1	RRCID ->	197022	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	13318	PERF.10140 - 11508			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700)				78020 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085											
GUERRA, H.P. JR ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	125458	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 5716 - 5730			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200)				78020 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR						
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376											
TEXACO-FEE GUERRA G				WELL #:	2	RRCID ->	179314	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 5214 - 5418			
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2				N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2				N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2				N	-0-			-0-
*10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ROMA, W. (REKLAW)				78020 690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
MINITA SHALLOW B GU				WELL #:	2	RRCID ->	152934	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5622 - 5640			
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	103	1	845	2	Y	6				10
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	119	1	834	2	Y	2				12
08	746 X	746	-0-	-0-	-0-	95	1	650	2	Y	1				13
09	960 X	680	-0-	-280	-0-	87	1	593	2	Y	-0-				13
10	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	219	1	1707	2	Y	-0-				13
11	960 X	219	-0-	-741	-0-	34	1	185	2	Y	-0-				13

ROMA, W. (REKLAW) //CONT.// 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 NILO SHALLOW A GU WELL #: 2 RRCID -> 153722 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	237	1	1946	2	Y	13					27
07	3100 N	3340	-0-	240	240	416	1	2916	2	Y	7					34
08	3689 X	3449	-0-	-240	-0-	440	1	3005	2	Y	4					38
09	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	326	1	2230	2	Y	-0-					38
10	3348 X	2263	-0-	-1085	-0-	257	1	2006	2	Y	-0-					38
11	3330 X	192	-0-	-3138	-0-	30	1	162	2	Y	-0-					38

MINITA SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 153756 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614

06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	87	1	718	2	Y	5					9
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	99	1	697	2	Y	1					10
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	106	1	723	2	Y	1					11
09	810 N	684	-0-	-126	-0-	87	1	597	2	Y	-0-					11
10	806 N	556	-0-	-250	-0-	63	1	493	2	Y	-0-					11
11	810 N	434	-0-	-376	-0-	68	1	366	2	Y	-0-					11

GONZALEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX 6400) 78020 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 159540 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160

06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	43	1	353	2	Y	3					5
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	2	Y	-0-					5
08	279 N	7	-0-	-272	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					5
09	390 N	295	-0-	-95	-0-	38	1	257	2	Y	-0-					5
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	2	Y	-0-					5
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					5

ROMA, W. (WILCOX 7100) 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 158631 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, W. (WILCOX 7100)		//CONT.//		78020 716	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
NILO SHALLOW A GU		WELL #:		4	RRCID ->	222159	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7136 - 7155
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

ROMA, W. (WILCOX-10100)				78020 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
GONZALEZ, L.		WELL #:		1	RRCID ->	149384	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	9862 - 9942	
06		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	206	1	1688	2	Y	12	23
							13	9					
07		457 N	457	-0-	-0-	-0-	57	1	399	2	Y	1	24
							1	9					
08		T. A.	2704	-0-	2704	2704	345	1	2357	2	Y	2	26
							2	9					
09		T. A.	1551	-0-	1551	4255	198	1	1353	2	Y	-0-	26
10		T. A.	3417	-0-	3417	7672	388	1	3029	2	Y	-0-	26
11		T. A.	901	-0-	901	8573	141	1	760	2	Y	-0-	26

MINITA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	151692	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9946 - 10028
06		528 N	528	-0-	-0-	-0-	57	1	468	2	Y	3	6
							3	9					
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	47	1	331	2	Y	1	7
							1	9					
08		341 N	203	-0-	-138	-0-	26	1	177	2	Y	-0-	7
09		540 N	454	-0-	-86	-0-	58	1	396	2	Y	-0-	7
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	49	1	386	2	Y	-0-	7
11		210 N	96	-0-	-114	-0-	15	1	81	2	Y	-0-	7

NILO GU				WELL #:	3	RRCID ->	152565	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9982 - 10063
06		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	114	1	939	2	Y	7	13
							8	9					
07		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	291	1	2044	2	Y	5	18
							6	9					
08		713 X	595	-0-	-118	-0-	76	1	519	2	Y	-0-	18
09		1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	228	1	1559	2	Y	-0-	18
10		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	281	1	2191	2	Y	-0-	18
11		2280 X	119	-0-	-2161	-0-	19	1	100	2	Y	-0-	18

NILO GU				WELL #:	4	RRCID ->	157709	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	10455	PERF.	9936 - 10021
06		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	260	1	2139	2	N	14	27
							15	9					
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	27
08		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-	27
09		2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-	27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27

NILO GU				WELL #:	5 H	RRCID ->	238735	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10150 - 11120
06		568 N	568	-0-	-0-	-0-	62	1	506	2	Y	-0-	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
08		155 N	7	-0-	-148	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	-0-
09		150 N	29	-0-	-121	-0-	4	1	25	2	Y	-0-	-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-	-0-
11		7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-	-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100)			//CONT.//	78020 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.//	412178									
NILO GU			WELL #:	6H	RRCID ->	242244	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	10054 - 11030	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-		329 1	2702 2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	3734	-0-	634	634		466 1	3268 2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	3827	-0-	727	1361		489 1	3338 2	Y	-0-		-0-
09		5343 X	3982	-0-	-1361	-0-		508 1	3474 2	Y	-0-		-0-
10		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-		329 1	2566 2	Y	-0-		-0-
11		2760 X	353	-0-	-2407	-0-		55 1	298 2	Y	-0-		-0-

NILO GAS UNIT			WELL #:	7H	RRCID ->	249519	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	10309	PERF.	10363 - 11952	
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-		49 1	405 2	Y	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ROMEO, S. (GOVT WELLS)				78048 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JIM HOGG		
THREE C EXPLORATION, LLC				857512									
HELLEN, C. W.			WELL #:	1	RRCID ->	062761	COMPL. DATE	05/14/1975	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROMEO, S. (2660)				78048 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM HOGG		
THREE C EXPLORATION, LLC				857512									
HELLEN, C.W. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	071768	COMPL. DATE	06/17/1977	TOTAL DEPTH	2855	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROMERO TRAP (R)				78073 710	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
POCO LLC				668802									
SHAEFFER RANCH			WELL #:	E 7	RRCID ->	278658	COMPL. DATE	06/23/2022	TOTAL DEPTH	6262	PERF.	4867 - 5090	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROOKE (7100)				78123 886	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836									
WELDER, E. H. -E-			WELL #:	31	RRCID ->	168954	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	8791	PERF.	7214 - 7222	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROOKE (7100)		//CONT.//		78123 886	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836							
WELDER, E.H. "C"		WELL #:		171	RRCID ->	174578	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8765	PERF. 7061 - 7121
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
ROOKE, N. (6300)				78125 303	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836							
WELDER, E. H. "E"		WELL #:		19	RRCID ->	146121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 5434 - 5935
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ROOKE, N. (6900)				78125 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836							
WELDER, E.H. -E-		WELL #:		29	RRCID ->	129406	COMPL. DATE	12/14/1988	TOTAL DEPTH	8148	PERF. 6843 - 6850
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770)				78186 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR				
RLU OPERATING, LLC				714217							
GARZA		WELL #:		1	RRCID ->	148775	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7772 - 7777
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566							
MUNOZ, IMELDA		WELL #:		1	RRCID ->	189882	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7184 - 8171
06	3090	53	-0-	-3037	-0-	53 3			N	-0-	91
07	3193	27	-0-	-3166	-0-	26 3	1 9		N	1	92
08	7805	5499	-0-	-2306	-0-	5499 3			N	-0-	92
09	3090	3103	-0-	13	13	3103 3			N	-0-	92
10	135 R	122	-0-	-13	-0-	122 3			N	-0-	92
11	3090	72	-0-	-3018	-0-	72 1			N	-0-	92

ROBITA (WILCOX A-3) 78335 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
 GREEN, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 252611 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 13813 PERF.10080 - 10130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

ROBITA (WILCOX P) 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
 WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U. WELL #: 1 RRCID -> 136522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					62
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					62
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					62
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					62
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

WERNECKE, E. D. WELL #: 3 RRCID -> 165277 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10026 - 10031

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364

06	450 N	424	-0-	-26	-0-	34	1	329	2	Y	-0-					65
						61	4									
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	305	2	Y	-0-					65
						63	4									
08	403 N	261	-0-	-142	-0-	20	1	194	2	Y	-0-					65
						47	4									
09	420 N	36	-0-	-384	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					65
						6	4									
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	44	1	452	2	Y	-0-					65
						67	4									
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	46	1	403	2	Y	-0-					65
						54	4									

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA (WILCOX P)		//CONT.//		78335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784									
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		2	RRCID ->	194663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	9796 - 9806	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GREENE, O.W.		WELL #:		5H	RRCID ->	247214	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9588 - 10984
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56

ROSITA, E. (WILCOX CONS.)		WELL #:		2	RRCID ->	167253	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	16340 - 16360
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	168923	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	17130	PERF.	15920 - 15940
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	173788	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	16850	PERF.	16073 - 16093
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	185835	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	16355	PERF.	15900 - 15920
06	360 N	16	-0-	-344	-0-	1 1	13 2	N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	2 4		N	-0-			-0-
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	43 1	422 2	N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	101 4		N	-0-			-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	38 1	402 2	N	-0-			-0-
11	450 N	81	-0-	-369	-0-	60 4	65 2	N	-0-			-0-
						7 1						
						9 4						

ROBITA, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 198220 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 16382 PERF.16254 - 16286

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 CASAS WELL #: 2 RRCID -> 195786 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16297 PERF.14156 - 14971

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBITA, NW (WILCOX CONS.) 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
 HUBBERD, A.R. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 067945 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12973 PERF.11494 - 11526

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074899 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 14676 PERF. N/A

06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 075912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13593 PERF.13369 - 13488

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081828 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSIITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
 WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086087 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094044 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004

06	8670 X	7575	-0-	-1095	-0-	613 1	5873 2	Y	-0-	-0-
						1089 4				
07	8959 X	6981	-0-	-1978	-0-	528 1	5347 2	Y	-0-	-0-
						1106 4				
08	8959 X	5235	-0-	-3724	-0-	400 1	3899 2	Y	-0-	-0-
						936 4				
09	8640 X	3898	-0-	-4742	-0-	293 1	2911 2	Y	-0-	-0-
						694 4				
10	7843 X	5459	-0-	-2384	-0-	421 1	4385 2	Y	-0-	-0-
						653 4				
11	7590 X	3895	-0-	-3695	-0-	354 1	3117 2	Y	-0-	-0-
						424 4				

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125661 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413

06	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	1120 1	6044 2	N	-0-	-0-
						632 4				
07	7781 X	7115	-0-	-666	-0-	538 1	5450 2	N	-0-	-0-
						1127 4				
08	8773 X	5126	-0-	-3647	-0-	392 1	3817 2	N	-0-	-0-
						917 4				
09	8490 X	4029	-0-	-4461	-0-	303 1	3009 2	N	-0-	-0-
						717 4				
10	8773 X	6164	-0-	-2609	-0-	475 1	4951 2	N	-0-	-0-
						738 4				
11	7800 X	4917	-0-	-2883	-0-	447 1	3935 2	N	-0-	-0-
						535 4				

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
 HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	785	1	7505	2	Y	-0-		-0-
						1391	4						
07	9889 X	9883	-0-	-6	-0-	747	1	7570	2	Y	-0-		-0-
						1566	4						
08	9889 X	8070	-0-	-1819	-0-	617	1	6010	2	Y	-0-		-0-
						1443	4						
09	9570 X	7269	-0-	-2301	-0-	547	1	5429	2	Y	-0-		-0-
						1293	4						
10	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	852	1	8878	2	Y	-0-		-0-
						1323	4						
11	9690 X	8802	-0-	-888	-0-	800	1	7045	2	Y	-0-		-0-
						957	4						

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	52	1	283	2	Y	-0-		-0-
						30	4						
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	29	1	293	2	Y	-0-		-0-
						61	4						
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	21	1	206	2	Y	-0-		-0-
						49	4						
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	310	2	Y	-0-		-0-
						74	4						
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	38	1	394	2	Y	-0-		-0-
						59	4						
*11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	34	1	299	2	Y	-0-		-0-
						41	4						

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

L. C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136273 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270

06	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	560	1	5359	2	Y	-0-		-0-
						994	4						
07	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	491	1	4983	2	Y	-0-		-0-
						1031	4						
08	5704 X	5461	-0-	-243	-0-	417	1	4067	2	Y	-0-		-0-
						977	4						
09	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	608	1	6038	2	Y	-0-		-0-
						1438	4						
10	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	576	1	6007	2	Y	-0-		-0-
						895	4						
11	6900 X	6879	-0-	-21	-0-	625	1	5506	2	Y	-0-		-0-
						748	4						

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)			//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.//		075784									
HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	137108	COMPL. DATE	01/25/1991	TOTAL DEPTH	13488	PERF.	11680 - 11735		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06	2610 X	2583	-0-	-27	-0-	210	1	2002	2	N	-0-			-0-
						371	4							
07	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	216	1	2192	2	N	-0-			-0-
						454	4							
08	2604 X	1943	-0-	-661	-0-	149	1	1447	2	N	-0-			-0-
						347	4							
09	2580 X	1874	-0-	-706	-0-	141	1	1400	2	N	-0-			-0-
						333	4							
10	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	232	1	2415	2	N	-0-			-0-
						360	4							
11	2760 X	780	-0-	-1980	-0-	71	1	624	2	N	-0-			-0-
						85	4							

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	137188	COMPL. DATE	01/14/1991	TOTAL DEPTH	17320	PERF.	14830 - 15180		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	138674	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	14024 - 14159		
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	4	Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	139577	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13761 - 14122		
06	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	236	1	2257	2	Y	-0-			-0-
						418	4							
07	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	246	1	2486	2	Y	-0-			-0-
						514	4							
08	2387 X	2214	-0-	-173	-0-	169	1	1649	2	Y	-0-			-0-
						396	4							
09	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	264	1	2620	2	Y	-0-			-0-
						624	4							
10	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	310	1	3227	2	Y	-0-			-0-
						481	4							
11	3150 X	2535	-0-	-615	-0-	230	1	2029	2	Y	-0-			-0-
						276	4							

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	141315	COMPL. DATE	04/20/1992	TOTAL DEPTH	12055	PERF.	11586 - 11622		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784									
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U		WELL #:		6	RRCID ->	153324	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11694 -	11710	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		5370 X	4363	-0-	-1007	-0-	354 1	3382 2	Y	-0-			-0-
							627 4						
07		5549 X	4540	-0-	-1009	-0-	343 1	3478 2	Y	-0-			-0-
							719 4						
08		5363 X	2905	-0-	-2458	-0-	222 1	2163 2	Y	-0-			-0-
							520 4						
09		4590 X	1282	-0-	-3308	-0-	96 1	958 2	Y	-0-			-0-
							228 4						
10		T. A.	1320	-0-	1320	1320	102 1	1060 2	Y	-0-			-0-
							158 4						
11		T. A.	1560	-0-	1560	2880	142 1	1249 2	Y	-0-			-0-
							169 4						

LLOYD, F. B.		WELL #:		7	RRCID ->	153635	COMPL. DATE	03/07/1995	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11780 -	11795	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U		WELL #:		7	RRCID ->	156291	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	12184	PERF.11750 -	12050	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161390	COMPL. DATE	12/06/1999	TOTAL DEPTH	16250	PERF.14907 -	15182	
06		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	428 1	4092 2	N	-0-			-0-
							759 4						
07		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	390 1	3945 2	N	-0-			-0-
							816 4						
08		4836 X	3910	-0-	-926	-0-	299 1	2912 2	N	-0-			-0-
							699 4						
09		4680 X	2357	-0-	-2323	-0-	177 1	1760 2	N	-0-			-0-
							420 4						
10		4836 X	4616	-0-	-220	-0-	356 1	3708 2	N	-0-			-0-
							552 4						
11		4680 X	3953	-0-	-727	-0-	359 1	3164 2	N	-0-			-0-
							430 4						

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	161940	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL DEPTH	16120	PERF.13985 -	15915	
06		5400 X	4893	-0-	-507	-0-	397 1	3793 2	N	-0-			-0-
							703 4						
07		5580 X	4915	-0-	-665	-0-	371 1	3765 2	N	-0-			-0-
							779 4						
08		5580 X	4220	-0-	-1360	-0-	323 1	3142 2	N	-0-			-0-
							755 4						
09		5400 X	3603	-0-	-1797	-0-	271 1	2691 2	N	-0-			-0-
							641 4						
10		6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	468 1	4874 2	N	-0-			-0-
							726 4						
11		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	512 1	4513 2	N	-0-			-0-
							613 4						

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

WERNECKE, E. D. -A		WELL #:	1	RRCID ->	171982	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	15387	PERF.	13551	-	13638
06	3600 X	3317	-0-	-283	-0-	269	1	2571	2	Y	-0-		-0-
						477	4						
07	3720 X	3420	-0-	-300	-0-	258	1	2620	2	Y	-0-		-0-
						542	4						
08	3720 X	1960	-0-	-1760	-0-	150	1	1460	2	Y	-0-		-0-
						350	4						
09	3450 X	1154	-0-	-2296	-0-	87	1	862	2	Y	-0-		-0-
						205	4						
10	3565 X	1597	-0-	-1968	-0-	123	1	1283	2	Y	-0-		-0-
						191	4						
11	3330 X	793	-0-	-2537	-0-	72	1	635	2	Y	-0-		-0-
						86	4						

E.D. WERNECKE G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	171990	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	15492	PERF.	13626	-	13646
06	16656 X	16656	-0-	-0-	-0-	1349	1	12913	2	Y	-0-		-0-
						2394	4						
07	13020 X	12312	-0-	-708	-0-	930	1	9431	2	Y	-0-		-0-
						1951	4						
08	13020 X	9414	-0-	-3606	-0-	720	1	7010	2	Y	-0-		-0-
						1684	4						
09	12600 X	5783	-0-	-6817	-0-	435	1	4319	2	Y	-0-		-0-
						1029	4						
10	14384 X	12794	-0-	-1590	-0-	985	1	10277	2	Y	-0-		-0-
						1532	4						
11	13920 X	13123	-0-	-797	-0-	1427	1	10504	2	Y	-0-		-0-
						1192	4						

WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #:	6	RRCID ->	180574	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15848	PERF.	14723	-	15315
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #:	7	RRCID ->	188051	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	13467	-	15442
06	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	271	1	2589	2	Y	-0-		-0-
						480	4						
07	3348 X	2880	-0-	-468	-0-	218	1	2206	2	Y	-0-		-0-
						456	4						
08	3348 X	2527	-0-	-821	-0-	193	1	1882	2	Y	-0-		-0-
						452	4						
09	3330 X	1368	-0-	-1962	-0-	103	1	1022	2	Y	-0-		-0-
						243	4						
10	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	278	1	2901	2	Y	-0-		-0-
						432	4						
11	3330 X	2989	-0-	-341	-0-	272	1	2392	2	Y	-0-		-0-
						325	4						

ROBITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
 WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	40	1	384	2	Y	-0-	-0-	-0-
						71	4						
07	589 N	567	-0-	-22	-0-	43	1	434	2	Y	-0-	-0-	-0-
						90	4						
08	341 N	307	-0-	-34	-0-	23	1	229	2	Y	-0-	-0-	-0-
						55	4						
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	558 N	477	-0-	-81	-0-	37	1	383	2	Y	-0-	-0-	-0-
						57	4						
11	300 N	263	-0-	-37	-0-	24	1	210	2	Y	-0-	-0-	-0-
						29	4						

WEATHERBY-WERNECKE GU WELL #: 9 RRCID -> 190659 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

WERNECKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 210402 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247

06	10847 X	10847	-0-	-0-	-0-	879	1	8409	2	Y	-0-	-0-	-0-
						1559	4						
07	12214 X	10942	-0-	-1272	-0-	827	1	8381	2	Y	-0-	-0-	-0-
						1734	4						
08	12214 X	8246	-0-	-3968	-0-	630	1	6141	2	Y	-0-	-0-	-0-
						1475	4						
09	11820 X	4574	-0-	-7246	-0-	344	1	3416	2	Y	-0-	-0-	-0-
						814	4						
10	11098 X	10487	-0-	-611	-0-	808	1	8424	2	Y	-0-	-0-	-0-
						1255	4						
11	10740 X	9741	-0-	-999	-0-	885	1	7797	2	Y	-0-	-0-	-0-
						1059	4						

GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884

06	540 N	500	-0-	-40	-0-	40	1	388	2	Y	-0-	-0-	-0-
						72	4						
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	50	1	512	2	Y	-0-	-0-	-0-
						106	4						
08	527 N	446	-0-	-81	-0-	34	1	332	2	Y	-0-	-0-	-0-
						80	4						
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	53	1	523	2	Y	-0-	-0-	-0-
						125	4						
10	682 N	505	-0-	-177	-0-	39	1	406	2	Y	-0-	-0-	-0-
						60	4						
*11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	61	1	541	2	Y	-0-	-0-	-0-
						74	4						

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 HOFFMAN 116 WELL #: 5 RRCID -> 226100 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903

06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	2	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	31	1	295	2	N	-0-	-0-	-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	309	2	N	-0-	-0-	-0-
09	360 N	146	-0-	-214	-0-	28	1	118	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2070 N	1939	-0-	-131	-0-	120	1	1819	2	N	-0-			-0-
07	2108 N	1925	-0-	-183	-0-	124	1	1801	2	N	-0-			-0-
08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	124	1	1703	2	N	-0-			-0-
09	1950 N	1778	-0-	-172	-0-	108	1	1670	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
BISHOP CATTLE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 255455		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750			N	-0-					-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC		887723		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
PIEDRA NEGRA		WELL #: 01		RRCID -> 254437		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ROSITA, W. (WILCOX)		78341 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
WERNECKE, ERNEST D. EAST		WELL #: 1		RRCID -> 178013		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 18020 PERF.10622 - 10642						
06	330 N	99	-0-	-231	-0-	8	1	77	2	N	-0-			87
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	14	4	280	2	N	-0-			87
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	58	4	274	2	N	-0-			87
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	28	1			N	-0-			87
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	66	4	480	2	N	-0-			87
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	72	4	595	2	N	-0-			87
						68	1							
						81	4							

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HOFFMAN, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 032172		COMPL. DATE 11/24/1963		TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

ROSS (700)		78369 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
LANITA OIL, LLC		485320												
LGU		WELL #: 1		RRCID -> 284922		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 845		PERF. 614 - 734				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSS (2400)		78369 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
LANITA OIL, LLC		485320												
LANITA		WELL #: 1		RRCID -> 277124		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2067 - 2465				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSS, N. (1580)		78374 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376												
BROCK		WELL #: 1		RRCID -> 279535		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1414 - 1422				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652												
ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 086047		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 9852		PERF. 9402 - 9562				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 087798		COMPL. DATE 03/29/1980		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 9538 - 9624				
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-			-0-
07	248 N	26	-0-	-222	-0-	22	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
08	248 N	31	-0-	-217	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	245	-0-	245	-0-	245	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	154	-0-	154	-0-	399	2			Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 16		RRCID -> 143901		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 8644 - 9878				
06	150 N	152	-0-	2	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
07	186 N	23	-0-	-163	-0-	20	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
08	186 N	25	-0-	-161	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	175	-0-	175	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	110	-0-	110	-0-	285	2			Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN (LOBO)												
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BRUNI-SUMMERS //CONT.// 029652												
WELL #: 9 RRCID -> 164969 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		570 N	409	-0-	-161	-0-	405 2		4 9	Y	4	5
07		372 N	345	-0-	-27	-0-	345 2			Y	-0-	5
08		527 N	358	-0-	-169	-0-	358 2			Y	-0-	5
09		630 N	349	-0-	-281	-0-	338 2		11 9	Y	10	5
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	5
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	5
ROTTERSMAN												
WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476												
06		210 N	129	-0-	-81	-0-	129 2			Y	-0-	-0-
07		217 N	21	-0-	-196	-0-	17 2		4 9	Y	4	-0-
08		217 N	17	-0-	-200	-0-	17 2			Y	-0-	-0-
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2			Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	102	-0-	102	102	102 2			Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	64	-0-	64	166	64 2			Y	-0-	-0-
ROTTERSMAN												
WELL #: 26 RRCID -> 169617 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388												
06		60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2			Y	-0-	-0-
07		62 N	6	-0-	-56	-0-	5 2		1 9	Y	1	-0-
08		62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2			Y	-0-	-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	46	-0-	46	46	46 2			Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	29	-0-	29	75	29 2			Y	-0-	-0-
ROTTERSMAN												
WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552												
06		840 N	874	-0-	34	-0-	874 2			Y	-0-	-0-
07		1147 N	130	-0-	-1017	-0-	113 2		17 9	Y	15	-0-
08		961 N	152	-0-	-809	-0-	152 2			Y	-0-	-0-
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2			Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	873	-0-	873	873	873 2			Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	548	-0-	548	1421	548 2			Y	-0-	-0-
ROTTERSMAN												
WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702												
06		30 N	47	-0-	17	-0-	47 2			Y	-0-	-0-
07		62 N	7	-0-	-55	-0-	6 2		1 9	Y	1	-0-
08		62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2			Y	-0-	-0-
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	57	-0-	57	57	57 2			Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	35	-0-	35	92	35 2			Y	-0-	-0-
BRUNI-SUMMERS												
WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
GILL, F. J.												
WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454												
06		810 N	697	-0-	-113	-0-	697 2			Y	-0-	2
07		589 N	107	-0-	-482	-0-	90 2		17 9	Y	15	2
08		1023 N	89	-0-	-934	-0-	89 2			Y	-0-	2
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			Y	-0-	2
10	DLQ	G-10	891	-0-	891	891	891 2			Y	-0-	2
11	DLQ	G-10	559	-0-	559	1450	559 2			Y	-0-	2

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
 BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1080 N	830	-0-	-250	-0-	821	2	9	9	N	8	8	1		5
07	806 N	700	-0-	-106	-0-	700	2			N	-0-				5
08	992 N	629	-0-	-363	-0-	629	2			N	-0-				5
09	1080 N	816	-0-	-264	-0-	791	2	25	9	N	23	23	1		5
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT				5
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT				5

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562

06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	23	-0-	23	59	23	2			Y	-0-				-0-

ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860

06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	19	-0-	19	49	19	2			Y	-0-				-0-

ROTTERSMAN WELL #: 20 RRCID -> 173497 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498

06	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-				57
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	2	22	9	Y	20	20	1		57
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-				57
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				57
10	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-				57
11	DLQ G-10	12	-0-	12	32	12	2			Y	-0-				57

ROTTERSMAN WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745

06	30 N	36	-0-	6	-0-	36	2			Y	-0-				-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
08	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	27	-0-	27	71	27	2			Y	-0-				-0-

ROTTERSMAN WELL #: 34 RRCID -> 176292 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454

06	60 N	66	-0-	6	-0-	66	2			Y	-0-				-0-
07	93 N	10	-0-	-83	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
08	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	53	-0-	53	138	53	2			Y	-0-				-0-

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

06	150 N	402	-0-	252	-0-	402	2			Y	-0-				-0-
07	155 N	63	-0-	-92	-0-	52	2	11	9	Y	10	10	1		-0-
08	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2			Y	-0-				-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	384	-0-	384	384	384	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	241	-0-	241	625	241	2			Y	-0-				-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652										
ROTTERSMAN		WELL #:		38	RRCID ->	182800	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8649 - 8680		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	270 N	227	-0-	-43	-0-	227	2			Y	-0-			-0-
07	310 N	35	-0-	-275	-0-	29	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
08	310 N	36	-0-	-274	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	262	-0-	262	-0-	262	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	164	-0-	164	-0-	426	2			Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		32	RRCID ->	186066	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	10133	PERF.	8786 - 8927		
06	30 N	41	-0-	11	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
08	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	44	-0-	44	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	28	-0-	28	-0-	72	2			Y	-0-			-0-

GJM GAS UNIT I		WELL #:		1	RRCID ->	186071	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9708 - 9800		
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	679	2	2	9	N	2	2	1	9
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			9
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			9
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	265	2	6	9	N	5	5	1	9
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			9
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			9

GJM GAS UNIT I		WELL #:		2	RRCID ->	189383	COMPL. DATE	12/29/2001	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	9488 - 9512		
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	N	1	1	1	-0-
07	279 N	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-			-0-
08	403 N	243	-0-	-160	-0-	243	2			N	-0-			-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	350	2	8	9	N	7	7	1	-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-			-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656												
MAYERS		WELL #:		4	RRCID ->	164369	COMPL. DATE	07/27/1997	TOTAL DEPTH	9885	PERF.	9226 - 9260		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYERS		WELL #:		5	RRCID ->	166273	COMPL. DATE	11/28/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9252 - 9342		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	82				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	82				Y	-0-			-0-
08	82 N	-0-	-0-	-82	-0-					Y	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	75	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN (LOBO)													
//CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656													
ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303													
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2		Y	-0-		9
07	155	N	17	-0-	-138	-0-	15	2	2	Y	2	1	9
08	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	2		Y	-0-		9
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-		9
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-		9
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		9

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610													
06	810	N	370	-0-	-440	-0-	366	2	4	N	4	1	2
07	651	N	312	-0-	-339	-0-	312	2		N	-0-		2
08	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2		N	-0-		2
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-		2
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT		2
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT		2

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668													
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	N	2	1	-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-		-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-		-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	267	2	9	N	8	1	-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT		-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10		531	-0-	531	1513	525	2	6	9	Y	5		5	1	16
07	DLQ	G-10		447	-0-	447	1960	447	2			Y	-0-				16
08		1800 N		489	-0-	-1311	649	489	2			Y	-0-				16
09		1039 N		390	-0-	-649	-0-	378	2	12	9	Y	11		11	1	16
10		775 N	NO RPT		-0-	-775	-0-					Y	NO RPT				16
11		480 N	NO RPT		-0-	-480	-0-					Y	NO RPT				16

GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514

06	DLQ	G-10		271	-0-	271	951	271	2			Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10		41	-0-	41	992	35	2	6	9	Y	5		5	1	-0-
08		1038 N		46	-0-	-992	-0-	46	2			Y	-0-				-0-
09		63 N		63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-				-0-
10		322 N		322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-				-0-
11		30 N	NO RPT		-0-	-30	-0-					Y	NO RPT				-0-

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MAYERS WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332

06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

06	DLQ	G-10		112	-0-	112	471	112	2			Y	-0-				12
07	DLQ	G-10		19	-0-	19	490	15	2	4	9	Y	4		4	1	12
08		509 N		19	-0-	-490	-0-	19	2			Y	-0-				12
09		22 N		22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-				12
10		127 N		127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-				12
11		30 N	NO RPT		-0-	-30	-0-					Y	NO RPT				12

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 168392 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536

06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
SUMMERS, BRUNI		WELL #: 11		RRCID -> 178531		COMPL. DATE 06/20/2000		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

ROTTERSMAN (8500)		78485 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652								
ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 143721		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585		
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	3	2	Y	1	1
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	Y	-0-	-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	16	-0-	16	42	16	2	Y	-0-	-0-

SUMMERS, BRUNI		WELL #: 22		RRCID -> 196636		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460		
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	7
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	7
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	7
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	N	1	1
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	7
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	7

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656		RRCID -> 129807		COMPL. DATE 01/17/1989		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664		
ROTTERSMAN		WELL #: 13								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 21R		RRCID -> 171860		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GILL, F. J.		WELL #: 15		RRCID -> 186644		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396		
06	DLQ G-10	22	-0-	22	71	22	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	4	-0-	4	75	3	2	Y	1	1
08	78 N	3	-0-	-75	-0-	3	2	Y	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	-0-	-0-
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROTTERSMAN (8500)		//CONT.//		78485 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425							
ROTTERSMAN				WELL #: 12	RRCID -> 122263	COMPL. DATE	09/28/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8598 - 8768
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120

KILLAM OIL CO., LTD.				460054	CAPACITY			CNTY: WEBB			
SUMMERS, BRUNI				WELL #: 8	RRCID -> 178557	COMPL. DATE	06/09/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8298 - 8304
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRUNI SUMMERS				WELL #: 9	RRCID -> 179106	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8378 - 8384	
06	2070 X	1813	-0-	-257	-0-	1801	2	12	9	Y	11	106
07	1705 X	843	-0-	-862	-0-	843	2			Y	-0-	106
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	106
09	1800 X	1041	-0-	-759	-0-	995	2	46	9	Y	42	57
10	1860 X	1515	-0-	-345	-0-	1513	2			Y	2	59
11	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-	59

ROTTERSMAN (9020)				78485 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652								
ROTTERSMAN				WELL #: 3	RRCID -> 098029	COMPL. DATE	12/03/1981	TOTAL DEPTH	9282	PERF.	9020 - 9106	
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-	-0-
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	5	2	1	9	Y	1	-0-
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	27	-0-	27	71	27	2			Y	-0-	-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ROTTERSMAN				WELL #: 4	RRCID -> 104206	COMPL. DATE	01/14/1983	TOTAL DEPTH	11117	PERF.	9224 - 9377
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085	CAPACITY			CNTY: WEBB				
MAYERS, BERTA				WELL #: 1	RRCID -> 167562	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9054 - 9080	
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1498	2	3	9	N	3	13
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1086	2	8	9	N	7	20
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1125	2	4	9	N	4	24
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1761	2	26	9	N	24	48
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1127	2	9	9	N	8	56
*11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1320	2	2	9	N	2	58

ROTTERSMAN (9700)			78485 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC			029652									
ROTTERSMAN			WELL #:	8	RRCID ->	127657	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9663 - 9788	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C * M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-		-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
08		62 N	10	-0-	-52	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	72	-0-	72	-0-	72 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	45	-0-	45	-0-	117 45 2		Y	-0-		-0-
ROWENA (HOCKLEY)			78714 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP			531085									
SHAFFER RANCH -A-			WELL #:	10	RRCID ->	013173	COMPL. DATE	06/05/1958	TOTAL DEPTH	5100	PERF. N/A	
*M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C * M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
*05		1953 X	1472	-0-	-481	-0-	9 1	1463 2	N	-0-		20
*06		839 N	839	-0-	-0-	-0-	4 1	835 2	N	-0-		20
*07		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	7 1	1226 2	N	-0-		20
*08		905 N	905	-0-	-0-	-0-	5 1	900 2	N	-0-		20
*09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	3 1	488 2	N	-0-		20
*10		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	10 1	1542 2	N	-0-		20
*11		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	14 1	1904 2	N	-0-		20
ROWENA (2370)			78714 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925									
FREEBORN, SIDNEY ET. AL.			WELL #:	6	RRCID ->	061059	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	2431	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C * M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RUCIAS, N. (FB B)			78831 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
LA RUCIA RANCH			WELL #:	2	RRCID ->	083133	COMPL. DATE	03/03/1979	TOTAL DEPTH	11080	PERF. 10157 - 10191	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C * M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
LA RUCIA RANCH			WELL #:	11	RRCID ->	170385	COMPL. DATE	09/06/1998	TOTAL DEPTH	12760	PERF. 10360 - 10380	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C * M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LA RUCIA RANCH			WELL #:	20	RRCID ->	204421	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 10210 - 10716	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C * M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3431 2	106 9	Y	96	82 1	49
07		2697 X	2641	-0-	-56	-0-	2619 2	22 9	Y	20	43 1	26
08		2697 X	2498	-0-	-199	-0-	2441 2	57 9	Y	52	30 1	48
09		3540 X	2599	-0-	-941	-0-	2504 2	95 9	Y	86	78 1	56
10		2821 X	2642	-0-	-179	-0-	2550 2	92 9	Y	84	85 1	55
11		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2628 2	127 9	Y	115	115 1	55

RUCIAS, N. (FB B)		//CONT.//		78831 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LA RUCIA RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	209196	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10234 - 10578		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
RUCIAS, N. (FB B V-17)				78831 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LA RUCIA RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	177164	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10101 - 10161		
06	20280 X	17486	-0-	-2794	-0-	16802	2	684	9	Y	622	534	1	323
07	20956 X	1905	-0-	-19051	-0-	1762	2	143	9	Y	130	282	1	171
08	19623 X	3244	-0-	-16379	-0-	2952	2	292	9	Y	265	190	1	246
09	17490 X	6452	-0-	-11038	-0-	6358	2	94	9	Y	85	275	1	56
10	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5589	2	92	9	Y	84	85	1	55
11	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	9522	2	127	9	Y	115	115	1	55
LA RUCIA RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	192232	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9998 - 10380		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
LA RUCIA RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	195620	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	9596 - 9614		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
LA RUCIA RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	201480	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9771 - 9855		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
RUCIAS, N. (FB C V-17)				78831 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LA RUCIA RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	125167	COMPL. DATE	08/22/1987	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9932 - 10011		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB C V-17)		//CONT.//		78831 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA RUCIA G.U 2		WELL #:		21	RRCID ->	279663	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	13340	PERF.	10184 - 10221	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		Y	-0-			-0-
07	806 N	752	-0-	-54	-0-	752	2		Y	-0-			-0-
08	806 N	758	-0-	-48	-0-	758	2		Y	-0-			-0-
09	780 N	690	-0-	-90	-0-	690	2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	648	-0-	648	-0-	648	2		Y	-0-			-0-
11	T. A.	582	-0-	582	-0-	1230	2		Y	-0-			-0-

RUCIAS, N. (FB E)		78831 425		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
WADI OPERATING, LLC		100779											
LA RUCIA		WELL #:		K 4	RRCID ->	270441	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9400 - 10042	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	237	1	10270	2	N	62		212
07	9920 X	8280	-0-	-1640	-0-	205	1	8021	2	N	49	186 1	75
08	9920 X	8405	-0-	-1515	-0-	233	1	8049	2	N	112		187
09	9600 X	6170	-0-	-3430	-0-	187	1	5948	2	N	32		219
10	9920 X	3304	-0-	-6616	-0-	201	1	3077	2	N	24	185 1	58
11	9600 X	814	-0-	-8786	-0-	100	1	714	2	N	-0-		58

LA RUCIA		WELL #:		K 6	RRCID ->	270773	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9392 - 9995	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	12510 X	12360	-0-	-150	-0-	237	1	11994	2	N	117	186 1	155
07	12896 X	9646	-0-	-3250	-0-	205	1	9316	2	N	114	184 1	85
08	12896 X	11935	-0-	-961	-0-	239	1	11543	2	N	139	181 1	43
09	12480 X	9146	-0-	-3334	-0-	187	1	8836	2	N	112		155
10	12772 X	10199	-0-	-2573	-0-	201	1	9886	2	N	102	182 1	75
11	12360 X	8578	-0-	-3782	-0-	170	1	8305	2	N	94		169

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS				
LOPEZ, GLORIA G.		WELL #:		1	RRCID ->	084078	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9872 - 10004	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	112045	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	9857 - 10127	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA RUCIA RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 115953		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3780 X	3312	-0-	-468	-0-	3267	2	45	9	24
07	3720 X	3316	-0-	-404	-0-	3305	2	11	9	12
08	3658 X	3180	-0-	-478	-0-	3144	2	36	9	29
09	3540 X	3239	-0-	-301	-0-	3144	2	95	9	55
*10	3596 X	3448	-0-	-148	-0-	3354	2	94	9	55
11	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3261	2	127	9	55

LA RUCIA RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 167147		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532		
06	1530 N	1480	-0-	-50	-0-	1427	2	53	9	22
07	1581 N	1364	-0-	-217	-0-	1350	2	14	9	13
08	1488 N	1096	-0-	-392	-0-	1067	2	29	9	24
09	1470 N	896	-0-	-574	-0-	849	2	47	9	28
10	1333 N	846	-0-	-487	-0-	801	2	45	9	27
11	1050 N	863	-0-	-187	-0-	798	2	65	9	28

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 5		RRCID -> 194940		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 195624		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 8		RRCID -> 196842		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 1R		RRCID -> 198113		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303		
06	14520 X	11733	-0-	-2787	-0-	770	1	10597	2	84
						366	9			
07	15004 X	11892	-0-	-3112	-0-	849	1	10632	2	137
						411	9			
08	13826 X	11689	-0-	-2137	-0-	887	1	10558	2	50
						244	9			
09	12660 X	11343	-0-	-1317	-0-	873	1	10093	2	150
						377	9			
10	12121 X	11091	-0-	-1030	-0-	929	1	9892	2	168
						270	9			
11	11730 X	10713	-0-	-1017	-0-	915	1	9526	2	186
						272	9			

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA RUCIA RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 199297		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9022 - 9615		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2023 2	53 9	Y	48	41 1		24
07	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2529 2	12 9	Y	11	22 1		13
08	2232 X	2126	-0-	-106	-0-	2097 2	29 9	Y	26	15 1		24
09	2160 X	1745	-0-	-415	-0-	1698 2	47 9	Y	43	39 1		28
10	2542 N	1868	-0-	-674	-0-	1823 2	45 9	Y	41	42 1		27
11	2070 N	1770	-0-	-300	-0-	1705 2	65 9	Y	59	58 1		28

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 15		RRCID -> 199677		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9564 - 9762		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARCELO DELUNA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200690		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 11606		PERF.10560 - 11515		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 200847		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9975 - 10254		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 16		RRCID -> 201430		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 12040		PERF. 9567 - 9651		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 201949		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 10226		PERF. 9089 - 9902		
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	477 3	7 9	Y	6	15 1		3
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	894 2	7 9	Y	6	1 1		5
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	848 2	10 9	Y	9	8 1		6
10	744 X	674	-0-	-70	-0-	666 2	8 9	Y	7	8 1		5
11	870 X	438	-0-	-432	-0-	429 2	9 9	Y	8	9 1		4

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 17		RRCID -> 203083		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9549 - 9668		
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	57 1	789 2	N	-0-			17
07	496 N	5	-0-	-491	-0-	5 2		N	-0-			17
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	25 1	303 2	N	-0-			17
09	840 N	519	-0-	-321	-0-	41 1	478 2	N	-0-			17
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	58 1	618 2	N	-0-			17
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	30 1	307 2	N	-0-			17

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA RUCIA RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 203844		COMPL. DATE 07/26/2004			TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
06	1380 N	361	-0-	-1019	-0-	326	2	35	9	Y	32	54	1	17
07	713 N	405	-0-	-308	-0-	397	2	8	9	Y	7	15	1	9
08	434 N	392	-0-	-42	-0-	370	2	22	9	Y	20	11	1	18
09	360 N	275	-0-	-85	-0-	261	2	14	9	Y	13	23	1	8
10	434 X	297	-0-	-137	-0-	272	2	25	9	Y	23	16	1	15
11	390 X	89	-0-	-301	-0-	75	2	14	9	Y	13	22	1	6

LA RUCIA RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 206121		COMPL. DATE 03/29/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716					
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1853	2	53	9	Y	48	41	1	25
07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1769	2	11	9	Y	10	22	1	13
08	1147 N	967	-0-	-180	-0-	945	2	22	9	Y	20	15	1	18
09	1110 N	595	-0-	-515	-0-	595	2			Y	-0-	18	1	-0-
10	682 N	500	-0-	-182	-0-	500	2			Y	-0-			-0-
11	660 N	589	-0-	-71	-0-	589	2			Y	-0-			-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 206125		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 207309		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216					
06	1650 N	1438	-0-	-212	-0-	1280	2	158	9	Y	144	123	1	82
07	1705 N	1510	-0-	-195	-0-	1478	2	32	9	Y	29	65	1	46
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1936	2	72	9	Y	65	44	1	67
09	1440 N	1299	-0-	-141	-0-	1252	2	47	9	Y	43	75	1	35
*10	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2331	2	37	9	Y	34	42	1	27
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2214	2	65	9	Y	59	58	1	28

LA RUCIA RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 209130		COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 213836		COMPL. DATE 02/12/2013			TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 218805		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032					
06	2370 X	2047	-0-	-323	-0-	1994	2	53	9	Y	48	41	1	25
07	2325 X	2228	-0-	-97	-0-	2217	2	11	9	Y	10	22	1	13
08	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2200	2	29	9	Y	26	15	1	24
09	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2032	2	47	9	Y	43	39	1	28
10	2232 N	2105	-0-	-127	-0-	2060	2	45	9	Y	41	42	1	27
11	2160 N	1984	-0-	-176	-0-	1919	2	65	9	Y	59	58	1	28

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.//		78831 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		14	RRCID ->	219631	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	9820 - 10214	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14730 X	13773	-0-	-957	-0-	932 1	12830 2	N	10	41 1		10
							11 9						
07		15221 X	13965	-0-	-1256	-0-	1031 1	12922 2	N	11	10 1		11
							12 9						
08		15004 X	13906	-0-	-1098	-0-	1077 1	12819 2	N	9	11 1		9
							10 9						
09		14010 X	13546	-0-	-464	-0-	1075 1	12424 2	N	43	26 1		26
							47 9						
*10		14229 X	13640	-0-	-589	-0-	1169 1	12446 2	N	23	28 1		21
							25 9						
11		13770 X	13301	-0-	-469	-0-	1163 1	12104 2	N	31	29 1		23
							34 9						

LA RUCIA RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	220503	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9764 - 10096
06		3360 X	3284	-0-	-76	-0-	3231 2	53 9	Y	48	41 1	14
07		3472 X	3293	-0-	-179	-0-	3270 2	23 9	Y	21	22 1	13
08		3472 X	3126	-0-	-346	-0-	3090 2	36 9	Y	33	16 1	30
09		3360 X	3241	-0-	-119	-0-	3146 2	95 9	Y	86	60 1	56
10		3410 X	3280	-0-	-130	-0-	3188 2	92 9	Y	84	85 1	55
11		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3244 2	127 9	Y	115	115 1	55

LA RUCIA RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	222936	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	10245	PERF.	9149 - 9766
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	235674	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10050 - 10192
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17)		78831 427		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
SOCO ATX LLC		100095										
MARTINEZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	246004	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	2810 - 2842
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB E V-17)		//CONT.//		78831 427	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		3	RRCID ->	093171	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	10806	PERF.	9284 - 9364		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	12180 X	10737	-0-	-1443	-0-	726	1	9989	2	Y	20	29	1	3
						22	9							
07	12586 X	11583	-0-	-1003	-0-	854	1	10700	2	Y	26	20	1	9
						29	9							
08	12586 X	11185	-0-	-1401	-0-	865	1	10301	2	Y	17	22	1	4
						19	9							
09	11910 X	11269	-0-	-641	-0-	890	1	10285	2	Y	85	52	1	37
						94	9							
10	11594 X	11372	-0-	-222	-0-	971	1	10333	2	Y	62	57	1	42
						68	9							
11	11220 X	10775	-0-	-445	-0-	938	1	9770	2	Y	61	57	1	46
						67	9							

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		2	RRCID ->	095617	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	9339 - 9520		
06	8970 X	8679	-0-	-291	-0-	586	1	8063	2	Y	27	30	1	5
						30	9							
07	9269 X	8498	-0-	-771	-0-	626	1	7846	2	Y	24	20	1	9
						26	9							
08	9052 X	8388	-0-	-664	-0-	648	1	7721	2	Y	17	22	1	4
						19	9							
09	8670 X	8122	-0-	-548	-0-	639	1	7389	2	Y	85	52	1	37
						94	9							
10	8959 X	7940	-0-	-1019	-0-	676	1	7196	2	Y	62	57	1	42
						68	9							
11	8670 X	7864	-0-	-806	-0-	683	1	7114	2	Y	61	57	1	46
						67	9							

HUERTA		WELL #:		1	RRCID ->	101367	COMPL. DATE	06/17/1982	TOTAL DEPTH	10554	PERF.	9851 - 9865		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

LOPEZ, G. G.		WELL #:		8	RRCID ->	173946	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	5084 - 5158		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		5	RRCID ->	195753	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9566 - 10694		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

RUCIAS, N. (FB E V-17)		//CONT.//		78831 427	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LOPEZ SWD		WELL #:		1	RRCID ->	197821	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5633 - 5659	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		9	RRCID ->	201338	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9690 - 9735	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
HUERTA		WELL #:		2	RRCID ->	216144	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9791 - 9814	
06	390	N	28	-0-	-362	-0-	2	1	26	2	N	-0-	106
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	46	2	N	5	111
							6	9					
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	N	-0-	111
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	48	1	551	2	N	2	113
							2	9					
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	65	1	693	2	N	-0-	113
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	46	1	474	2	N	-0-	113
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		1B	RRCID ->	263509	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9411 - 9461	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MARCEL DELUNA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	265632	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	11606	PERF.	9753 - 9852	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
DELUNA GAS UNIT												
78831 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 151418 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10931 - 10942												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		5370	5145	-0-	-225	6044	346 1	4769 2		Y	27	238
07		5549	5222	-0-	-327	5717	30 9	4807 2		Y	28	266
08		5549	5262	-0-	-287	5430	31 9	4825 2		Y	29	119
09		5370	5117	-0-	-253	5177	405 1	4662 2		Y	47	166
10		5642	5193	-0-	-449	4728	32 9	4728 2		Y	19	185
11		5460	5059	-0-	-401	4327	403 1	4587 2		Y	28	213
							52 9					
							21 9					
							31 9					

RUCIAS, N. (FB F V-17)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
LA RUCIA RANCH												
78831 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS												
386310												
WELL #: 5 RRCID -> 106858 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10101 - 10156												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

RUCIAS, N. (FB L)												
ATLAS OPERATING LLC												
LOPEZ												
78831 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
036587												
WELL #: 5 RRCID -> 199594 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11813 - 11865												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			Y	-0-	-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-	-0-
08		62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2			Y	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-
10		DLQ G-10	5	-0-	5	5	5 2			Y	-0-	-0-
11		DLQ G-10	41	-0-	41	46	41 2			Y	-0-	-0-

LOPEZ												
78831 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
036587												
WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

RUCIAS, N. (V-15)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
LOPEZ, GLORIA GARCIA												
78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
386310												
WELL #: 10 RRCID -> 201323 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

RUCIAS, N. (V-15)			//CONT.//		78832 515	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #:		9	RRCID -> 204736		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9126 - 9735		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUERTA			WELL #:		1	RRCID -> 215124		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 10554		PERF. 9153 - 9498		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #:		4	RRCID -> 265634		COMPL. DATE 11/20/2011		TOTAL DEPTH 11765		PERF. 9140 - 9160		
06	2160	N	2133	-0-	-27	-0-	144	1	1989	2	N	-0-	7 1	-0-
07	2232	N	2074	-0-	-158	-0-	153	1	1921	2	N	-0-		-0-
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	157	1	1866	2	N	-0-		-0-
09	2130	N	1947	-0-	-183	-0-	155	1	1792	2	N	-0-		-0-
10	2077	N	1957	-0-	-120	-0-	168	1	1789	2	N	-0-		-0-
11	1950	N	1887	-0-	-63	-0-	165	1	1722	2	N	-0-		-0-

RUFFLE (LOBO)			WELL #:		3	RRCID -> 108135		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 11108		PERF. 9712 - 9733		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.														
FROST, P.M.														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14

RUTHIE H. (WILCOX)			WELL #:		2	RRCID -> 141136		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7022 - 7038		
HILCORP ENERGY COMPANY														
DCR 82														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER)		79609 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
ST CHARLES CO.		WELL #: 71		RRCID -> 116714		COMPL. DATE 10/10/2012			TOTAL DEPTH 11798 PERF. 9854 - 9979		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	122	-0-	122	205	9 1	105 2	Y	7	17 1	6
07	337 X	132	-0-	-205	-0-	8 9	82 2	Y	39	17 1	28
08	190 X	190	-0-	-0-	-0-	7 1	147 2	Y	36	44 1	20
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	43 9	87 2	Y	25	25 1	20
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	3 1	105 2	Y	29	35 1	14
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	40 9	111 2	Y	41	16 1	39
						3 1					
						28 9					
						3 1					
						32 9					
						5 1					
						45 9					

ST. CHARLES CO.		WELL #: 75		RRCID -> 156513		COMPL. DATE 05/19/2011			TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855		
06	19950 X	18362	-0-	-1588	-0-	1481 1	16551 2	Y	300	279 1	269
07	20615 X	19203	-0-	-1412	-0-	330 9	17183 2	Y	556	423 1	402
08	22273 X	22273	-0-	-0-	-0-	1408 1	20957 2	Y	750	728 1	424
09	19710 X	15562	-0-	-4148	-0-	612 9	14653 2	Y	361	493 1	292
10	20367 X	20195	-0-	-172	-0-	491 1	18913 2	Y	620	619 1	293
11	21090 X	17263	-0-	-3827	-0-	825 9	15993 2	Y	539	318 1	514
						512 1					
						397 9					
						600 1					
						682 9					
						677 1					
						593 9					

ST. CHARLES CO.		WELL #: 87		RRCID -> 270893		COMPL. DATE 01/16/2021			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10450 - 10471		
06	25378 X	25378	-0-	-0-	-0-	2068 1	23114 2	N	178	23 1	163
07	22173 X	22173	-0-	-0-	-0-	196 9	20253 2	N	237	227 1	173
08	22067 X	22067	-0-	-0-	-0-	1659 1	21000 2	N	523	400 1	296
09	12041 X	12041	-0-	-0-	-0-	261 9	11412 2	N	210	336 1	170
10	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-	492 1		N	-0-		-0-
11	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-	575 9		N	-0-		-0-
						398 1					
						231 9					

ST. CHARLES CO.		WELL #: 92		RRCID -> 275311		COMPL. DATE 03/22/2018			TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7947 - 8173		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 12579 PERF.10592 - 10971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2730 X		16	-0-	-2714	-0-	1 1	15 2		N	-0-				-0-
07	2821 X		-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-				-0-
08	2821 X		-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-				-0-
09	2730 X		-0-	-0-	-2730	-0-				N	-0-				-0-
10	7165 X		7165	-0-	-0-	-0-	220 1	6943 2		N	2	1 1			1
11	30699 X		30699	-0-	-0-	-0-	1246 1	29443 2		N	9	1 1			9

ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8338 - 8350

06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 109 RRCID -> 280545 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9506 - 9534

06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 103 RRCID -> 280990 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10814 - 10839

06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

STATE TRACT 1 WELL #: 88 RRCID -> 282659 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11986 - 12012

06	33 N		33	-0-	-0-	-0-	2 1	25 2		N	5	3 1			4
07	33 N		33	-0-	-0-	-0-	6 9	29 2		N	2	4 1			2
08	31 N		31	-0-	-0-	-0-	2 9	28 2		N	2	3 1			1
09	44 N		44	-0-	-0-	-0-	1 1	42 2		N	1	1 1			1
10	31 N		-0-	-0-	-31	-0-	2 9			N	-0-	1 1			-0-
11	86 N		86	-0-	-0-	-0-	1 9	74 2		N	8				8

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER)		79609 378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
ST. CHARLES CO.		WELL #:	33	RRCID ->	149503	COMPL. DATE	09/29/2016	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5860 - 5918
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #:	79	RRCID ->	157177	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	11127	PERF.	7844 - 7856
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #:	86	RRCID ->	274788	COMPL. DATE	05/19/2014	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8490 - 8508
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #:	101	RRCID ->	280702	COMPL. DATE	07/12/2023	TOTAL DEPTH	9247	PERF.	8750 - 8850
06	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	411	1	4596	2	N	56 92 1 50
07	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	62	9	4897	2	N	23 58 1 15
08	3658 X	2687	-0-	-971	-0-	401	1	2574	2	N	48 36 1 27
09	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	25	9	5577	2	N	14 29 1 12
10	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	60	1	8162	2	N	38 32 1 18
11	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	53	9	6853	2	N	40 20 1 38
						195	1				
						15	9				
						259	1				
						42	9				
						290	1				
						44	9				

ST. CHARLES CO.		WELL #:	102	RRCID ->	282442	COMPL. DATE	01/16/2021	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	9050 - 9522
06	15480 X	7047	-0-	-8433	-0-	579	1	6468	2	N	-0- 56 1 8
07	15686 X	9446	-0-	-6240	-0-	714	1	8717	2	N	14 4 1 18
08	14198 X	6517	-0-	-7681	-0-	15	9	6350	2	N	16 17 1 17
09	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	149	1	9033	2	N	12 11 1 18
*10	9455 X	8128	-0-	-1327	-0-	18	9	7843	2	N	33 32 1 19
11	9150 X	7746	-0-	-1404	-0-	315	1	7391	2	N	38 21 1 36
						13	9				
						249	1				
						36	9				
						313	1				
						42	9				

OIL AND GAS DIVISION

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.//		79609 378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ST. CHARLES CO		WELL #: 117		RRCID -> 294474		COMPL. DATE 10/17/2024		TOTAL DEPTH 11151 PERF.10579 - 11754			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	7050 X	1423	-0-	-5627	-0-	101 1	1124 2	N	180	256 1	163
						198 9					
07	6944 X	1491	-0-	-5453	-0-	104 1	1264 2	N	112	195 1	80
						123 9					
08	4371 X	2090	-0-	-2281	-0-	42 1	1807 2	N	219	175 1	124
						241 9					
09	1920 X	1473	-0-	-447	-0-	43 1	1239 2	N	174	157 1	141
						191 9					
10	1488 X	1035	-0-	-453	-0-	29 1	925 2	N	74	180 1	35
						81 9					
11	2010 X	22	-0-	-1988	-0-	1 1	21 2	N	-0-	35 1	-0-

SALADO CREEK (3100)		79737 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 27		RRCID -> 275675		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 4108 PERF. 1659 - 1669			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAM FORDYCE		80038 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
FARGO OIL & GAS, LLC		//CONT.// 261666									
FLORES SEABURY		WELL #: 1		RRCID -> 271329		COMPL. DATE 11/05/2013		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAM FORDYCE (WHEELER)		80038 125		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
FARGO OIL & GAS, LLC		//CONT.// 261666									
FLORES		WELL #: 1 C		RRCID -> 031248		COMPL. DATE 03/30/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117	

SAM FORDYCE (2300)		80038 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
FARGO OIL & GAS, LLC		//CONT.// 261666									
WOOD, CONAN T		WELL #: 2C		RRCID -> 240345		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-28350		N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-28350		N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-28350		N	NO RPT	-0-	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

SAM FORDYCE (2500)		80038 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC		261666		WELL #: 1		RRCID -> 038568		COMPL. DATE 02/09/1966		TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A		
WOOD, CONAN T.												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	927			N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	927			N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	927			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	927			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	927			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	927			N	NO RPT	-0-	

GUERRA, F.B. "M"		80038 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WELL #: 1		261666		RRCID -> 050683		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN)		80038 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC		261666		WELL #: 2T		RRCID -> 247842		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644		
WOOD, CONAN T.												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAM FORDYCE (3050)		80038 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
RESS PRODUCTION CO.		703465		WELL #: 1 T		RRCID -> 013877		COMPL. DATE 03/30/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
FLORES												
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAMANO (1ST RINCON)		80086 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611		WELL #: 32		RRCID -> 191340		COMPL. DATE 07/04/2002		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166		
SAMANO												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAMANO		80086 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WELL #: 28		273611		RRCID -> 192578		COMPL. DATE 07/05/2002		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAMANO (1ST RINCON)		//CONT.// 80086 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 193066		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 34		RRCID -> 193764		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195230		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195236		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43

DE FLORES, M. S.		WELL #: 2		RRCID -> 197005		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038		
06	DLQ G-10	1146	-0-	1146	1146	111 1	1035 3	Y	-0-	89
07	DLQ G-10	1993	-0-	1993	3139	215 1	1778 3	Y	-0-	89
08	DLQ G-10	2059	-0-	2059	5198	206 1	1853 3	Y	-0-	89
09	DLQ G-10	4255	-0-	4255	9453	357 1	3898 3	Y	-0-	89
*10	15058 X	5605	-0-	-9453	-0-	411 1	5194 3	Y	-0-	89
11	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	353 1	5579 3	Y	-0-	89

DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 197459		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO (1ST RINCON)		//CONT.//		80086 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
SAMANO		WELL #:		48	RRCID ->	198883	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7150 - 9274	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	

SAMANO (2ND RINCON)				80086 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
SAMANO		WELL #:		25	RRCID ->	187498	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	6896 - 8190
06	DLQ G-10	126	-0-	126	126	126	3		Y	-0-		166
07	DLQ G-10	146	-0-	146	272	146	3		Y	-0-		166
08	DLQ G-10	149	-0-	149	421	149	3		Y	-0-		166
09	DLQ G-10	130	-0-	130	551	130	3		Y	-0-		166
*10	680 X	129	-0-	-551	-0-	129	3		Y	-0-		166
11	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-		166

SAMANO				WELL #:	31	RRCID ->	190201	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7398 - 9708
06	DLQ G-10	116	-0-	116	116	116	3		Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	159	-0-	159	275	159	3		Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	149	-0-	149	424	149	3		Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	139	-0-	139	563	139	3		Y	-0-		-0-	
*10	712 N	149	-0-	-563	-0-	149	3		Y	-0-		-0-	
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-		-0-	

SAMANO				WELL #:	32	RRCID ->	191339	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	10622	PERF.	7052 - 9190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

SAMANO				WELL #:	34	RRCID ->	192503	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	7624 - 8242
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SAMANO				WELL #:	28	RRCID ->	192577	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	7463 - 7614
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
COATES SS		WELL #: 3		RRCID -> 192586		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 192977		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226						
06	DLQ G-10	4615	-0-	4615	4615	4518	3	97	9	Y	88	88	1	817
07	DLQ G-10	4330	-0-	4330	8945	4233	3	97	9	Y	88	88	1	817
08	DLQ G-10	4793	-0-	4793	13738	4696	3	97	9	Y	88	88	1	817
09	DLQ G-10	4548	-0-	4548	18286	4451	3	97	9	Y	88	88	1	817
*10	22373 X	4087	-0-	-18286	-0-	3990	3	97	9	Y	88	88	1	817
11	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	4972	3	97	9	Y	88	88	1	817

SAMANO		WELL #: 39		RRCID -> 194499		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SAMANO		WELL #: 40		RRCID -> 194532		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 195233		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 195235		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195615		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 195693		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195772		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLISS		WELL #: 2		RRCID -> 196644		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 197461		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197546		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 197748		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO		WELL #: 47		RRCID -> 198373		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472								
06	4650 X	2692	-0-	-1958	-0-	2692	3			N	-0-					615
07	4805 X	2706	-0-	-2099	-0-	2705	3		1	N	1	58	1			558
08	4743 X	2833	-0-	-1910	-0-	2813	3		20	N	18					576
09	4410 X	2533	-0-	-1877	-0-	2533	3			N	-0-					576
*10	3720 X	3493	-0-	-227	-0-	3485	3		8	N	7					583
11	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2787	3		1	N	1					584

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
SAMANO		WELL #: 49		RRCID -> 198917		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAMANO		WELL #: 48		RRCID -> 199158		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ACEVEDO		WELL #: 1		RRCID -> 199564		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	491				N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	491				N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	491				N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	491				N	-0-			57
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	491				N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	491				N	-0-			57

RICHMOND		WELL #: 12		RRCID -> 200994		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202265		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

COATES Y		WELL #: 2		RRCID -> 203056		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 203061		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.//		80086	470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	203062	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6206 - 6778	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	204768	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	6554 - 6576	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JUANA SALAS		WELL #:		1	RRCID ->	208269	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	7860 - 8450	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SMITH PRODUCTION INC.		789662											
RICHMOND		WELL #:		11	RRCID ->	199211	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7684 - 7694	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SAMANO (FIFTH MASSIVE)		80088		250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
MURCH, B. L.		WELL #:		16	RRCID ->	197042	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	8069 - 8706	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

MURCH, B. L.		WELL #:		19	RRCID ->	197829	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8223 - 10014	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

SAMANO (FIFTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MURCH, B. L.		//CONT.// 80088 250 //CONT.// 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
		WELL #: 17		RRCID -> 198867		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 8514 - 10385				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4260 X	2661	-0-	-1599	-0-	235	1	2419	2	Y	6	7	1	2
07	3968 X	3140	-0-	-828	-0-	253	1	2879	2	Y	7	7	1	2
08	3410 X	2628	-0-	-782	-0-	235	1	2390	2	Y	3	4	1	1
09	3120 X	2149	-0-	-971	-0-	196	1	1934	2	Y	17	5	1	13
10	3131 X	2602	-0-	-529	-0-	193	1	2390	2	Y	17	20	1	10
11	3030 X	2115	-0-	-915	-0-	135	1	1971	2	Y	8	15	1	3

MURCH, B.L.		WELL #: 20		RRCID -> 199293		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9682 - 10603				
06	2220 X	1572	-0-	-648	-0-	128	1	1320	2	Y	113	133	1	49
07	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	147	1	1675	2	Y	133	134	1	48
08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	162	1	1652	2	Y	62	82	1	28
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	152	1	1492	2	Y	49	37	1	40
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	147	1	1814	2	Y	51	61	1	30
11	1830 N	1799	-0-	-31	-0-	112	1	1631	2	Y	51	63	1	18

MURCH, B.L.		WELL #: 21		RRCID -> 200291		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 12311		PERF. 8282 - 10546				
06	2190 X	887	-0-	-1303	-0-	69	1	710	2	Y	98	118	1	42
07	2170 X	818	-0-	-1352	-0-	108	1	631	2	Y	120	119	1	43
08	2108 X	1112	-0-	-996	-0-	132	1	950	2	Y	63	78	1	28
09	1680 X	719	-0-	-961	-0-	93	1	613	2	Y	40	35	1	33
10	806 N	737	-0-	-69	-0-	62	1	636	2	Y	45	52	1	26
11	1080 N	899	-0-	-181	-0-	44	1	794	2	Y	46	56	1	16

MURCH, B. L.		WELL #: 22		RRCID -> 200993		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 10855		PERF. 8530 - 10418				
06	870 N	651	-0-	-219	-0-	57	1	588	2	Y	5	6	1	2
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	78	1	892	2	Y	6	6	1	2
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	7	1	870	2	Y	3	4	1	1
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	85	1	780	2	Y	3	2	1	2
10	992 N	875	-0-	-117	-0-	79	1	808	2	Y	2	3	1	1
11	930 N	846	-0-	-84	-0-	65	1	789	2	Y	3	3	1	1

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (FIFTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MORSE		//CONT.// 80088 250 //CONT.// 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
		WELL #: 4		RRCID -> 201249		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 10708		PERF. 9558 - 10164		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	5040 X	4525	-0-	-515	-0-	395	1	4071	2	Y	54	23
07	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	59	9	5018	2	Y	65	23
08	5022 X	4687	-0-	-335	-0-	72	9	4236	2	Y	32	14
09	4530 X	4167	-0-	-363	-0-	416	1	3752	2	Y	31	25
10	5518 X	4461	-0-	-1057	-0-	35	9	4084	2	Y	43	25
11	5340 X	4297	-0-	-1043	-0-	381	1	3977	2	Y	43	15
						34	9					
						273	1					
						47	9					
						47	9					
MURCH, B. L.		WELL #: 23		RRCID -> 201250		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 8372 - 10656		
06	870 N	774	-0-	-96	-0-	62	1	635	2	Y	70	30
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	77	9	782	2	Y	81	29
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	69	1	764	2	Y	39	17
09	780 N	779	-0-	-1	-0-	89	9	676	2	Y	31	25
10	930 N	863	-0-	-67	-0-	75	1	766	2	Y	32	19
11	840 N	798	-0-	-42	-0-	43	9	715	2	Y	31	11
						69	1					
						34	9					
						62	1					
						35	9					
						49	1					
						34	9					
W. R. JACKSON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 217481		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 11849		PERF. 10436 - 11620		
06	1380 N	398	-0-	-982	-0-	35	1	363	2	Y	-0-	110
07	1395 N	468	-0-	-927	-0-	38	1	430	2	Y	-0-	110
08	899 N	281	-0-	-618	-0-	25	1	256	2	Y	-0-	110
09	390 N	94	-0-	-296	-0-	9	1	85	2	Y	-0-	110
10	465 N	258	-0-	-207	-0-	19	1	239	2	Y	-0-	110
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	110
JACKSON, W.R. RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 219544		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9616 - 11022		
06	3660 X	2857	-0-	-803	-0-	253	1	2604	2	Y	-0-	55
07	3596 X	2355	-0-	-1241	-0-	190	1	2165	2	Y	-0-	55
08	3565 X	3383	-0-	-182	-0-	302	1	3081	2	Y	-0-	55
09	3390 X	3089	-0-	-301	-0-	285	1	2804	2	Y	-0-	55
10	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	238	1	2937	2	Y	143	20
11	3270 X	2418	-0-	-852	-0-	157	9	2263	2	Y	-0-	20
						155	1					
FLETCHER OPERATING, LLC GARCIA "A"		273611 WELL #: 1		RRCID -> 200286		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9562 - 9964		
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	4
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-	3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
*10	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-	3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-	3

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

SAMANO (FIFTH MASSIVE)				//CONT.//	80088 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.//	273611										
COATES Y				WELL #:	3	RRCID ->	200290	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10012	-	10222
06	570 N	561	-0-	-9	-0-	561	3			Y	-0-				114
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-				114
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				114
09	3000 N	4599	-0-	1599	1599	4599	3			Y	-0-				114
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1599					Y	-0-				114
11	DLQ G-10	150	-0-	150	1749	150	3			Y	-0-				114

GARCIA "B"				WELL #:	2	RRCID ->	200373	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9754	-	10284
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARCIA "C"				WELL #:	3	RRCID ->	201431	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	10534	PERF.	9814	-	10014
06	570 N	443	-0-	-127	-0-	443	3			Y	-0-				-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	616	3	36	9	Y	33	33	1		-0-
08	527 N	518	-0-	-9	-0-	486	3	32	9	Y	29	29	1		-0-
09	450 N	235	-0-	-215	-0-	235	3			Y	-0-				-0-
*10	DLQ G-10	189	-0-	189	189	179	3	10	9	Y	9				9
11	DLQ G-10	141	-0-	141	330	133	3	8	9	Y	7	12	1		4

GARCIA "D"				WELL #:	4	RRCID ->	202197	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9408	-	9638
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	741	3	53	9	Y	48				124
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	636	3	29	9	Y	26	34	1		116
08	682 N	650	-0-	-32	-0-	640	3	10	9	Y	9	38	1		87
09	780 N	477	-0-	-303	-0-	470	3	7	9	Y	6				93
*10	DLQ G-10	481	-0-	481	481	455	3	26	9	Y	24				117
11	DLQ G-10	406	-0-	406	887	406	3			Y	-0-	37	1		79

SAMANO (FOURTH MASSIVE)					80088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
FAULCONER ENERGY, LLC					263648										
MORSE-FORSTER UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	190333	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	8696	-	8964
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MURCH, B. L.				WELL #:	10	RRCID ->	191484	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7540	-	8772
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MURCH, B. L.		//CONT.// //CONT.//		80088 300 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
MURCH, B. L.				WELL #:	8	RRCID ->	191485	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7470	-	8957	
06		1350 X	796	-0-	-554	-0-	70 1 7 9	719 2	Y	6	6	7 1				2
07		899 N	891	-0-	-8	-0-	71 1 7 9	813 2	Y	6	6	6 1				2
08		921 N	921	-0-	-0-	-0-	82 1 3 9	836 2	Y	3	3	4 1				1
09		810 N	796	-0-	-14	-0-	73 1 3 9	720 2	Y	3	3	2 1				2
10		868 N	626	-0-	-242	-0-	47 1 2 9	577 2	Y	2	2	3 1				1
11		840 N	521	-0-	-319	-0-	33 1 3 9	485 2	Y	3	3	3 1				1
MURCH, B. L.				WELL #:	9	RRCID ->	191486	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	11004	PERF.	8238	-	8540	
06		1770 X	1540	-0-	-230	-0-	135 1 12 9	1393 2	Y	11	11	13 1				5
07		1829 X	1666	-0-	-163	-0-	133 1 14 9	1519 2	Y	13	13	13 1				5
08		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	141 1 7 9	1436 2	Y	6	6	8 1				3
09		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	132 1 6 9	1301 2	Y	5	5	4 1				4
10		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	98 1 6 9	1210 2	Y	5	5	6 1				3
11		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	102 1 6 9	1485 2	Y	5	5	6 1				2
MURCH, B. L.				WELL #:	11	RRCID ->	191856	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7464	-	8978	
06		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	119 1 116 9	1230 2	Y	105	105	125 1				45
07		1364 N	676	-0-	-688	-0-	47 1 89 9	540 2	Y	81	81	97 1				29
08		1364 N	1013	-0-	-351	-0-	84 1 69 9	860 2	Y	63	63	64 1				28
09		1320 N	915	-0-	-405	-0-	80 1 52 9	783 2	Y	47	47	37 1				38
10		888 N	888	-0-	-0-	-0-	63 1 52 9	773 2	Y	47	47	58 1				27
11		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	68 1 28 9	985 2	Y	25	25	43 1				9
MORSE				WELL #:	3	RRCID ->	195630	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8830	-	9776	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
MURCH, B. L.		WELL #: 14		RRCID -> 197403		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 7424			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	8730 X	6019	-0-	-2711	-0-	532	1	Y	6	7 1	2
						7	9				
07	9176 X	7939	-0-	-1237	-0-	640	1	Y	7	7 1	2
						8	9				
08	8370 X	7809	-0-	-561	-0-	698	1	Y	3	4 1	1
						3	9				
09	8100 X	7346	-0-	-754	-0-	672	1	Y	50	11 1	40
						55	9				
10	7967 X	7666	-0-	-301	-0-	569	1	Y	51	61 1	30
						56	9				
11	7680 X	7412	-0-	-268	-0-	472	1	Y	51	63 1	18
						56	9				
MURCH, B.L.		WELL #: 18		RRCID -> 197720		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386			
06	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1647	2	Y	6	7 1	2
						7	9				
07	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1780	2	Y	7	7 1	2
						8	9				
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1582	2	Y	3	4 1	1
						3	9				
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1292	2	Y	3	2 1	2
						3	9				
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1123	2	Y	2	3 1	1
						2	9				
11	1080 N	1029	-0-	-51	-0-	1026	2	Y	3	3 1	1
						3	9				
FLETCHER OPERATING, LLC		WELL #: 273611		RRCID -> 181984		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466			
SAMANO		19									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SAMANO		WELL #: 23		RRCID -> 185551		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 8516			
06	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3	Y	-0-		418
						3					
07	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3	Y	-0-		418
						3					
08	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3	Y	-0-		418
						3					
09	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3	Y	-0-		418
						3					
*10	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3	Y	-0-		418
						3					
11	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3	Y	-0-		418
						3					
SAMANO		WELL #: 20		RRCID -> 185918		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SAMANO		WELL #: 24		RRCID -> 186423		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220			
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-		114
						3					
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	Y	-0-		114
						3					
08	DLQ G-10	149	-0-	149	149	149	3	Y	-0-		114
						3					
09	DLQ G-10	130	-0-	130	279	130	3	Y	-0-		114
						3					
*10	400 N	129	-0-	-271	8	129	3	Y	-0-		114
						3					
11	163 N	155	-0-	-8	-0-	155	3	Y	-0-		114
						3					

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
SAMANO		WELL #: 26		RRCID -> 187150		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26

SAMANO		WELL #: 25		RRCID -> 188311		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 189685		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922				
06	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3	N	-0-			59
07	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3	N	-0-			59
08	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3	N	-0-			59
09	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3	N	-0-			59
*10	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3	N	-0-			59
11	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3	N	-0-			59

DIELMANN		WELL #: 2		RRCID -> 189686		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250				
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3	N	-0-			36
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-			36
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			36
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3	N	-0-			36
*10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3	N	-0-			36
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3	N	-0-			36

HART ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 189688		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556				
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3	Y	-0-			578
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3	Y	-0-			578
08	DLQ G-10	1352	-0-	1352	-0-	1352	3	Y	-0-	117	1	461
09	DLQ G-10	972	-0-	972	-0-	2324	3	Y	-0-			461
*10	400 N	1035	-0-	635	-0-	2959	3	Y	-0-			461
11	3000 N	1029	-0-	-1971	-0-	988	3	Y	-0-	73	1	388

COATES Y		WELL #: 2		RRCID -> 199583		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190				
06	2640 X	341	-0-	-2299	-0-	341	3	Y	-0-			123
07	2573 X	330	-0-	-2243	-0-	330	3	Y	-0-			123
08	1736 X	350	-0-	-1386	-0-	350	3	Y	-0-	101	1	22
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3	Y	-0-			22
*10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	Y	-0-			22
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	Y	-0-			22

COATES Y		WELL #: 1		RRCID -> 199584		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51

SAMANO (FOURTH MASSIVE)										CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC															
HART ET AL															
//CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 273611															
WELL #: 3 RRCID -> 201231 COMPL. DATE 12/19/2005										TOTAL DEPTH	9709	PERF. 7578 - 8868			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL															
WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003										TOTAL DEPTH	9506	PERF. 9258 - 9274			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GARCIA "E"															
WELL #: 5 RRCID -> 207077 COMPL. DATE 06/09/2004										TOTAL DEPTH	11045	PERF. 10345 - 10660			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GARCIA "B"															
WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007										TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8060 - 10284			
06	720	N	650	-0-	-70	-0-	650	3		Y	-0-				1
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	715	3	41	9	Y	37	38	1	-0-
08	DLQ	G-10	715	-0-	715	715	671	3	44	9	Y	40	40	1	-0-
09	DLQ	G-10	761	-0-	761	1476	761	3			Y	-0-			-0-
*10	400	N	844	-0-	444	1920	799	3	45	9	Y	41			41
11	2753	N	833	-0-	-1920	-0-	787	3	46	9	Y	42	72	1	10

RICHMOND															
WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009										TOTAL DEPTH	10008	PERF. 9830 - 9870			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8

HILCORP ENERGY COMPANY															
SLICK STATE "B"															
WELL #: 386310 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006										TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8732 - 8880			
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	281	1	871	3	Y	21			79
							23	9							
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	287	1	865	3	Y	41	76	1	44
							45	9							
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	251	1	769	3	Y	51	22	1	73
							56	9							
09	1170	N	853	-0-	-317	-0-	185	1	625	3	Y	39	9	1	103
							43	9							
10	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	246	1	754	3	Y	31	14	1	120
							34	9							
*11	1050	N	46	-0-	-1004	-0-	46	2			Y	-0-	64	1	26 6 9

SAMANO (K SAND)			80088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC			273611									
SAMANO			WELL #:	34	RRCID ->	193921	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 6768 - 6804	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAMANO			WELL #:	20	RRCID ->	194462	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 5552 - 6055	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAMANO			WELL #:	27	RRCID ->	195228	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	9030	PERF. 5770 - 7914	
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		Y	-0-			49
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		Y	-0-			49
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		Y	-0-			49
09	360 N	345	-0-	-15	-0-	345 3		Y	-0-			49
*10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		Y	-0-			49
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		Y	-0-			49
DE FLORES, M. S.			WELL #:	2	RRCID ->	215467	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 6247 - 6584	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SALINAS, FAUSTO ET AL			WELL #:	2	RRCID ->	242296	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9667	PERF. 5970 - 6010	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
FAUSTO SALINAS ET AL			WELL #:	11	RRCID ->	245510	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 5409 - 5437	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)				80088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
MURCH, B. L.				WELL #: 7	RRCID -> 194829	COMPL. DATE 01/17/2003	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7560	- 8556			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6600 X	1704	-0-	-4896	-0-	150 1	1548 2	Y	5	6 1		2
07	6820 X	2005	-0-	-4815	-0-	161 1	1836 2	Y	7	7 1		2
08	5239 X	1685	-0-	-3554	-0-	150 1	1532 2	Y	3	4 1		1
09	3060 X	1399	-0-	-1661	-0-	129 1	1267 2	Y	3	2 1		2
10	2139 X	1479	-0-	-660	-0-	110 1	1362 2	Y	6	4 1		4
11	1950 X	1394	-0-	-556	-0-	89 1	1298 2	Y	6	8 1		2

MURCH, B. L.				WELL #: 12	RRCID -> 194832	COMPL. DATE 01/08/2003	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7564	- 8526			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MURCH, B. L.				WELL #: 15	RRCID -> 197406	COMPL. DATE 05/06/2003	TOTAL DEPTH 8806	PERF. 7642	- 8567			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
SAMANO				WELL #: 19	RRCID -> 182085	COMPL. DATE 12/10/2005	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 7354	- 9466			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAMANO				WELL #: 20	RRCID -> 183268	COMPL. DATE 04/11/2004	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 5552	- 8467			
06	1980 N	160	-0-	-1820	-0-	160 3		N	-0-			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			48
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			48
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

SAMANO				WELL #: 21	RRCID -> 184524	COMPL. DATE 02/03/2008	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 2708	- 3190			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611														
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185100 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		2400 X	1247	-0-	-1153	-0-	1247	3		N	-0-			32
07		2480 X	1978	-0-	-502	-0-	1978	3		N	-0-			32
08		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3		N	-0-			32
09		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3		N	-0-			32
*10		1984 X	1924	-0-	-60	-0-	1924	3		N	-0-			32
11		3180 X	2392	-0-	-788	-0-	2392	3		N	-0-			32

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 185840 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614														
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			262
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			262
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			262
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			262
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			262
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			262

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186382 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474														
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187379 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561														
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALINAS WELL #: 8 RRCID -> 187691 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 187880 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590														
06		240 N	178	-0-	-62	-0-	178	3		N	-0-			89
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-	43	1	46
08		124 N	55	-0-	-69	-0-	55	3		N	-0-			46
09		180 N	62	-0-	-118	-0-	62	3		N	-0-			46
*10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			46
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			46

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
SAMANO		WELL #: 25		RRCID -> 188314		COMPL. DATE 11/26/2001		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAMANO		WELL #: 27		RRCID -> 189367		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAMANO		WELL #: 29		RRCID -> 189988		COMPL. DATE 02/24/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAMANO		WELL #: 26		RRCID -> 190607		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191342		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAMANO		WELL #: 37		RRCID -> 193948		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2

DIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 201032		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)			//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611														
HART ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 201054		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7494 - 7616						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES Y			WELL #: 1		RRCID -> 202006		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9653		PERF. 7406 - 7449						
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES Y			WELL #: 2		RRCID -> 203055		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 7258 - 7362						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 205948		COMPL. DATE 07/14/2002		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7686 - 7742						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY			561136		RRCID -> 192443		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6970 - 7110						
YTURRIA L & L			WELL #: 1														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FAULCONER ENERGY, LLC		263648														
MORSE		WELL #: 3		RRCID -> 191141		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6912 - 9776								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1080 X	2	-0-	-1078	-0-	2 2			Y	-0-					2
07		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-					2
08		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-				Y	-0-					2
09		545 X	545	-0-	-0-	-0-	50 1	495 2		Y	-0-					2
10		10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	809 1	10008 2		Y	18	18 1				2
11		10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	675 1	9836 2		Y	6					8
							20 9									
							7 9									
MORSE-FORSTER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195194		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814								
06		923 N	923	-0-	-0-	-0-	81 1	836 2		Y	5					16
07		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	6 9	921 2		Y	1					17
08		871 N	871	-0-	-0-	-0-	1 9	785 2		Y	8					25
09		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	77 1	1003 2		Y	3					28
10		992 N	712	-0-	-280	-0-	9 9	655 2		Y	4	20 1				12
11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	102 1	898 2		Y	1					13
							3 9									
							53 1									
							4 9									
							62 1									
							1 9									
FLETCHER OPERATING, LLC		273611		RRCID -> 187883		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988								
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 10														
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3			N	-0-					28
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3			N	-0-					28
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3			N	-0-					28
09		300 N	278	-0-	-22	-0-	278 3			N	-0-					28
*10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3			N	-0-					28
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3			N	-0-					28
SAMANO		WELL #: 27		RRCID -> 189368		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SAMANO		WELL #: 26		RRCID -> 190606		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SAMANO		WELL #: 33		RRCID -> 191518		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
SAMANO		WELL #: 36		RRCID -> 192867		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAMANO		WELL #: 39		RRCID -> 194498		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHMOND		WELL #: 1		RRCID -> 194845		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLISS		WELL #: 1		RRCID -> 195019		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 195231		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 195234		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195616		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611							
RICHMOND		WELL #:		2	RRCID ->	195696	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	10470	PERF. 8247 - 8439
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #:		3	RRCID ->	195704	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8300 - 8556
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #:		5	RRCID ->	196976	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	11375	PERF. 8372 - 9434
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52

RICHMOND		WELL #:		4	RRCID ->	196983	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	10340	PERF. 8386 - 10004
06	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532 3		Y	-0-		152
07	1116 X	1052	-0-	-64	-0-	1052 3		Y	-0-		152
08	DLQ G-10	1140	-0-	1140	1140	1140 3		Y	-0-		152
09	DLQ G-10	684	-0-	684	1824	684 3		Y	-0-		152
*10	2587 X	763	-0-	-1824	-0-	763 3		Y	-0-		152
11	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 3		Y	-0-		152

DE FLORES, M. S.		WELL #:		2	RRCID ->	197055	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7582 - 7598
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #:		10	RRCID ->	197098	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8164 - 9814
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

DE FLORES, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	197408	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	10980	PERF. 6994 - 10554
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-		25

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 45		RRCID -> 197794		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZAMORA RUIZ		WELL #: 3		RRCID -> 198221		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 198856		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 46		RRCID -> 198860		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978								
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #: 9		RRCID -> 200121		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 201434		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651								
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 201853		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
KENT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202367		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7887 - 8260								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 203058		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #: 6		RRCID -> 203849		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 37		RRCID -> 204362		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6380								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 206124		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 6664								
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA SALAS		WELL #: 1		RRCID -> 208254		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

GARCIA "E"		WELL #: 5		RRCID -> 229406		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166								
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					59
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-	40	1			19
08	DLQ G-10	359	-0-	359	-0-	359	3			Y	-0-					19
09	DLQ G-10	1466	-0-	1466	-0-	1825	3			Y	-0-					19
*10	400 N	2346	-0-	1946	-0-	3771	3			Y	-0-					19
11	3000 N	2463	-0-	-537	-0-	3234	3			Y	-0-					19

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #: 33	RRCID -> 203216	COMPL. DATE 07/24/2004	TOTAL DEPTH 8442	PERF. 6930	- 6950		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		30 X	29	-0-	-1	-0-	6 1	17 3	Y	5	91
07		403 X	41	-0-	-362	-0-	6 9	17 3	Y	16	92
08		820 X	820	-0-	-0-	-0-	18 9	607 3	Y	13	75
09		683 X	683	-0-	-0-	-0-	199 1	514 3	Y	15	80
10		486 X	486	-0-	-0-	-0-	14 9	360 3	Y	7	82
11		780 X	51	-0-	-729	-0-	152 1		Y	-0-	8

SMITH PRODUCTION INC.				789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
RICHMOND				WELL #: 11	RRCID -> 198865	COMPL. DATE 10/30/2003	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 7684	- 8924	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE)				80088 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648						
MORSE				WELL #: 3	RRCID -> 214772	COMPL. DATE 09/14/2002	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 8523	- 8687	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLETCHER OPERATING, LLC				273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
SAMANO				WELL #: 20	RRCID -> 185917	COMPL. DATE 05/26/2001	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 6973	- 7357	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO				WELL #: 23	RRCID -> 186381	COMPL. DATE 09/11/2001	TOTAL DEPTH 9870	PERF. 8038	- 8181	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO				WELL #: 24	RRCID -> 187381	COMPL. DATE 08/24/2001	TOTAL DEPTH 11480	PERF. 8243	- 8388	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE)		//CONT.// 80088 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 19		RRCID -> 187382		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 27		RRCID -> 188282		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 25		RRCID -> 188313		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 29		RRCID -> 188318		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556								
06	900 N	518	-0-	-382	-0-	518	3	Y	-0-							138
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	Y	-0-							138
08	DLQ G-10	775	-0-	775	-0-	775	3	Y	-0-							138
09	DLQ G-10	879	-0-	879	-0-	1654	3	Y	-0-							138
*10	400 N	1041	-0-	641	-0-	2295	3	Y	-0-							138
11	3000 N	1080	-0-	-1920	-0-	375	3	Y	-0-							138

SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191343		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 199667		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612								
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	97	3	44	9	Y	40	40	1			51
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	103	3	44	9	Y	40	40	1			51
08	DLQ G-10	153	-0-	153	-0-	153	3	44	9	Y	40	49	1			42
09	DLQ G-10	129	-0-	129	-0-	282	3	45	9	Y	41	40	1			43
*10	400 N	152	-0-	-248	-0-	34	3	109	3	43	9	39	40	1		42
11	181 N	147	-0-	-34	-0-	103	3	44	9	Y	40	47	1			34

DIELMANN		WELL #: 2		RRCID -> 200365		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE)			//CONT.//		80088 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//		273611									
DIELMANN			WELL #:		1	RRCID -> 201033		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH	9519	PERF. 8350 - 8386		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HART ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 201055		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8311 - 8390		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HART ET AL			WELL #:		3	RRCID -> 201855		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH	9709	PERF. 8406 - 8510		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

COATES Y			WELL #:		1	RRCID -> 202008		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH	9653	PERF. 7972 - 8058		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

COATES Y			WELL #:		2	RRCID -> 203054		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH	9405	PERF. 7798 - 7824		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)					80089 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
FAULCONER ENERGY, LLC					263648									
MORSE - FORSTER UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 190337		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH	9420	PERF. 8532 - 8916		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80089 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
MORSE		WELL #:		1	RRCID ->	190437	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	8595 - 10470	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3176 X	3176	-0-	-0-	280 1	2884 2		Y	11			68
07		3193 X	2675	-0-	-518	12 9							
08		3720 X	2775	-0-	-945	216 1	2459 2		Y	-0-			68
09		3600 X	2579	-0-	-1021	248 1	2527 2		Y	-0-			68
10		3720 X	2543	-0-	-1177	236 1	2325 2		Y	16			84
11		3180 X	2508	-0-	-672	18 9							
						185 1	2286 2		Y	65	114 1		35
						72 9							
						159 1	2319 2		Y	27			62
						30 9							

MORSE		WELL #:		6	RRCID ->	210737	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8525 - 9953	
06		1474 N	1474	-0-	-0-	130 1	1344 2		Y	-0-			4
07		1694 N	1694	-0-	-0-	137 1	1557 2		Y	-0-			4
08		1489 N	1489	-0-	-0-	133 1	1356 2		Y	-0-			4
09		1323 N	1323	-0-	-0-	122 1	1200 2		Y	1			5
10		1178 N	1058	-0-	-120	1 9							
11		1237 N	1237	-0-	-0-	77 1	952 2		Y	26	28 1		3
						29 9							
						79 1	1156 2		Y	2			5
						2 9							

FLETCHER OPERATING, LLC		273611											
SAMANO		WELL #:		28	RRCID ->	188697	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	7032 - 9514	
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			142
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			142
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			142
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			142
*10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			142
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			141

SAMANO		WELL #:		31	RRCID ->	189734	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9218 - 9708	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COATES SS		WELL #:		1	RRCID ->	189890	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8134 - 9152	
06		90 N	68	-0-	-22	68 3			Y	-0-			1
07		111 N	111	-0-	-0-	111 3			Y	-0-			1
08		DLQ G-10	99	-0-	99	99 3			Y	-0-			1
09		DLQ G-10	121	-0-	121	220 3			Y	-0-			1
*10		344 N	124	-0-	-220	124 3			Y	-0-			1
11		151 N	151	-0-	-0-	134 3		17 9	Y	15	15 1		1

SAMANO		WELL #:		33	RRCID ->	191336	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7212 - 9416	
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80089 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
COATES SS		WELL #:		2	RRCID ->	191392	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8694 - 9858	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3			Y	-0-			1
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3			Y	-0-			1
08	DLQ G-10	316	-0-	316	316	316 3			Y	-0-			1
09	DLQ G-10	286	-0-	286	602	286 3			Y	-0-			1
*10	400 N	290	-0-	-110	492	290 3			Y	-0-			1
11	813 N	321	-0-	-492	-0-	286 3	35 9		Y	32	32 1		-0-

COATES SS		WELL #:		3	RRCID ->	191936	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8981 - 9542	
06	180 N	136	-0-	-44	-0-	135 3	1 9		Y	1	162 1		15
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	247 3	21 9		Y	19			34
08	DLQ G-10	377	-0-	377	377	368 3	9 9		Y	8			42
09	DLQ G-10	350	-0-	350	727	330 3	20 9		Y	18			60
*10	DLQ G-10	310	-0-	310	1037	286 3	24 9		Y	22			82
11	DLQ G-10	283	-0-	283	1320	283 3			Y	-0-	32 1		50

SAMANO		WELL #:		30	RRCID ->	192695	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9606 - 9640	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		35	RRCID ->	193073	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9204 - 9226	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		42	RRCID ->	194651	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	9202 - 9422	
06	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1305 3	4 9		Y	4	4 1		881
07	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1306 3	4 9		Y	4	4 1		881
08	DLQ G-10	1165	-0-	1165	1165	1161 3	4 9		Y	4	4 1		881
09	DLQ G-10	90	-0-	90	1255	86 3	4 9		Y	4	4 1		881
*10	1279 X	24	-0-	-1255	-0-	20 3	4 9		Y	4	4 1		881
11	14 X	14	-0-	-0-	-0-	10 3	4 9		Y	4	4 1		881

DE FLORES, M. S.		WELL #:		2	RRCID ->	197059	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9886 - 10038	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		46	RRCID ->	197790	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7932 - 9280	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
 DIAZ WELL #: 2 RRCID -> 201487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7316 - 7534

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4110 X	2842	-0-	-1268	-0-	29	1	2813	2	Y	-0-	90	1			17
07	4030 X	2851	-0-	-1179	-0-	28	1	2798	2	Y	23	3	1			37
08	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	25	9	2748	2	Y	42	79	1			-0-
09	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	28	1	2079	2	Y	30					30
10	2480 X	2281	-0-	-199	-0-	46	9	2206	2	Y	48	78	1			-0-
11	2400 X	2254	-0-	-146	-0-	21	1	2168	2	Y	58	58	1			-0-
						33	9									
						53	9									
						64	9									

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 209361 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	68					Y	16	16	1			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	68					Y	8					8
08	68 X	-0-	-0-	-68	-0-					Y	2	10	1			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 210536 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAZ WELL #: 4 RRCID -> 216014 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					7
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					7
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					7
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					7
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					7
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					7

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
MORSE-FORSTER UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 189729	COMPL. DATE 05/13/2002	TOTAL DEPTH 9506	PERF. 7586	- 8964		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3720 X	3080	-0-	-640	-0-	272 1	2802 2	Y	5		24
07	3813 X	3530	-0-	-283	-0-	285 1	3244 2	Y	1		25
08	3813 X	3325	-0-	-488	-0-	296 1	3019 2	Y	9		34
09	3690 X	3131	-0-	-559	-0-	288 1	2840 2	Y	3		37
10	3534 X	3417	-0-	-117	-0-	255 1	3158 2	Y	4	26 1	15
11	3420 X	3215	-0-	-205	-0-	206 1	2995 2	Y	13		28

MORSE				WELL #: 3	RRCID -> 195629	COMPL. DATE 09/14/2002	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 7819	- 7906		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLETCHER OPERATING, LLC				273611	RRCID -> 188713	COMPL. DATE 02/14/2002	TOTAL DEPTH 9879	PERF. 8370	- 8554		
SAMANO				WELL #: 28							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO				WELL #: 30	RRCID -> 190125	COMPL. DATE 08/06/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8030	- 8186		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COATES SS				WELL #: 1	RRCID -> 190139	COMPL. DATE 03/22/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8134	- 8198		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAMANO				WELL #: 31	RRCID -> 190205	COMPL. DATE 06/09/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7892	- 8752		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
SAMANO		WELL #:		33	RRCID ->	191519	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8220 - 8286			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAMANO		WELL #:		34	RRCID ->	192502	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	6768 - 8630			
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-		-0-			
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-		-0-			
08	DLQ G-10	246	-0-	246	246	246	3		Y	-0-		-0-			
09	DLQ G-10	223	-0-	223	469	223	3		Y	-0-		-0-			
*10	400 N	247	-0-	-153	316	247	3		Y	-0-		-0-			
11	563 N	247	-0-	-316	-0-	247	3		Y	-0-		-0-			

COATES SS		WELL #:		3	RRCID ->	192585	COMPL. DATE	08/31/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8981 - 9076			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			

SAMANO		WELL #:		36	RRCID ->	192866	COMPL. DATE	10/19/2002	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8084 - 9136			
06	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	3		Y	-0-		327			
07	8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	3		Y	-0-		327			
08	DLQ G-10	10854	-0-	10854	10854	10854	3		Y	-0-		327			
09	DLQ G-10	5106	-0-	5106	15960	5106	3		Y	-0-		327			
*10	DLQ G-10	7057	-0-	7057	23017	7057	3		Y	-0-		327			
11	28094 X	5077	-0-	-23017	-0-	5077	3		Y	-0-		327			

SAMANO		WELL #:		35	RRCID ->	193071	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8054 - 8502			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

SAMANO		WELL #:		39	RRCID ->	194497	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7526 - 10428			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			

SAMANO		WELL #:		40	RRCID ->	194531	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	10698	PERF.	7536 - 8514			
06	3480 X	2331	-0-	-1149	-0-	2329	3	2 9	Y	2	2 8	454			
07	3596 X	2248	-0-	-1348	-0-	2246	3	2 9	Y	2	2 8	454			
08	DLQ G-10	2387	-0-	2387	2387	2387	3	2 9	Y	2	2 8	454			
09	DLQ G-10	1112	-0-	1112	3499	1110	3	2 9	Y	2	2 8	454			
*10	4609 X	1110	-0-	-3499	-0-	1108	3	2 9	Y	2	2 8	454			
11	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1164	3	2 9	Y	2	2 8	454			

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611							
BLISS		WELL #:		1	RRCID ->	194556	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8402 - 9166
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3					23
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3					23
08	DLQ G-10	94	-0-	94	94	94 3					23
09	DLQ G-10	79	-0-	79	173	79 3					23
*10	173 N	-0-	-0-	-173	-0-						23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						23

SAMANO		WELL #:		41	RRCID ->	194647	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	10129	PERF. 6974 - 8510
06	570 X	138	-0-	-432	-0-	135 3	3 9	Y	3	3 1	217
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	234 3	3 9	Y	3	3 1	217
08	DLQ G-10	123	-0-	123	123	120 3	3 9	Y	3	3 1	217
09	DLQ G-10	90	-0-	90	213	87 3	3 9	Y	3	3 1	217
*10	DLQ G-10	87	-0-	87	300	84 3	3 9	Y	3	3 1	217
11	400 N	100	-0-	-300	-0-	97 3	3 9	Y	3	3 1	217

RICHMOND		WELL #:		1	RRCID ->	194660	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8326 - 9572
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

RICHMOND		WELL #:		2	RRCID ->	194812	COMPL. DATE	02/08/2005	TOTAL DEPTH	10470	PERF. 7822 - 9512
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DE FLORES, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	195639	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	10980	PERF. 8714 - 9220
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #:		3	RRCID ->	195709	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9142 - 9173
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #:		5	RRCID ->	196977	COMPL. DATE	08/17/2003	TOTAL DEPTH	11375	PERF. N/A
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
RICHMOND		WELL #: 4		RRCID -> 197052		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE FLORES, M. S.		WELL #: 2		RRCID -> 197057		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #: 6		RRCID -> 197545		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197549		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #: 7		RRCID -> 198216		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910								
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					10
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					10
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					10
09	660 N	532	-0-	-128	-0-	532	3			Y	-0-					10
*10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					10
11	630 N	542	-0-	-88	-0-	542	3			Y	-0-					10

SAMANO		WELL #: 47		RRCID -> 198375		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472								
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 198857		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428								
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		FLETCHER OPERATING, LLC		RICHMOND		//CONT.// 80089 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
						//CONT.// 273611							
				WELL #: 8		RRCID -> 198858	COMPL. DATE 10/19/2003	TOTAL DEPTH 10905	PERF. 9298	-		9508	

06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO				WELL #: 46		RRCID -> 198861	COMPL. DATE 11/07/2003	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8129	-		8224	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND				WELL #: 9		RRCID -> 200125	COMPL. DATE 01/14/2004	TOTAL DEPTH 10110	PERF. 9004	-		9320	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENT GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 202369	COMPL. DATE 01/18/2004	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8838	-		9084	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH PRODUCTION INC.		RICHMOND		WELL #: 11		789662	RRCID -> 199212	COMPL. DATE 10/30/2003	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8916	-		9455
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189730 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8222 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4020 X	51	-0-	-3969	-0-	4 1 7 9	40 2		Y	6			116
07	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	337 1 31 9	3837 2		Y	28			144
08	3751 X	53	-0-	-3698	-0-	2 1 31 9	20 2		Y	28			172
09	3630 X	36	-0-	-3594	-0-	3 1 2 9	31 2		Y	2			174
10	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-				Y	-0-	123 1		51
11	3900 X	2089	-0-	-1811	-0-	133 1 20 9	1936 2		Y	18			69

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338

06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	46 1 1 9	469 2		Y	1			1
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	132 1	1498 2		Y	-0-			1
08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	185 1	1884 2		Y	-0-			1
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	145 1	1423 2		Y	-0-			1
10	744 N	290	-0-	-454	-0-	21 1 9 9	260 2		Y	8	8 1		1
11	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	113 1 2 9	1641 2		Y	2			3

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COATES SS WELL #: 1 RRCID -> 190138 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197053 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC RICHMOND		//CONT.// 2442	80089 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR				
		//CONT.// 273611	WELL #: 6	RRCID -> 197364	COMPL. DATE 09/08/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9805	- 9904		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2349 3	3 9 Y	3	
07		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2444 3	3 9 Y	3	
08	DLQ	G-10	2501	-0-	2501	2501	2498 3	3 9 Y	3	
09	DLQ	G-10	2804	-0-	2804	5305	2801 3	3 9 Y	3	
*10		400 N	1881	-0-	1481	6786	1878 3	3 9 Y	3	
11		3000 N	309	-0-	-2691	4095	306 3	3 9 Y	3	

RICHMOND		WELL #: 10	RRCID -> 197550	COMPL. DATE 09/12/2003	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9746	- 9814			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RICHMOND		WELL #: 8	RRCID -> 198100	COMPL. DATE 10/19/2003	TOTAL DEPTH 10905	PERF. N/A				
06		1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3	Y	-0-	58
07		638 X	638	-0-	-0-	-0-	638 3	Y	-0-	58
08	DLQ	G-10	1029	-0-	1029	1029	1029 3	Y	-0-	58
09	DLQ	G-10	1001	-0-	1001	2030	1001 3	Y	-0-	58
*10	DLQ	G-10	1302	-0-	1302	3332	1302 3	Y	-0-	58
11	DLQ	G-10	2058	-0-	2058	5390	2058 3	Y	-0-	58

RICHMOND		WELL #: 7	RRCID -> 198217	COMPL. DATE 10/03/2003	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9706	- 9910			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #: 42	RRCID -> 211155	COMPL. DATE 03/19/2003	TOTAL DEPTH 9825	PERF. 8940	- 8990			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #: 46	RRCID -> 214021	COMPL. DATE 11/07/2003	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8846	- 8886			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAMEDAN (FRIO)		80090 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
VTEX ENERGY, INC.		887727										
STATE TRACT 818L		WELL #: A 1		RRCID -> 085547		COMPL. DATE 09/21/1977		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8586 - 9831				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			320
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			320
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			320
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			320
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			320
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			320

STATE TRACT 818L		WELL #: F 1		RRCID -> 085548		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10242 - 10257				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: F 2		RRCID -> 092493		COMPL. DATE 05/05/1980		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: F 3		RRCID -> 092494		COMPL. DATE 05/05/1980		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9003 - 10704				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 7		RRCID -> 093473		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8696 - 9671				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 6		RRCID -> 093474		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8938 - 10092				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 5		RRCID -> 094002		COMPL. DATE 10/07/1980		TOTAL DEPTH 12251 PERF. 8837 - 10930				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAMEDAN (FRIO)		//CONT.//		80090 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
VTEX ENERGY, INC.		//CONT.//		887727								
STATE TRACT 818L		WELL #:		A 2	RRCID ->	094611	COMPL. DATE	10/17/1980	TOTAL DEPTH	12981	PERF.10090 - 11554	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #:		A 4	RRCID ->	096205	COMPL. DATE	08/24/1980	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 8943 - 11902	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B)				80178 502	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797								
GARCIA, ESTELLA		WELL #:		5	RRCID ->	122839	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5909 - 5920	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GARCIA, ESTELLA		WELL #:		7	RRCID ->	124331	COMPL. DATE	04/11/1985	TOTAL DEPTH	6786	PERF. 6230 - 6234	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H)				80178 505	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797								
BARKLEY 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	222787	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 6298 - 6302	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	250				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	250				N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	250				N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	250				N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	250				N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	250				N	-0-		-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900)				80178 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797								
GARCIA, ESTELLA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	149568	COMPL. DATE	05/31/1994	TOTAL DEPTH	6670	PERF. 5897 - 5904	
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	1	1	9	N	1	272
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	272
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	272
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	272
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	272
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	272

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 B.P. PRODUCTIONS INC. //CONT.// 040797
 GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	42 1	1 9	N	1	276
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	276
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	276
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	276
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	276
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	276

TC OIL AND GAS, LLC 840303
 CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCAFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 181764 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 6106

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000) 80178 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 TC OIL AND GAS, LLC 840303
 CANALES A WELL #: 1 RRCID -> 178209 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6072 - 6078

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000)		//CONT.//		80178 555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
TC OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		840303									
CANALES-MARTIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	182317	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6040 - 6106		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150)				80178 562	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797									
GARCIA, GENARO		WELL #:		2	RRCID ->	197736	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	6739	PERF. 6165 - 6180		
06		0 W	-0-	-0-	-0-	257				N	-0-		59
07		0 W	-0-	-0-	-0-	257				N	-0-		59
08		0 W	-0-	-0-	-0-	257				N	-0-		59
09		0 W	-0-	-0-	-0-	257				N	-0-		59
10		0 W	-0-	-0-	-0-	257				N	-0-		59
11		0 W	-0-	-0-	-0-	257				N	-0-		59
SAN FERNANDO (LOBO 9600)				80231 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
SAN FERNANDO MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	116782	COMPL. DATE	05/09/1985	TOTAL DEPTH	10203	PERF. 9618 - 9656		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SAN IDELFONSO (LOBO)				80237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
SCHWARZ		WELL #:		3	RRCID ->	112634	COMPL. DATE	07/07/1984	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 6224 - 6266		
06		221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	N	-0-	-0-
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	212	3	N	-0-	-0-
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	N	-0-	-0-
09		120 N	98	-0-	-22	-0-	9	1	89	3	N	-0-	-0-
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-	-0-
11		120 N	107	-0-	-13	-0-	11	1	96	3	N	-0-	-0-
MALAKOFF-PETERSON		WELL #:		2	RRCID ->	124134	COMPL. DATE	04/27/1987	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6166 - 6240		
06		600 N	240	-0-	-360	-0-	18	1	222	3	N	-0-	100
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	N	-0-	100
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-	100
09		240 N	14	-0-	-226	-0-	1	1	13	3	N	-0-	100
10		186 N	108	-0-	-78	-0-	9	1	99	3	N	-0-	100
11		60 N	27	-0-	-33	-0-	3	1	24	3	N	-0-	100
COG MALAKOFF - PETERSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	125837	COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL DEPTH	6988	PERF. 6374 - 6441		
06		480 N	284	-0-	-196	-0-	22	1	262	3	N	-0-	13
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	293	3	N	-0-	13
08		308 N	308	-0-	-0-	-0-	25	1	283	3	N	-0-	13
09		290 N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	3	N	-0-	13
*10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	32	1	333	3	N	-0-	13
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	40	1	358	3	N	-0-	13

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.// 80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313							
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 126826		COMPL. DATE 03/02/1988		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2024 - WELL PLUGGED 03/13/24									

MALAKOFF - PETERSON		WELL #: 4		RRCID -> 127627		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SCHWARZ		WELL #: 6		RRCID -> 128191		COMPL. DATE 06/23/1988		TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 130409		COMPL. DATE 09/25/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2024 - WELL PLUGGED 03/18/24									

SCHWARZ		WELL #: 7		RRCID -> 131679		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378	
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	68 1	825 3	N	-0-
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	79 1	864 3	N	-0-
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	86 1	978 3	N	-0-
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	83 1	820 3	N	-0-
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	86 1	900 3	N	-0-
11	930 N	819	-0-	-111	-0-	82 1	737 3	N	-0-

COG MALAKOFF-PETERSON "A"		WELL #: 3-U		RRCID -> 135957		COMPL. DATE 07/07/1990		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252	
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	82 1	991 3	N	-0-
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	64 1	693 3	N	-0-
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	77 1	890 3	N	-0-
09	1020 N	838	-0-	-182	-0-	75 1	763 3	N	-0-
10	744 N	725	-0-	-19	-0-	61 1	664 3	N	-0-
11	930 N	596	-0-	-334	-0-	60 1	536 3	N	-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.D.U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

VELA WELL #: RRCID -> 155930 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2020

WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 LINK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 126644 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612

06	1170 N	572	-0-	-598	-0-	41	1	531	2	N	-0-					135
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	43	1	421	2	N	-0-					135
08	775 N	119	-0-	-656	-0-	7	1	112	2	N	-0-					135
09	570 N	110	-0-	-460	-0-	11	1	99	2	N	-0-					135
10	465 N	199	-0-	-266	-0-	16	1	183	2	N	-0-					135
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	N	-0-					135

LINK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 129388 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376

06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	101	1	1308	2	N	-0-					101
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	75	1	740	2	N	-0-					102
						1	9									
08	1674 N	1163	-0-	-511	-0-	71	1	1092	2	N	-0-					102
09	1410 N	601	-0-	-809	-0-	61	1	540	2	N	-0-					102
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	99	1	1158	2	N	-0-					102
11	1140 N	1052	-0-	-88	-0-	72	1	980	2	N	-0-					102

OIL AND GAS DIVISION

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	570 N	386	-0-	-184	-0-	28	1	358	2	N	-0-			73
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	33	1	325	2	N	-0-			73
08	434 N	95	-0-	-339	-0-	6	1	89	2	N	-0-			73
09	390 N	79	-0-	-311	-0-	8	1	71	2	N	-0-			73
10	372 N	73	-0-	-299	-0-	6	1	67	2	N	-0-			73
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	-0-			73

SAN RAMON (8300) 80359 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 225793 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF. 8048 - 8060

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 289631 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8280 - 8318

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 WOODS CHRISTIAN WELL #: 22 RRCID -> 141312 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273

06	780 N	724	-0-	-56	-0-	71	1	644	2	Y	8	8	0	2
						9	9							
07	713 N	696	-0-	-17	-0-	66	1	620	2	Y	9	9	0	2
						10	9							
08	713 N	676	-0-	-37	-0-	70	1	597	2	Y	8	8	0	2
						9	9							
*09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	65	1	698	2	Y	8	8	0	2
						9	9							
*10	682 N	672	-0-	-10	-0-	58	1	605	2	Y	8	8	0	2
						9	9							
*11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	58	1	614	2	Y	6	6	0	2
						7	9							

SAN ROMAN (JACKSON 7-K) 80373 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
 GUERRA, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 040984 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 3908 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN, W. (2000)			80379 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.			667941									
GUERRA, V.H., ET AL			WELL #:	16	RRCID ->	074067	COMPL. DATE	11/14/1977	TOTAL DEPTH	4576	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)			80393 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
GN&J LLC			102407									
DE CAVAZOS, C. C.			WELL #:	5	RRCID ->	014021	COMPL. DATE	05/30/1962	TOTAL DEPTH	16684	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DECAVAZOS, C.C.			WELL #:	3	RRCID ->	122837	COMPL. DATE	12/02/1986	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7898 - 7906
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DECAVAZOS, C.C.			WELL #:	4	RRCID ->	124524	COMPL. DATE	06/16/1987	TOTAL DEPTH	8992	PERF.	8080 - 8096
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DECAVAZOS, C. C.			WELL #:	3	RRCID ->	137796	COMPL. DATE	02/26/1991	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6744 - 6756
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DEGUELLO OPERATING LLC			210225									
RIO GRANDE GAS UNIT II			WELL #:	2	RRCID ->	134140	COMPL. DATE	03/30/1990	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	7544 - 7597
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225																
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990										TOTAL DEPTH	8830	PERF. 7956 - 7968				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993										TOTAL DEPTH	9010	PERF. 8473 - 8714				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995										TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8225 - 8594				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HARDING, GLEN WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998										TOTAL DEPTH	9766	PERF. 7280 - 7312				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HARDING, GLEN WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000										TOTAL DEPTH	7802	PERF. 6534 - 6768				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003										TOTAL DEPTH	8110	PERF. 6740 - 6760				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005										TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6656 - 6748				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.//										80393 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
LUCKY LAD ENERGY, LLC										512179									
ENGELMAN COMMUNITY -A-										WELL #:	3	RRCID ->	013977	COMPL. DATE	05/28/1955	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
WILCOX, H. E.										WELL #:	1	RRCID ->	013984	COMPL. DATE	03/01/1953	TOTAL DEPTH	6623	PERF.	N/A
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
ENGLEMAN, J. C., JR.										WELL #:	4	RRCID ->	013995	COMPL. DATE	06/15/1950	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	6505 - 6542
*03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2		Y	-0-			44					
*04	DLQ	G-10	2532	-0-	2532	2532	2367	2	165	9	Y	150	165 1	29					
*05	DLQ	G-10	2973	-0-	2973	5505	2903	2	70	9	Y	64		93					
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5505					Y	18		111					
07	DLQ	G-10	2974	-0-	2974	8479	2930	2	44	9	Y	40		151					
08	DLQ	G-10	2888	-0-	2888	11367	2870	2	18	9	Y	16	99 1	68					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11367					Y	NO RPT		68					
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		68					
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		68					
YOUNGBLOOD GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	014004	COMPL. DATE	07/29/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
*03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3726	2	11	9	N	10		46					
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2948	2	42	9	N	38		74					
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3615	2	13	9	N	12		86					
*06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-		86					
07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3649	2	18	9	N	16		102					
08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3575	2	15	9	N	14	59 1	57					
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		57					
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT		57					
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		57					
ENGLEMAN, J. C., JR.										WELL #:	5	RRCID ->	014022	COMPL. DATE	05/07/1962	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	N/A
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
CARDENAS, JOSEFA										WELL #:	5	RRCID ->	033078	COMPL. DATE	04/08/1964	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	N/A
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3					

SAN YGNACIO (WILCOX)		80408 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BNR OPERATING, LLC		077577									
GARZA, AMERICA ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	125326	COMPL. DATE	09/18/1987	TOTAL DEPTH	9398	PERF. 8849 - 9089	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136									
SANTA MARIA		WELL #:	1	RRCID ->	160745	COMPL. DATE	11/13/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8988 - 8998	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MERCURIO				WELL #:	1	RRCID ->	161561	COMPL. DATE	02/16/1997	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8326 - 8568
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	129	1	1497	2	N	-0-
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	164	1	1499	2	N	-0-
08	1643	N	869	-0-	-774	-0-	2	1	867	2	N	-0-
09	1620	N	1355	-0-	-265	-0-	7	1	1348	2	N	-0-
10	1674	N	1530	-0-	-144	-0-	7	1	1523	2	N	-0-
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	111	1	1650	2	N	-0-

MERCURIO				WELL #:	3	RRCID ->	165491	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8334 - 8494
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	78	1	905	2	N	-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	80	1	730	2	N	-0-
08	806	N	552	-0-	-254	-0-	2	1	550	2	N	-0-
09	990	N	813	-0-	-177	-0-	4	1	809	2	N	-0-
10	806	N	770	-0-	-36	-0-	4	1	766	2	N	-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	51	1	762	2	N	-0-

ACELA				WELL #:	1	RRCID ->	165936	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	8906	PERF. 8504 - 8587
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	96	1	1117	2	N	-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	86	1	792	2	N	-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	2	1	759	2	N	-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	5	1	981	2	N	-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	5	1	1027	2	N	-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	66	1	987	2	N	-0-

MERCURIO				WELL #:	4	RRCID ->	166627	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8257 - 8430
06	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	97	1	1129	2	N	-0-
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	135	1	1236	2	N	-0-
08	1240	N	669	-0-	-571	-0-	2	1	667	2	N	-0-
09	1230	N	1028	-0-	-202	-0-	5	1	1023	2	N	-0-
10	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	6	1	1215	2	N	-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	81	1	1200	2	N	-0-

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.// 80408 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
ADELFA		WELL #: 1		RRCID -> 167559		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	360 N	276	-0-	-84	-0-	22 1	254 2	N	-0-		-0-
07	372 N	312	-0-	-60	-0-	31 1	281 2	N	-0-		-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	1 1	375 2	N	-0-		-0-
09	270 N	231	-0-	-39	-0-	1 1	230 2	N	-0-		-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	2 1	482 2	N	-0-		-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	31 1	456 2	N	-0-		-0-

LAURO		WELL #: 1		RRCID -> 168199		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861			
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	18 1	211 2	N	-0-		-0-
07	217 N	170	-0-	-47	-0-	17 1	153 2	N	-0-		-0-
08	248 N	171	-0-	-77	-0-	171 2		N	-0-		-0-
09	240 N	215	-0-	-25	-0-	1 1	214 2	N	-0-		-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	1 1	193 2	N	-0-		-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14 1	204 2	N	-0-		-0-

TREVINO, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 168511		COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399			
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	80 1	937 2	N	-0-		-0-
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	86 1	791 2	N	-0-		-0-
08	620 N	305	-0-	-315	-0-	1 1	304 2	N	-0-		-0-
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	3 1	689 2	N	-0-		-0-
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	5 1	1120 2	N	-0-		-0-
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	65 1	972 2	N	-0-		-0-

SERAFIN		WELL #: 1		RRCID -> 169511		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651			
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	68 1	788 2	N	-0-		-0-
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	80 1	733 2	N	-0-		-0-
08	775 N	701	-0-	-74	-0-	2 1	699 2	N	-0-		-0-
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	5 1	922 2	N	-0-		-0-
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	5 1	1030 2	N	-0-		-0-
11	690 N	678	-0-	-12	-0-	43 1	635 2	N	-0-		-0-

TREVINO, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 175539		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572			
06	1050 N	162	-0-	-888	-0-	13 1	149 2	N	-0-		-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	25 1	231 2	N	-0-		-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	1 1	346 2	N	-0-		-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	2 1	475 2	N	-0-		-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	2 1	392 2	N	-0-		-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	26 1	382 2	N	-0-		-0-

TREVINO, J. B.		WELL #: 6		RRCID -> 179396		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592			
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	20 1	237 2	N	-0-		-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	38 1	348 2	N	-0-		-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	1 1	175 2	N	-0-		-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	1 1	247 2	N	-0-		-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8 1	119 2	N	-0-		-0-

ACELA		WELL #: 2		RRCID -> 180289		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644			
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-		-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	4 1	40 2	N	-0-		-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	70 2	N	-0-		-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917												
KING "B" WELL #: 3A RRCID -> 199474 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3100 - 4200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING "B" WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000												
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313												
GUADALUPE WELL #: 1 RRCID -> 186564 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8295												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136												
TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512												
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	65	1	756	2	N	-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	81	1	738	2	N	-0-
08	713	N	509	-0-	-204	-0-	1	1	508	2	N	-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	4	1	780	2	N	-0-
10	806	N	763	-0-	-43	-0-	4	1	759	2	N	-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	50	1	737	2	N	-0-

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560												
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	N	-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527												
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	2	N	-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-

SANTA ANA (MARKS)		80810 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178												
SANTA ANA		WELL #: 1		RRCID -> 169296		COMPL. DATE 06/29/1998		TOTAL DEPTH 15543 PERF.12094 - 12246						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 W	2089	-0-	2089	2778	135 1	1954 2	Y	Y	-0-			-0-
07		0 W	832	-0-	832	3610	52 1	780 2	Y	Y	-0-			-0-
08		0 W	2524	-0-	2524	6134	164 1	2360 2	Y	Y	-0-			-0-
09		3000 N	801	-0-	-2199	3935	65 1	736 2	Y	Y	-0-			-0-
10		3100 N	152	-0-	-2948	987	6 1	146 2	Y	Y	-0-			-0-
11		2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-			Y	Y	-0-			-0-

AMARILLA, ROSA		WELL #: 1		RRCID -> 169717		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156						
06		0 W	4690	-0-	4690	10653	303 1	4384 2	Y	Y	3			108
07		0 W	7230	-0-	7230	17883	454 1	6774 2	Y	Y	2			110
08		0 W	5267	-0-	5267	23150	342 1	4925 2	Y	Y	-0-			110
09		24434 X	1284	-0-	-23150	-0-	104 1	1180 2	Y	Y	-0-			110
10		682 X	94	-0-	-588	-0-	4 1	90 2	Y	Y	-0-			110
11		660 X	-0-	-0-	-660	-0-			Y	Y	-0-			110

SANTA ANA (DAVIS)		WELL #: 1		RRCID -> 221935		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617						
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			185
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	58			243
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			243
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			243
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			243
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			243

SANTA ANA (SWEENEY 5)		80810 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197												
MEYERS		WELL #: 1		RRCID -> 216534		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780						
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07		651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	N	-0-			-0-
08		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	N	-0-			-0-
09		180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800)		80849 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
WELDERXP LTD.		907320												
VERA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 222410		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8780 - 8794						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			129
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			129
08		14B2 EXT	100	-0-	100	100	50 1	50 2	N	N	-0-			129
09		14B2 EXT	100	-0-	100	200	50 1	50 2	N	N	-0-			129
10		14B2 EXT	100	-0-	100	300	50 1	50 2	N	N	-0-			129
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	300			N	N	NO RPT			129

VERA TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 225848		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			161
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			161
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			161
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			161
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			161
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			161

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800)			//CONT.//		80849 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
WELDERXP LTD.			//CONT.//		907320								
VERA TRUST			WELL #:		2	RRCID ->	226914	COMPL. DATE	09/10/2020	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 6776 - 6782	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	44

VERA TRUST			WELL #:		4	RRCID ->	231273	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 8780 - 8806	
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	263
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	263
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	263
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	263
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	263
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	263

SANTA FE (ZONE 4)					80863 780	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROOKS	
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.					411736								
SANTA FE RANCH "B"			WELL #:		202	RRCID ->	217177	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	6765	PERF. 6590 - 6614	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SANTA FE (12450)					80863 950	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROOKS	
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.					411736								
SANTA FE RANCH			WELL #:		123	RRCID ->	209862	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	14900	PERF.12206 - 12214	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SANTA FE RANCH			WELL #:		119	RRCID ->	290447	COMPL. DATE	02/17/2021	TOTAL DEPTH	14450	PERF.12706 - 12726	
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	645	2	25	9	Y	23	24
07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	601	2	22	9	Y	20	26
08		623 N	623	-0-	-0-	-0-	592	2	31	9	Y	28	26
09		870 N	621	-0-	-249	-0-	592	2	29	9	Y	26	23
10		899 N	464	-0-	-435	-0-	435	2	29	9	Y	26	14
11		600 N	575	-0-	-25	-0-	544	2	31	9	Y	28	14

SANTA FE, EAST (7100)					80864 925	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROOKS	
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.					411736								
SANTA FE RANCH			WELL #:		8	RRCID ->	182747	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5218 - 5582	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANTA FE, S. (MASSIVE 2ND) 80867 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 287104 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 14634 PERF. 8106 - 8116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5949 R	5949	-0-	-0-	-0-	5868	2	81	9	Y	74	67	1		91
07	3410 #	2572	-0-	-838	-0-	2496	2	76	9	Y	69	61	1		99
08	4402 #	2561	-0-	-1841	-0-	2460	2	101	9	Y	92	93	1		98
09	6240 #	2560	-0-	-3680	-0-	2460	2	100	9	Y	91	102	1		87
10	6448 #	1905	-0-	-4543	-0-	1807	2	98	9	Y	89	100	1		76
11	6000 #	2366	-0-	-3634	-0-	2260	2	106	9	Y	96	102	1		70

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH "B" WELL #: 201 RRCID -> 210427 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	3000 N	11072	-0-	8072	8072	1715	1	9357	2	Y	-0-				-0-

SANTA ROSA (10,700) 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	92	1	462	2	Y	-0-				-0-
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	97	1	581	2	Y	-0-				-0-
08	620 N	578	-0-	-42	-0-	94	1	484	2	Y	-0-				-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	87	1	514	2	Y	-0-				-0-
10	682 N	583	-0-	-99	-0-	91	1	492	2	Y	-0-				-0-
11	570 N	546	-0-	-24	-0-	48	1	498	2	Y	-0-				-0-

STEWART WELL #: A 4 RRCID -> 151377 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	Y	-0-				-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	Y	-0-				-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	Y	-0-				-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	2	Y	-0-				-0-

STEWART WELL #: A 7 RRCID -> 156253 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-				-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	Y	-0-				-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	Y	-0-				-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	Y	-0-				-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-				-0-

STEWART WELL #: A 8 RRCID -> 160038 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	467	1	2331	2	Y	20				45
07	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	510	1	3059	2	Y	23				68
08	3224 X	2944	-0-	-280	-0-	475	1	2449	2	Y	18				86
09	3120 X	3063	-0-	-57	-0-	441	1	2599	2	Y	21	88	1		19
10	3441 X	2972	-0-	-469	-0-	461	1	2490	2	Y	19				38
11	3330 X	2973	-0-	-357	-0-	261	1	2687	2	Y	23				61

SANTA ROSA (10,700)		//CONT.//		80924 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748									
MCGILL, H.F. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	161779	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11000 - 11170		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3480 X	2667	-0-	-813	-0-	441 1	2205 2	Y	19			44
							21 9						
07		3596 X	2961	-0-	-635	-0-	420 1	2520 2	Y	19			63
							21 9						
08		3131 X	2787	-0-	-344	-0-	450 1	2318 2	Y	17			80
							19 9						
09		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	423 1	2492 2	Y	21	83 1		18
							23 9						
10		3007 X	2809	-0-	-198	-0-	435 1	2354 2	Y	18			36
							20 9						
11		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	253 1	2615 2	Y	23			59
							25 9						

MCGILL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	272966	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	11163	PERF.11082 - 11092		
06		480 N	305	-0-	-175	-0-	50 1	252 2	Y	3			6
							3 9						
07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	55 1	330 2	Y	2			8
							2 9						
08		372 N	321	-0-	-51	-0-	52 1	267 2	Y	2			10
							2 9						
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	48 1	282 2	Y	2	10 1		2
							2 9						
10		372 N	322	-0-	-50	-0-	50 1	270 2	Y	2			4
							2 9						
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	29 1	299 2	Y	3			7
							3 9						

FAULCONER ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	107482	COMPL. DATE	07/20/1983	TOTAL DEPTH	11465	PERF.11193 - 11380		
*12		2790 X	1477	-0-	-1313	-0-	310 1	1167 2	N	-0-			72
*01		2232 X	935	-0-	-1297	-0-	220 1	715 2	N	-0-			72
*02		1769 X	1064	-0-	-705	-0-	282 1	782 2	N	-0-			72
*03		1891 X	323	-0-	-1568	-0-	110 1	213 2	N	-0-			72
*04		900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			72
*05		1147 N	13	-0-	-1134	-0-	13 2		N	-0-			72
*06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			72
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
*08		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			72
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6)		WELL #:		1	RRCID ->	244855	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12539 - 12601		
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	7 1	44 2	N	-0-			193
07		363 N	363	-0-	-0-	-0-	35 1	328 2	N	-0-			193
08		441 N	441	-0-	-0-	-0-	44 1	397 2	N	-0-			193
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	44 1	281 2	N	7			200
							8 9						
10		372 N	318	-0-	-54	-0-	27 1	283 2	N	7			207
							8 9						
11		420 N	292	-0-	-128	-0-	21 1	271 2	N	-0-			207

SANTELLANA (FRIO)		80943 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
GUERRA		WELL #: 28		RRCID -> 252937		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

SANTELLANA (6500)		80943 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
GUERRA, A. E.		WELL #: 56		RRCID -> 179719		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 22R		RRCID -> 266295		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG)		80947 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
LODESTONE OPERATING, INC.		100710											
TIJERINA UNIT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 047580		COMPL. DATE 09/27/1969		TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	600			Y	-0-			32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	600			Y	-0-			32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	600			Y	-0-			32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	600			Y	-0-			32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	600			Y	-0-			32
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	600			Y	NO RPT			32

TIJERINA UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 050953		COMPL. DATE 08/11/1971		TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A					
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
GUERRA, A.		WELL #: 3		RRCID -> 078725		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A					
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	75 1	1084 2		Y	-0-			131
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	92 1	1087 2		Y	-0-			131
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	93 1	921 2		Y	-0-			131
09	1020 N	874	-0-	-146	-0-	90 1	784 2		Y	-0-			131
10	1178 N	988	-0-	-190	-0-	66 1	922 2		Y	-0-			131
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	90 1	1060 2		Y	-0-			131

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748																	
GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000										TOTAL DEPTH	9490	PERF. 8426 - 8450					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

E. E. GUERRA WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000										TOTAL DEPTH	16357	PERF. 7964 - 8348					
06		120 N	84	-0-	-36	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
10		93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

E.E. GUERRA WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012										TOTAL DEPTH	15007	PERF. 3025 - 4700					
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000										TOTAL DEPTH	11110	PERF. 8280 - 8680					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	3	Y	-0-					1
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	Y	-0-					1
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					1
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	30	1	133	3	Y	-0-					1
11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	95	1	426	3	Y	-0-					1

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000										TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8230 - 8280					
06		4440 X	3871	-0-	-569	-0-	563	1	3306	3	Y	2					43
07		4588 X	4514	-0-	-74	-0-	807	1	3688	3	Y	17					60
08		4588 X	3985	-0-	-603	-0-	19	9	3300	3	Y	10					70
09		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	674	1	3675	3	Y	2					72
10		4526 X	2888	-0-	-1638	-0-	533	1	2338	3	Y	15					87
11		4380 X	3459	-0-	-921	-0-	627	1	2824	3	Y	7					94

E. E. GUERRA WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001										TOTAL DEPTH	8629	PERF. 8008 - 8530					
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
07		88 X	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-	4	1			-0-
08		82 X	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
09		77 X	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
10		93 N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
11		90 N	59	-0-	-31	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046																	
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	19	14	1			30
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	21	9	161	2	Y	28	18	1			40
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	268	2	Y	30	31	1			39
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	31	9	205	2	Y	-0-	24	1			15
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-	7	1			8
11	300	N	196	-0-	-104	-0-	12	1	187	2	Y	-0-	3	1			5

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158																	
06	630	N	241	-0-	-389	-0-	12	1	208	2	Y	19	14	1			30
07	961	N	260	-0-	-701	-0-	21	9	216	2	Y	28	18	1			40
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	13	1	315	2	Y	30	31	1			39
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	31	9	410	2	Y	-0-	24	1			15
10	248	N	160	-0-	-88	-0-	18	1	151	2	Y	-0-	7	1			8
11	360	N	219	-0-	-141	-0-	33	9	209	2	Y	-0-	3	1			5

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA)		80947 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
GUERRA, A.E.		WELL #: 48		RRCID -> 163109		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 16724		PERF.14780 - 15316				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	19	14	1	30
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	28	18	1	40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	31	1	46
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1	17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1	9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	5

SANTELLANA, SOUTH (LF-3)		80947 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
CASA BLANCA 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 213333		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 7075 - 7080				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111

SARITA (13-B)		81115 441		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
EAST, S.K.		WELL #: 9		RRCID -> 255777		COMPL. DATE 06/29/2015		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 6430 - 6530				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.)		81116 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 70		RRCID -> 218530		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 17098		PERF.13778 - 13959				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		81116 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 74		RRCID -> 220139		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 15900		PERF.13652 - 15326				
06	4259 X	4259	-0-	-0-	B	-0-	442 1	3799 2	Y	16				16
07	4345 X	4345	-0-	-0-	B	-0-	18 9	3860 2	Y	17	16	1		17
08	3140 X	3140	-0-	-0-	B	-0-	466 1	2772 2	Y	20	17	1		20
09	3750 X	3750	-0-	-0-	B	-0-	19 9	3313 2	Y	23	11	1		32
10	4844 X	4844	-0-	-0-	B	-0-	346 1	4276 2	Y	30	26	1		36
11	4260 X	3204	-0-	-1056	B	-0-	22 9	2817 2	Y	19	17	1		38

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4350 X	6638	-0-	2288 B	-784507	683	1	5872	2	Y	75	76	1	134
						83	9							
07	4495 X	7074	-0-	2579 B	-781928	752	1	6233	2	Y	81	83	1	132
						89	9							
08	4495 X	6595	-0-	2100 B	-779828	718	1	5755	2	Y	111	86	1	157
						122	9							
09	4350 X	6274	-0-	1924 B	-777904	681	1	5482	2	Y	101	67	1	191
						111	9							
10	7006 X	5067	-0-	-1939 B	-777904	553	1	4414	2	Y	91	133	1	149
						100	9							
11	6780 X	3959	-0-	-2821 B	-777904	445	1	3429	2	Y	77	60	1	166
						85	9							
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150														
06	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	50	1	431	2	Y	-0-			-0-
07	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	56	1	461	2	Y	-0-			-0-
08	372 N	287	-0-	-85 B	-0-	32	1	255	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	273	-0-	-177 B	-0-	30	1	243	2	Y	-0-			-0-
10	527 N	273	-0-	-254 B	-0-	30	1	243	2	Y	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	32	1	245	2	Y	-0-			-0-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 16498 PERF.13832 - 13996														
06	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	53	1	457	2	Y	-0-			-0-
07	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	56	1	461	2	Y	-0-			-0-
08	372 N	287	-0-	-85 B	-0-	32	1	255	2	Y	-0-			-0-
09	360 N	273	-0-	-87 B	-0-	30	1	243	2	Y	-0-			-0-
10	527 N	273	-0-	-254 B	-0-	30	1	243	2	Y	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	32	1	245	2	Y	-0-			-0-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800														
06	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	53	1	457	2	Y	35	60	1	84
						39	9							
07	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	62	1	510	2	Y	37	42	1	79
						41	9							
08	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	188	1	1502	2	Y	42	41	1	80
						46	9							
09	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	178	1	1431	2	Y	41	29	1	92
						45	9							
10	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	206	1	1647	2	Y	41	56	1	77
						45	9							
11	2146 N	2146	-0-	-0- B	-0-	242	1	1862	2	Y	38	29	1	86
						42	9							

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 16593 PERF.13686 - 13846

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 W	567	-0-	567 B	-328539	59	1	508	2	Y	-0-		-0-
07		0 W	347	-0-	347 B	-328192	37	1	310	2	Y	-0-		-0-
08		0 W	287	-0-	287 B	-327905	32	1	255	2	Y	-0-		-0-
09		0 W	273	-0-	273 B	-327632	30	1	243	2	Y	-0-		-0-
10		0 X	273	-0-	273 B	-327359	30	1	243	2	Y	-0-		-0-
*11		270 N	277	-0-	7 B	-327352	32	1	245	2	Y	-0-		-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304				Y	-0-			-0-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SARITA, EAST (NOD B) 81116 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EAST, S.K. WELL #: 7 RRCID -> 211439 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570

06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	Y	-0-		-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	2	Y	-0-		-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	22	1	427	2	Y	-0-		-0-
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	21	1	417	2	Y	-0-		-0-
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	23	1	441	2	Y	-0-		-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	418	2	Y	-0-		-0-

SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428

06	T. A.	2688	-0-	2688	8026	245	1	2396	3	Y	43	69	1	29
						47	9							
07	8026	X	-0-	-0-	-8026	-0-				Y	-0-	29	1	-0-
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-				Y	-0-			-0-
09	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-				Y	-0-			-0-
10	5270	X	851	-0-	-4419	-0-	50	1	777	3	Y	22		22
							24	9						
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-				Y	-0-			22

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 5 RRCID -> 174678 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14038 - 14180

06	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	4774	2	Y	147	111	1			75
							162	9									
07	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	5449	2	Y	165	135	1			105
							182	9									
08	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	-0-	313	1	5974	2	Y	108	177	1			36
							119	9									
09	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	-0-	301	1	5839	2	Y	98	88	1			46
							108	9									
10	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	-0-	303	1	5715	2	Y	125	93	1			78
							138	9									
11	6210 X	5444	-0-	-766	-0-	-0-	283	1	5021	2	Y	127	152	1			53
							140	9									

EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 53 RRCID -> 170347 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 13825 PERF.12298 - 12750

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 8116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 EAST, S.K. WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3000 N	2333	-0-	-667	601	122 1	2211 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	3136 X	2535	-0-	-601	-0-	123 1	2412 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	149 1	2845 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	143 1	2781 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	3100 X	2695	-0-	-405	-0-	136 1	2559 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	2910 X	2210	-0-	-700	-0-	118 1	2092 2	Y	-0-	-0-			-0-

EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 13425 PERF. 5296 - 5306

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-

EAST, S.K. WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370

06	900 N	608	-0-	-292	-0-	31 1	570 2	Y	6	8 1			3
07	930 N	696	-0-	-234	-0-	34 1	662 2	Y	-0-	3 1			-0-
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	67 1	1280 2	Y	-0-				-0-
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	64 1	1251 2	Y	-0-				-0-
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	64 1	1201 2	Y	-0-				-0-
11	1290 N	1090	-0-	-200	-0-	58 1	1032 2	Y	-0-				-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110			Y	-0-				-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510

06	1500 X	1098	-0-	-402	-0-	114 1	984 2	Y	-0-				-0-
07	1550 X	1465	-0-	-85	-0-	158 1	1307 2	Y	-0-				-0-
08	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	459 1	3680 2	Y	-0-				-0-
09	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	506 1	4075 2	Y	-0-				-0-
10	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	660 1	5268 2	Y	-0-				-0-
11	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	668 1	5144 2	Y	-0-				-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 8116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 76		RRCID -> 222222		COMPL. DATE 08/13/2006			TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	1650 N	1094	-0-	-556	-0-	112	1	964	2	Y	16	47 1	51
						18	9						
07	1705 N	1009	-0-	-696	-0-	107	1	887	2	Y	14	21 1	44
						15	9						
08	3100 N	3667	-0-	567	567	404	1	3240	2	Y	21	17 1	48
						23	9						
09	3000 N	3716	-0-	716	1283	408	1	3285	2	Y	21	15 1	54
						23	9						
10	6211 X	4928	-0-	-1283	-0-	546	1	4359	2	Y	21	29 1	46
						23	9						
11	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	700	1	5389	2	Y	19	16 1	49
						21	9						
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 79		RRCID -> 226492		COMPL. DATE 02/27/2021			TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 77		RRCID -> 226600		COMPL. DATE 12/11/2015			TOTAL DEPTH 14740 PERF.12192 - 12494				
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	68	1	584	2	Y	-0-		-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	74	1	616	2	Y	-0-		-0-
08	465 N	430	-0-	-35	-0-	48	1	382	2	Y	-0-		-0-
09	450 N	409	-0-	-41	-0-	45	1	364	2	Y	-0-		-0-
10	682 N	411	-0-	-271	-0-	46	1	365	2	Y	-0-		-0-
11	420 N	415	-0-	-5	-0-	48	1	367	2	Y	-0-		-0-
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 84		RRCID -> 228139		COMPL. DATE 07/02/2011			TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #: 81		RRCID -> 228760		COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522				
06	3000 N	3789	-0-	789	789	393	1	3375	2	Y	19	49 1	55
						21	9						
07	3100 N	4051	-0-	951	1740	434	1	3598	2	Y	17	24 1	48
						19	9						
08	3100 N	3290	-0-	190	1930	362	1	2903	2	Y	23	20 1	51
						25	9						
09	5060 X	3130	-0-	-1930	-0-	344	1	2765	2	Y	19	15 1	55
						21	9						
10	4030 X	2942	-0-	-1088	-0-	325	1	2595	2	Y	20	29 1	46
						22	9						
11	3900 X	2788	-0-	-1112	-0-	318	1	2449	2	Y	19	16 1	49
						21	9						

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EAST, S. K.		WELL #: 15R		RRCID -> 240981		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 13914		PERF.12213 - 12245		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	105 1	1897 2	Y	-0-			-0-
07	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	119 1	2330 2	Y	3	1 1		2
08	713 N	645	-0-	-68	-0-	30 1	569 2	Y	42	30 1		14
09	690 N	628	-0-	-62	-0-	46 9	556 2	Y	39	35 1		18
10	2449 N	585	-0-	-1864	-0-	29 1	512 2	Y	42	34 1		26
11	630 N	476	-0-	-154	-0-	43 9	418 2	Y	31	44 1		13
						27 1						
						46 9						
						24 1						
						34 9						

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 80		RRCID -> 249332		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 14349		PERF.13366 - 14222		
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	32 1	279 2	Y	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	37 1	310 2	Y	-0-			-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	32 1	255 2	Y	-0-			-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	30 1	243 2	Y	-0-			-0-
10	341 N	273	-0-	-68	-0-	30 1	243 2	Y	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	32 1	245 2	Y	-0-			-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 97		RRCID -> 250557		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13712 - 14127		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #: 98		RRCID -> 251671		COMPL. DATE 04/28/2022		TOTAL DEPTH 15815		PERF.12765 - 12836		
06	25350 X	12646	-0-	-12704	-0-	1318 1	11328 2	Y	-0-			-0-
07	26195 X	11207	-0-	-14988	-0-	1207 1	10000 2	Y	-0-			-0-
08	20460 X	8836	-0-	-11624	-0-	980 1	7856 2	Y	-0-			-0-
09	18180 X	7609	-0-	-10571	-0-	841 1	6768 2	Y	-0-			-0-
10	12648 X	7488	-0-	-5160	-0-	833 1	6655 2	Y	-0-			-0-
11	12240 X	7171	-0-	-5069	-0-	824 1	6347 2	Y	-0-			-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 86		RRCID -> 258083		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 16318		PERF.13748 - 13890		
06	3900 X	3633	-0-	-267	-0-	378 1	3248 2	Y	6	28 1		26
07	4030 X	3643	-0-	-387	-0-	392 1	3250 2	Y	1	9 1		18
08	4030 X	3609	-0-	-421	-0-	400 1	3209 2	Y	-0-	2 1		16
09	3900 X	3436	-0-	-464	-0-	380 1	3056 2	Y	-0-	2 1		14
10	3906 X	3262	-0-	-644	-0-	363 1	2899 2	Y	-0-	2 1		12
11	3630 X	3127	-0-	-503	-0-	359 1	2768 2	Y	-0-	3 1		9

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 95		RRCID -> 262577		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 16593		PERF.14374 - 14954		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 90		RRCID -> 262653		COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 13330				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MRS. S. K. EAST 'B'		WELL #: 91		RRCID -> 278523		COMPL. DATE 10/29/2020			TOTAL DEPTH 16656 PERF.13272 - 13568				
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	53	1	457 2	Y	59	36 1		86
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	65	9	466 2	Y	64	62 1		88
08	465 N	431	-0-	-34	-0-	70	9	382 2	Y	1	68 1		21
09	450 N	409	-0-	-41	-0-	48	1	364 2	Y	-0-	3 1		18
10	527 N	385	-0-	-142	-0-	1	9	341 2	Y	1	3 1		16
11	420 N	295	-0-	-125	-0-	43	1	261 2	Y	-0-	4 1		12
EAST, MRS. S.K. 'B'		WELL #: 70		RRCID -> 290147		COMPL. DATE 09/19/2020			TOTAL DEPTH 17098 PERF.13336 - 13424				
06	3000 N	3180	-0-	180	180	328	1	2817 2	N	32	38 1		61
07	3100 N	3418	-0-	318	498	35	9	3018 2	N	33	36 1		58
08	1550 N	455	-0-	-1095	-0-	36	9	382 2	N	23	36 1		45
09	1500 X	431	-0-	-1069	-0-	48	1	364 2	N	20	15 1		50
10	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	25	9	1556 2	N	21	29 1		42
11	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	45	1	2694 2	N	19	15 1		46
EAST, MRS. S.K. 'B'		WELL #: 92		RRCID -> 292355		COMPL. DATE 02/17/2022			TOTAL DEPTH 17003 PERF.13897 - 14296				
06	8970 X	7232	-0-	-1738	-0-	747	1	6420 2	N	59	31 1		79
07	9269 X	7468	-0-	-1801	-0-	65	9	6596 2	N	69	62 1		86
08	8649 X	8329	-0-	-320	-0-	796	1	7360 2	N	45	68 1		63
09	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	76	9	7011 2	N	41	27 1		77
10	7719 X	5891	-0-	-1828	-0-	919	1	5217 2	N	19	53 1		43
11	8070 X	4013	-0-	-4057	-0-	50	9	3552 2	N	-0-	16 1		27
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 75		RRCID -> 294366		COMPL. DATE 05/18/2022			TOTAL DEPTH 17500 PERF.12802 - 13380				
06	2400 N	1870	-0-	-530	-0-	195	1	1675 2	N	-0-			-0-
07	2542 N	1997	-0-	-545	-0-	215	1	1782 2	N	-0-			-0-
08	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	222	1	1783 2	N	-0-			-0-
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	211	1	1698 2	N	-0-			-0-
10	1984 N	1632	-0-	-352	-0-	182	1	1450 2	N	-0-			-0-
11	1950 N	1384	-0-	-566	-0-	159	1	1225 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SARITA, W. (2000) 81119 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 LAMAY CORPORATION 484025
 MAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 096547 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 1990 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 114033 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 1978 - 1985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 118725 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2190 - 2195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	540 N	374	-0-	-166	-0-	34	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	70	1	550	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	373	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
09	360 N	85	-0-	-275	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	620 N	442	-0-	-178	-0-	40	1	396	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
11	390 N	70	-0-	-320	-0-	10	1	60	3	Y	-0-					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 198DF RRCID -> 169749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 190 RRCID -> 177083 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 193 F RRCID -> 194236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.//		81124 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.//		370061										
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 402		RRCID -> 290652		COMPL. DATE 04/11/2021		TOTAL DEPTH 5699 PERF. 4111 - 4116				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 303		RRCID -> 255423		COMPL. DATE 12/08/2013		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179				
06	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-	-0-			Y	-0-	211	
07	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-			Y	-0-	211	
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-			Y	-0-	211	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	211	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	211	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	211	
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 307		RRCID -> 256950		COMPL. DATE 09/13/2017		TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7552 - 7557				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 306		RRCID -> 257069		COMPL. DATE 06/26/2020		TOTAL DEPTH 8427 PERF. 1760 - 1766				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 308		RRCID -> 257841		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 305		RRCID -> 257951		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3952	-0-	952	952	773 1 4 9	3175 2	N	4		4
07	3100 N	5401	-0-	2301	3253	1240 1	4161 2	N	-0-		4
08	3100 N	4366	-0-	1266	4519	1232 1	3134 2	N	-0-		4
09	6826 X	2307	-0-	-4519	-0-	942 1 4 9	1361 2	N	4		8
10	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	1216 1	2291 2	N	-0-		8
11	1140 X	1136	-0-	-4	-0-	652 1	484 2	N	-0-		8

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 TRANS-TEX OPERATING LLC 102099
 WEIL WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEIL WELL #: 16SW RRCID -> 277165 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAXET 81283 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 HUMPHREY, M.B. WELL #: D 5 RRCID -> 133494 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 1790 - 1951

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
 LAWRENCE, R. M. & L. S. WELL #: B 3 RRCID -> 158886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943

06	30 #	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-		-0-
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-		-0-
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-		-0-
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	11 3		N	-0-		-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

SAXET (FRIO) 81283 012 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 ERIGAN-QUIROZ WELL #: 4 RRCID -> 181168 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 5244 - 5250

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAXET (HARVEY) 81283 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
 GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 4 T RRCID -> 180256 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 9630

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAXET (2,500) 81283 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
 ISENSEE-WEST WELL #: 1 RRCID -> 249349 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2470 - 2476

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 290530 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		06/05/2024								

SAXET (2,600) 81283 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
 LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 269800 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2469 - 2472

06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-			-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-			-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-			-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3	N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

SAXET (3,900) 81283 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
 ISENSEE WELL #: 2 RRCID -> 268380 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAXET (5,700 FRIO)		81283 636		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430									
PERKINS-LAGASSE		WELL #: 4		RRCID -> 287367		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5702 - 5713			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	145 3	77 9	N	70	135
07		2215 N	2215	-0-	-0- B	-0-	1377 3	838 9	N	762 724 1	173
08		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	161 3	223 9	N	203 340 1	36
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	36
10		1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-			N	-0-	36
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	36

ISENSEE		WELL #: 3		RRCID -> 290369		COMPL. DATE 03/11/2021		TOTAL DEPTH 10895 PERF. 5754 - 5764			
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	186
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	186
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	186
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	186
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	186
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	186

SAXET (6,400 FRIO)		81283 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430									
PERKINS-LAGASSE		WELL #: 3		RRCID -> 254276		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6504 - 6510			
06		1200 N	1085	-0-	-115	-0-	1085 3		N	-0-	-0-
07		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3		N	-0-	-0-
08		1147 N	1025	-0-	-122	-0-	1025 3		N	-0-	-0-
09		1080 N	394	-0-	-686	-0-	394 3		N	-0-	-0-
10		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-	-0-
11		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT	-0-

SAXET (8,500)		81283 744		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
BLISS, FRANK E.		WELL #: 22		RRCID -> 048006		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8490 - 8525			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAXET (9,920)		81283 804		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780									
MORGAN PROPERTIES		WELL #: 1		RRCID -> 209249		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9933 - 10085			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2024											

SAXET, DEEP (M LOWER) 81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 SALVADOR OIL, LLC 744509
 WEIL "C" WELL #: RRCID -> 224931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	126
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	126
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	126
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	126
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	126
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	126
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2021									

SAXET, DEEP (7400) 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
 PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
 GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 132463 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-

SALVADOR OIL, LLC 744509
 WEIL -C- WELL #: RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912	Y	NO RPT	103
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912	Y	NO RPT	103
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912	Y	NO RPT	103
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912	Y	NO RPT	103
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912	Y	NO RPT	103
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912	Y	NO RPT	103
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2021									

SAXET, DEEP (9900) 81284 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
 GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200491 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9882 - 9920

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-

SCHALEBEN (6900) 81406 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SCHALEBAN WELL #: 5 RRCID -> 277423 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 5220 - 5230

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG)		81516 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
GUERRA, E. E.		WELL #:	1	RRCID ->	032795	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	8815	PERF. 8464 - 8557	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GUERRA, E. E. JR.		WELL #:	3S	RRCID ->	050233	COMPL. DATE	04/05/1971	TOTAL DEPTH	8910	PERF. N/A	
06	420 N	220	-0-	-200	-0-	12 1	202 3	Y	5		19
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	6 9	15 1	Y	7	13 1	13
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	8 9	13 1	Y	8		21
09	210 N	152	-0-	-58	-0-	9 9	7 1	Y	5	12 1	14
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	6 9	16 1	Y	7		21
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	8 9	15 1	Y	4	13 1	12
						4 9					

GUERRA, E. E. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	160689	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	15987	PERF. 8366 - 8370	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SWOLI		WELL #:	A 1	RRCID ->	284564	COMPL. DATE	07/26/2018	TOTAL DEPTH	14660	PERF. 8600 - 8608	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHMIDT (S-15)		81516 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
MANN, J.C. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	284641	COMPL. DATE	04/25/2017	TOTAL DEPTH	15950	PERF. 9076 - 9102	
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8 1	135 3	N	-0-		-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9 1	157 3	N	-0-		-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9 1	150 3	N	-0-		-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9 1	177 3	N	-0-		-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10 1	173 3	N	-0-		-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SCHMIDT (VICKSBURG 14600)		81516 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
BROWN, MARY MANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 229070		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 14264 - 14316				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

SCHWARZ (FLORES)		81700 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
DAKOTA OIL COMPANY		197406										
FLORES, DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 111473		COMPL. DATE 06/27/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		84
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/22/2014												

FLORES, DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 125170		COMPL. DATE 09/03/1987		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		6
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/12/2014												

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FLORES, DANIEL 762		WELL #: 6		RRCID -> 167446		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
06	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	464	1	2213	2	Y	35	138
						39	9					
07	2015 X	52	-0-	-1963	-0-	37	1	1	2	Y	13	151
						14	9					
08	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	354	1	3756	2	Y	17	18
						19	9					
09	11553 X	11553	-0-	-0-	-0-	956	1	10444	2	Y	139	157
						153	9					
10	11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	988	1	10639	2	Y	96	82
						106	9					
11	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	943	1	8614	2	Y	87	169
						96	9					

FLORES, DANIEL 546		WELL #: 7		RRCID -> 167555		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	58	1	275	2	Y	5	24
						6	9					
07	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	1			Y	-0-	24
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	28	1	300	2	Y	1	13
						1	9					
09	330 N	185	-0-	-145	-0-	15	1	167	2	Y	3	16
						3	9					
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	38	1	413	2	Y	4	13
						4	9					
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	49	1	449	2	Y	4	17
						4	9					

SCHWARZ (LOBO)		81700 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656									
SCHWARZ, E.H.		WELL #: 12		RRCID -> 128391		COMPL. DATE 06/12/1988		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7496 - 7700			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	205		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	205		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	205		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	205		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	205		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	205		N	NO RPT		-0-

SCHWARZ, E. H.		WELL #: 21		RRCID -> 196613		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENCINA RESOURCES, LLC		251741		RRCID -> 270043		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8024 - 8120			
LAS BLANCAS		WELL #: 1									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51

SCHWARZ (LOBO 6)		81700 427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
SCHWARZ		WELL #: 4		RRCID -> 116625		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6586 - 6682			
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	77 1	935 3	N	-0-		32
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	78 1	850 3	N	-0-		32
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	79 1	895 3	N	-0-		32
09	990 N	853	-0-	-137	-0-	78 1	775 3	N	-0-		32
10	930 N	879	-0-	-51	-0-	77 1	802 3	N	-0-		32
11	930 N	776	-0-	-154	-0-	78 1	698 3	N	-0-		32

MALAKOFF - PETERSON "A"		WELL #: 3 L		RRCID -> 135213		COMPL. DATE 07/06/1990		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHWARZ (8700)		81700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656									
SCHWARZ, E.H.		WELL #: 3		RRCID -> 080765		COMPL. DATE 03/08/1982		TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHWARZ (8700)		//CONT.//		81700 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		029656									
SCHWARZ, E. H.		WELL #:		19	RRCID ->	170292	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8474 - 8494		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENCINA RESOURCES, LLC				251741				CNTY: WEBB					
LAS BLANCAS		WELL #:		1	RRCID ->	248826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8700 - 8716		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2019													

HILCORP ENERGY COMPANY				386310				CNTY: WEBB					
LAS BLANCAS		WELL #:		1	RRCID ->	228287	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 8862 - 8982		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

LAS BLANCAS		WELL #:		3ST	RRCID ->	256024	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	9719	PERF. 7454 - 7462		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHWARZ (8700-A)				81700 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
DAKOTA OIL COMPANY				197406									
FLORES, DANIEL		WELL #:		2	RRCID ->	084021	COMPL. DATE	07/05/1978	TOTAL DEPTH	9278	PERF. 9108 - 9112		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73

SCHWARZ (10500)				81700 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652									
SCHWARZ, E.H.		WELL #:		5	RRCID ->	099181	COMPL. DATE	01/06/1982	TOTAL DEPTH	10585	PERF.10492 - 10506		
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	21	2	3	9	N	3	3 1	-0-
08	279 N	28	-0-	-251	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				

SCHWARZ (10500)		//CONT.//		81700 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652	SCHWARZ, E.H.		WELL #:	6	RRCID ->	107114	COMPL. DATE	07/21/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10456 - 10466
06	1860 X	1781	-0-	-79	-0-	1781	2	Y	-0-			-0-				
07	1922 X	256	-0-	-1666	-0-	231	2	Y	23	23	1	-0-				
08	2108 X	319	-0-	-1789	-0-	319	2	Y	-0-			-0-				
09	2040 X	407	-0-	-1633	-0-	407	2	Y	-0-			-0-				
10	DLQ G-10	2040	-0-	2040	2040	2040	2	Y	-0-			-0-				
11	DLQ G-10	1280	-0-	1280	3320	1280	2	Y	-0-			-0-				

ROTTERSMAN		WELL #:		14	RRCID ->	135529	COMPL. DATE	08/13/1990	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10464 - 10472				
06	60 X	315	-0-	255	-0-	315	2	Y	-0-			96				
07	88 X	88	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	43	43	1	96				
08	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-			96				
09	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	2	Y	-0-			96				
10	DLQ G-10	2664	-0-	2664	2664	2664	2	Y	-0-			96				
11	DLQ G-10	1671	-0-	1671	4335	1671	2	Y	-0-			96				

SCHWARZ, E. H.		WELL #:		20	RRCID ->	171959	COMPL. DATE	01/17/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10402 - 10411				
06	14B DENY	2	-0-	2	4	2	2	Y	-0-			-0-				
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			-0-				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			-0-				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			-0-				
10	H15 VIOL	1	-0-	1	5	1	2	Y	-0-			-0-				
11	H15 VIOL	1	-0-	1	6	1	2	Y	-0-			-0-				

SCOTT & HOPPER		81752 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
VAQUERO OPERATING		882776		SCOTT & HOPPER		WELL #:	15 T	RRCID ->	014114	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6565 - 6616	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780)		81752 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
ANDERSON OIL LTD.		022499		TRAD/KALIFA		WELL #:	1	RRCID ->	137361	COMPL. DATE	03/02/1991	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7830 - 7837	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71				

SCOTT & HOPPER (H-85)		81752 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
VAQUERO OPERATING		882776		SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1		WELL #:	3 F	RRCID ->	121371	COMPL. DATE	12/06/1993	TOTAL DEPTH	8949	PERF.	7847 - 7854	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

SCOTT & HOPPER (H-85)		//CONT.//		81752 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776							
SCOTT & HOPPER		WELL #:		52 F	RRCID ->	165728	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7762 - 7778
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #:		5	RRCID ->	167771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7824 - 7832
06	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	3	Y	-0-		4
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	Y	-0-		4
08	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	3	Y	-0-		4
09	420 N	206	-0-	-214	-0-	206	3	Y	-0-		4
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-		4
11	390 N	16	-0-	-374	-0-	16	3	Y	-0-		4

SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #:		7	RRCID ->	242509	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	8426	PERF. 7797 - 7812
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23)		81752 062		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
VAQUERO OPERATING		882776									
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1		WELL #:		4	RRCID ->	151962	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	8855	PERF. 8018 - 8052
06	540 N	463	-0-	-77	-0-	463	3	Y	-0-		4
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	Y	-0-		4
08	558 N	436	-0-	-122	-0-	436	3	Y	-0-		4
09	450 N	109	-0-	-341	-0-	109	3	Y	-0-		4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1		WELL #:		3D	RRCID ->	161046	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	8949	PERF. 8078 - 8224
06	360 N	269	-0-	-91	-0-	269	3	Y	-0-		4
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	Y	-0-		4
08	341 N	243	-0-	-98	-0-	243	3	Y	-0-		4
09	270 N	178	-0-	-92	-0-	178	3	Y	-0-		4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		4

SCOTT & HOPPER (I-34)		81752 063		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
VAQUERO OPERATING		882776									
SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #:		6	RRCID ->	170020	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 8710 - 8718
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 F RRCID -> 192583 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6129 - 6132

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (6500-A) 81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A)		81752 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
VAQUERO OPERATING		882776										
AMADO TRAD GAS UNIT #1		WELL #: 1 D		RRCID -> 162982		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6817 - 6839		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26

SCOTT & HOPPER (7950)		81752 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 124610		COMPL. DATE 06/17/1987		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6220 - 6930		
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		505860										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4360C		RRCID -> 067828		COMPL. DATE 12/30/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4325AT		RRCID -> 081487		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6082 - 6092		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0167 C		RRCID -> 013682		COMPL. DATE 04/14/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0183AC		RRCID -> 013687		COMPL. DATE 04/03/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0130B		RRCID -> 013688		COMPL. DATE 01/22/1958			TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	3	Y	-0-	-0-
07	372 N	338	-0-	-34	-0-	22	1	316	3	Y	-0-	-0-
08	372 N	350	-0-	-22	-0-	21	1	329	3	Y	-0-	-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	3	Y	-0-	-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	3	Y	-0-	-0-
11	330 N	292	-0-	-38	-0-	20	1	272	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0125B		RRCID -> 013711		COMPL. DATE 05/12/1949			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352			
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-	-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	3	Y	-0-	-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-	-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	-0-	-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	Y	-0-	-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197AT		RRCID -> 013738		COMPL. DATE 12/01/1961			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0127BC		RRCID -> 013741		COMPL. DATE 10/20/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	42	1	587	3	Y	-0-	-0-
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	55	1	787	3	Y	-0-	-0-
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	52	1	819	3	Y	-0-	-0-
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	43	1	664	3	Y	-0-	-0-
10	806 N	791	-0-	-15	-0-	52	1	739	3	Y	-0-	-0-
11	780 N	649	-0-	-131	-0-	44	1	605	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1127		RRCID -> 013746		COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1419		RRCID -> 013757		COMPL. DATE 01/06/1958			TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 5855			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1761		RRCID -> 013759		COMPL. DATE 08/21/1958			TOTAL DEPTH 7402 PERF. 5799 - 5826			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1733T		RRCID -> 013769		COMPL. DATE 09/01/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5949 - 5960		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1660		RRCID -> 013774		COMPL. DATE 12/30/1957		TOTAL DEPTH 6155		PERF. 6026 - 6036		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0126BT		RRCID -> 013779		COMPL. DATE 12/26/1957		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5950 - 5987		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197AC		RRCID -> 032508		COMPL. DATE 07/26/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5522 - 5525		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0183AT		RRCID -> 032859		COMPL. DATE 04/03/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5523 - 5527		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1760		RRCID -> 033196		COMPL. DATE 06/04/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0131C		RRCID -> 033260		COMPL. DATE 09/03/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5939 - 5950		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 T RRCID -> 033975 COMPL. DATE 08/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5532 - 5542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BT RRCID -> 040661 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BC RRCID -> 040762 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0177A RRCID -> 049020 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.	24	-0-	24	24	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
10	T. A.	52	-0-	52	76	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	Y	-0-					-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	12	1	187	3	Y	-0-					-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 U RRCID -> 049150 COMPL. DATE 07/07/1970 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5060 - 5088

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	617	-0-	617	617	40	1	577	3	Y	-0-					-0-
11		T. A.	503	-0-	503	1120	34	1	469	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 C RRCID -> 059439 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					-0-
07		186 N	160	-0-	-26	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					-0-
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	-0-					-0-
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	-0-					-0-
*11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352		WELL #: 0148		RRCID -> 061704	COMPL. DATE 02/14/1975	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5840	- 5850	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	95 1	1328 3	Y	25	19 1	12
07	1674 N	1621	-0-	-53	-0-	28 9	103 1	Y	25	17 1	20
08	1798 N	1624	-0-	-174	-0-	28 9	95 1	Y	25	33 1	12
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	28 9	93 1	Y	25	17 1	20
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	28 9	105 1	Y	24	34 1	10
11	1560 N	1423	-0-	-137	-0-	26 9	94 1	Y	26	17 1	19
						29 9					

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0138		RRCID -> 061984		COMPL. DATE 04/30/1975			TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613		
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	15 1	211 3	Y	-0-		-0-
07	310 N	245	-0-	-65	-0-	16 1	229 3	Y	-0-		-0-
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	15 1	244 3	Y	-0-		-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	15 1	236 3	Y	-0-		-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	16 1	236 3	Y	-0-		-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	16 1	225 3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1414		RRCID -> 063032		COMPL. DATE 07/31/1975			TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1116 C		RRCID -> 063033		COMPL. DATE 08/06/1975			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523		
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	129 1	1801 3	Y	-0-		-0-
07	1736 N	1593	-0-	-143	-0-	103 1	1490 3	Y	-0-		-0-
08	1798 N	1747	-0-	-51	-0-	104 1	1643 3	Y	-0-		-0-
09	1920 N	1819	-0-	-101	-0-	110 1	1709 3	Y	-0-		-0-
10	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	113 1	1614 3	Y	-0-		-0-
11	1680 N	1604	-0-	-76	-0-	109 1	1495 3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0159		RRCID -> 064744		COMPL. DATE 01/08/1976			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0804		RRCID -> 064924		COMPL. DATE 06/22/2009			TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 L RRCID -> 066281 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154C RRCID -> 067681 COMPL. DATE 02/21/1944 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167T RRCID -> 067717 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1727 RRCID -> 067742 COMPL. DATE 03/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1680C RRCID -> 067844 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1415 RRCID -> 067925 COMPL. DATE 01/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141BU		RRCID -> 068206		COMPL. DATE 09/03/1976		TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 130		RRCID -> 069661		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141T		RRCID -> 070560		COMPL. DATE 02/07/1977		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0142B		RRCID -> 071863		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 125A		RRCID -> 079060		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4051C		RRCID -> 079511		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1431		RRCID -> 079526		COMPL. DATE 01/26/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1402		RRCID -> 079531	COMPL. DATE 05/13/2009	TOTAL DEPTH 5970	PERF. 5478	-	5488						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141C		RRCID -> 080486	COMPL. DATE 02/07/1977	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 5898	-	5904						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0606		RRCID -> 083107	COMPL. DATE 12/19/1948	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5954	-	5999						
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	Y	-0-				-0-
07	279 N	215	-0-	-64	-0-	14	1	201	3	Y	-0-				-0-
08	248 N	212	-0-	-36	-0-	13	1	199	3	Y	-0-				-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	Y	-0-				-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	-0-				-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	257	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1419 T		RRCID -> 085734	COMPL. DATE 12/07/1979	TOTAL DEPTH 6126	PERF. 6096	-	6099						
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1747		RRCID -> 085750	COMPL. DATE 09/18/1979	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 6050	-	6064						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0109BC		RRCID -> 086969	COMPL. DATE 02/16/1980	TOTAL DEPTH 6160	PERF. N/A								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141B		RRCID -> 087123	COMPL. DATE 03/13/1980	TOTAL DEPTH 6213	PERF. 5026	-	5032						
06	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	166	1	2314	3	Y	-0-				-0-
07	4526 X	3026	-0-	-1500	-0-	196	1	2830	3	Y	-0-				-0-
08	4526 X	3743	-0-	-783	-0-	222	1	3521	3	Y	-0-				-0-
09	4380 X	3677	-0-	-703	-0-	223	1	3454	3	Y	-0-				-0-
10	3875 X	3658	-0-	-217	-0-	239	1	3419	3	Y	-0-				-0-
11	3630 X	3454	-0-	-176	-0-	234	1	3220	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1699		RRCID -> 088816		COMPL. DATE 07/19/1980			TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-			-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 155A		RRCID -> 090537		COMPL. DATE 10/19/1980			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1139		RRCID -> 093350		COMPL. DATE 05/02/1981			TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 2501		RRCID -> 093835		COMPL. DATE 05/28/1981			TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4031		RRCID -> 097232		COMPL. DATE 10/03/1981			TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856						
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	554	3	Y	-0-			-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	592	3	Y	-0-			-0-
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	573	3	Y	-0-			-0-
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	572	3	Y	-0-			-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	579	3	Y	-0-			-0-
11	600 N	565	-0-	-35	-0-	-0-	38	1	527	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1646		RRCID -> 097506		COMPL. DATE 11/05/1981			TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164						
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	Y	-0-			-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	Y	-0-			-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	Y	-0-			-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	Y	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	Y	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1113		RRCID -> 097963		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0171		RRCID -> 102421		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	Y	-0-	-0-
07	279 N	237	-0-	-42	-0-	15	1	222	3	Y	-0-	-0-
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	14	1	218	3	Y	-0-	-0-
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	13	1	204	3	Y	-0-	-0-
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	14	1	196	3	Y	-0-	-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	13	1	183	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 106438		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399				
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	281	3	Y	-0-	-0-
07	341 N	278	-0-	-63	-0-	18	1	260	3	Y	-0-	-0-
08	341 N	226	-0-	-115	-0-	13	1	213	3	Y	-0-	-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	Y	-0-	-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	3	Y	-0-	-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1110		RRCID -> 108709		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440				
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	3	Y	-0-	-0-
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	13	1	194	3	Y	-0-	-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	-0-	-0-
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	14	1	209	3	Y	-0-	-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	Y	-0-	-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0145		RRCID -> 109817		COMPL. DATE 04/23/1976		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0128B		RRCID -> 110659		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864				
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	126	1	1759	3	Y	-0-	3
07	2139 N	1980	-0-	-159	-0-	128	1	1852	3	Y	-0-	3
08	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	127	1	2007	3	Y	-0-	3
09	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	125	1	1939	3	Y	-0-	3
10	1984 N	1976	-0-	-8	-0-	129	1	1847	3	Y	-0-	3
11	2070 N	1819	-0-	-251	-0-	123	1	1696	3	Y	-0-	3

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0156		RRCID -> 112568		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 113162		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858				
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	-0-	-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	3	Y	-0-	-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	3	Y	-0-	-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	Y	-0-	-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	-0-	-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1642		RRCID -> 113817		COMPL. DATE 10/01/1984			TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0145B		RRCID -> 115958		COMPL. DATE 03/13/1985			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1416		RRCID -> 116603		COMPL. DATE 05/13/1985			TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0193A		RRCID -> 116701		COMPL. DATE 02/12/2012			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835						
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	Y	-0-				-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	13	1	182	3	Y	-0-				-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	Y	-0-				-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-				-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-				-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0124B		RRCID -> 121643		COMPL. DATE 03/11/2011			TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920						
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	44	1	611	3	Y	-0-				-0-
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	54	1	780	3	Y	-0-				-0-
08	682 N	458	-0-	-224	-0-	27	1	431	3	Y	-0-				-0-
09	660 N	592	-0-	-68	-0-	36	1	556	3	Y	-0-				-0-
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	46	1	664	3	Y	-0-				-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	43	1	593	3	Y	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0134		RRCID -> 122418		COMPL. DATE 10/06/1986			TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 2404		RRCID -> 123960		COMPL. DATE 04/12/1987			TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEELIGSON (COMBINED ZONES) SUE-ANN OPERATING, L.C. SEELIGSON UNIT			//CONT.// //CONT.//	82126 005 828352	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SEELIGSON UNIT			WELL #:	4026	RRCID ->	124160	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	6262	PERF.	5072 - 5835
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		918 N	918	-0-	-0-	-0-	61	1	857	3	Y	-0-
07		1209 N	345	-0-	-864	-0-	22	1	323	3	Y	-0-
08		1178 N	458	-0-	-720	-0-	27	1	431	3	Y	-0-
09		930 N	537	-0-	-393	-0-	33	1	504	3	Y	-0-
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	35	1	502	3	Y	-0-
*11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	41	1	560	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #:	1902	RRCID ->	124461	COMPL. DATE	06/06/1987	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5408 - 5436
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	Y	-0-
07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	23	1	327	3	Y	-0-
08		417 N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	392	3	Y	-0-
09		300 N	280	-0-	-20	-0-	17	1	263	3	Y	-0-
10		341 N	279	-0-	-62	-0-	18	1	261	3	Y	-0-
11		390 N	306	-0-	-84	-0-	21	1	285	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #:	1104	RRCID ->	124875	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5128 - 5807
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	-0-
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	-0-
09		60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	Y	-0-
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #:	1102	RRCID ->	125171	COMPL. DATE	09/08/1987	TOTAL DEPTH	6249	PERF.	5155 - 5165
06		936 N	936	-0-	-0-	-0-	63	1	873	3	Y	-0-
07		899 N	814	-0-	-85	-0-	53	1	761	3	Y	-0-
08		914 N	914	-0-	-0-	-0-	54	1	860	3	Y	-0-
09		930 N	929	-0-	-1	-0-	56	1	873	3	Y	-0-
10		927 N	927	-0-	-0-	-0-	61	1	866	3	Y	-0-
11		897 N	897	-0-	-0-	-0-	61	1	836	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #:	1115	RRCID ->	125454	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	6249	PERF.	4850 - 5519
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #:	1801	RRCID ->	125586	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5411 - 5422
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #:	1121	RRCID ->	125982	COMPL. DATE	12/05/1987	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5933 - 5944
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1640		RRCID -> 126217		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4235 A		RRCID -> 126326		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1602		RRCID -> 126655		COMPL. DATE 03/02/1988		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0198		RRCID -> 126916		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1647		RRCID -> 127005		COMPL. DATE 04/10/1988		TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1149		RRCID -> 127232		COMPL. DATE 05/10/1988		TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0801		RRCID -> 127280		COMPL. DATE 05/10/1988		TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0194		RRCID -> 128052		COMPL. DATE 07/28/1988			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	171	1	2382	3	Y	7			35
						8	9							
07	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	171	1	2469	3	Y	7			42
						8	9							
08	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	158	1	2505	3	Y	7			49
						8	9							
09	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	156	1	2418	3	Y	8			57
						9	9							
10	2635 X	2620	-0-	-15	-0-	171	1	2440	3	Y	8			65
						9	9							
11	2580 X	2576	-0-	-4	-0-	174	1	2389	3	Y	12			77
						13	9							

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0102 B		RRCID -> 128194		COMPL. DATE 05/19/2009			TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101					
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	44	1	614	3	Y	-0-			-0-
07	682 N	663	-0-	-19	-0-	43	1	620	3	Y	-0-			-0-
08	651 N	606	-0-	-45	-0-	36	1	570	3	Y	-0-			-0-
09	660 N	583	-0-	-77	-0-	35	1	548	3	Y	-0-			-0-
10	651 N	605	-0-	-46	-0-	40	1	565	3	Y	-0-			-0-
11	600 N	568	-0-	-32	-0-	38	1	530	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0136 B		RRCID -> 128389		COMPL. DATE 08/17/1988			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0100A		RRCID -> 129597		COMPL. DATE 12/21/1988			TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0168 A		RRCID -> 129598		COMPL. DATE 11/23/1988			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816					
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	97	1	1352	3	Y	9			70
						10	9							
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	104	1	1502	3	Y	8			78
						9	9							
08	1426 N	1410	-0-	-16	-0-	83	1	1318	3	Y	8			86
						9	9							
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	95	1	1466	3	Y	11			97
						12	9							
10	1612 N	1488	-0-	-124	-0-	97	1	1380	3	Y	10			107
						11	9							
11	1350 N	1339	-0-	-11	-0-	90	1	1237	3	Y	11			118
						12	9							

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600

06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
08	186 N	150	-0-	-36	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1147 RRCID -> 133356 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	Y	-0-					-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	Y	-0-					-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	215	-0-	-25	-0-	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	-0-	14	1	198	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	-0-	13	1	180	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6130

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376

06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	367	3	Y	-0-					-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	425	3	Y	-0-					-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	622	3	Y	-0-					-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	431	3	Y	-0-					-0-
11	420 N	382	-0-	-38	-0-	-0-	26	1	356	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1607T		RRCID -> 136512	COMPL. DATE 09/01/1990	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5383	-		5393				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197		RRCID -> 136768	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH 6256	PERF. 5316	-		5340				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0143B		RRCID -> 136876	COMPL. DATE 03/06/1978	TOTAL DEPTH 6150	PERF. N/A							
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	68	1	950	3	Y	-0-			21
07	992 N	991	-0-	-1	-0-	64	1	927	3	Y	-0-			21
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	61	1	964	3	Y	-0-			21
09	1020 N	984	-0-	-36	-0-	60	1	924	3	Y	-0-			21
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	69	1	987	3	Y	1			22
11	990 N	956	-0-	-34	-0-	64	1	888	3	Y	4			26
						4	9							

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0109BT		RRCID -> 138191	COMPL. DATE 03/25/1991	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 5140	-		5156				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0149B		RRCID -> 138227	COMPL. DATE 08/10/2022	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 4851	-		4859				
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	49	1	680	3	Y	-0-			-0-
07	775 N	695	-0-	-80	-0-	45	1	650	3	Y	-0-			-0-
08	744 N	702	-0-	-42	-0-	42	1	660	3	Y	-0-			-0-
09	720 N	500	-0-	-220	-0-	30	1	470	3	Y	-0-			-0-
10	682 N	468	-0-	-214	-0-	31	1	437	3	Y	-0-			-0-
11	690 N	493	-0-	-197	-0-	33	1	460	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0189		RRCID -> 139942	COMPL. DATE 11/01/1991	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5360	-		5380				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0903		RRCID -> 141091		COMPL. DATE 11/21/1991			TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	393	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	434 N	433	-0-	-1	-0-	-0-	26	1	407	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	-0-	25	1	393	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	-0-	28	1	405	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	398	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 2602		RRCID -> 143584		COMPL. DATE 12/18/1992			TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0189A		RRCID -> 144016		COMPL. DATE 01/22/1993			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0116		RRCID -> 144344		COMPL. DATE 02/18/1993			TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1417		RRCID -> 145498		COMPL. DATE 03/16/2008			TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512						
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1433	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1481	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1643 N	1642	-0-	-1	-0-	-0-	97	1	1545	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1524	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1552	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1590 N	1515	-0-	-75	-0-	-0-	103	1	1412	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0905		RRCID -> 146247		COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098						
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	491	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	519	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	528	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	-0-	33	1	503	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	558 N	552	-0-	-6	-0-	-0-	36	1	516	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	540 N	536	-0-	-4	-0-	-0-	36	1	500	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0802		RRCID -> 146509		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678						
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	-0-	14	1	200	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 N	187	-0-	-53	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1600AT	RRCID ->	155635	COMPL. DATE	08/20/1995	TOTAL DEPTH	6128	PERF.	6090 - 6105				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0113	RRCID ->	157597	COMPL. DATE	02/04/1996	TOTAL DEPTH	6647	PERF.	5383 - 5797				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0160A	RRCID ->	158174	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5938 - 5950				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1721	RRCID ->	160058	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5797 - 5817				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1639A	RRCID ->	161034	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	5504 - 5541				
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-	-0-				
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	6	1	85	3	Y	-0-	-0-				
08	124 N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	3	Y	-0-	-0-				
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	Y	-0-	-0-				
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	Y	-0-	-0-				
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	Y	-0-	-0-				

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1150	RRCID ->	164388	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5412 - 5822				
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	Y	-0-	-0-				
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	-0-	-0-				
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	Y	-0-	-0-				
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	14	1	221	3	Y	-0-	-0-				
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	-0-	-0-				
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	Y	-0-	-0-				

SEELISON UNIT		WELL #:		1406	RRCID ->	235673	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5546 - 5554				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		55				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		55				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		55				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		55				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		55				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		55				

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1802C		RRCID ->	243768	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	5154	-	5174		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	21	1	307	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	330 N	287	-0-	-43	-0-	17	1	270	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	22	1	312	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	360 N	310	-0-	-50	-0-	21	1	289	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0146B		RRCID ->	256212	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	6647	PERF.	5961	-	5974		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0139B		RRCID ->	257042	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	5387	-	5882		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	35

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0112		RRCID ->	257930	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	6587	PERF.	5559	-	5763		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1622A		RRCID ->	258641	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	9264	PERF.	5822	-	6040		
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279 N	190	-0-	-89	-0-	12	1	178	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	248 N	214	-0-	-34	-0-	13	1	201	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	240 N	163	-0-	-77	-0-	10	1	153	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	10	1	146	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	159	-0-	-51	-0-	11	1	148	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0173A		RRCID ->	261224	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	5408	-	5415		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) SUE-ANN OPERATING, L.C. SEELIGSON UNIT		//CONT.// 82126 005 //CONT.// 828352 WELL #: 1697		ASSOCIATED RRCID -> 261226		CAPACITY COMPL. DATE 02/05/2009			CNTY: JIM WELLS TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	26	1	364	3	Y	71	76	1	39
						78	9							
07	558 N	389	-0-	-169	-0-	21	1	302	3	Y	60	77	1	22
						66	9							
08	496 N	385	-0-	-111	-0-	19	1	309	3	Y	52	35	1	39
						57	9							
09	480 N	354	-0-	-126	-0-	18	1	280	3	Y	51	71	1	19
						56	9							
10	403 N	313	-0-	-90	-0-	17	1	243	3	Y	48	39	1	28
						53	9							
11	360 N	326	-0-	-34	-0-	18	1	243	3	Y	59	43	1	44
						65	9							

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4037		RRCID -> 261249		COMPL. DATE 04/18/2011			TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1109		RRCID -> 265841		COMPL. DATE 06/28/2011			TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1502		RRCID -> 279310		COMPL. DATE 03/06/1978			TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5467 - 5854					
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	40	1	554	3	Y	43			195
						47	9							
07	806 N	622	-0-	-184	-0-	38	1	543	3	Y	37	162	1	70
						41	9							
08	713 N	620	-0-	-93	-0-	34	1	538	3	Y	44			114
						48	9							
09	630 N	582	-0-	-48	-0-	33	1	507	3	Y	38			152
						42	9							
10	620 N	617	-0-	-3	-0-	37	1	536	3	Y	40	153	1	39
						44	9							
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	38	1	518	3	Y	42			81
						46	9							

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4241A		RRCID -> 281938		COMPL. DATE 12/19/1987			TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5922 - 5958				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352							
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0195		RRCID -> 281967	COMPL. DATE 10/18/1945	TOTAL DEPTH 6178	PERF. 5943	-		5955	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1138 N	1138	-0-	-0-	65 1	910 3	Y	148	111 1	72
						163 9					
07		1294 N	1294	-0-	-0-	73 1	1054 3	Y	152	102 1	122
						167 9					
08		1159 N	1159	-0-	-0-	59 1	939 3	Y	146	195 1	73
						161 9					
09		1260 N	1260	-0-	-0-	67 1	1031 3	Y	147	103 1	117
						162 9					
10		1071 N	1071	-0-	-0-	59 1	847 3	Y	150	205 1	62
						165 9					
11		1084 N	1084	-0-	-0-	62 1	855 3	Y	152	102 1	112
						167 9					

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		82126 006		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C182		RRCID -> 058111	COMPL. DATE 11/10/1973	TOTAL DEPTH 7065	PERF. 6656	-		6670	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C197 F		RRCID -> 097148	COMPL. DATE 10/15/1981	TOTAL DEPTH 6986	PERF. 6474	-		6482	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOGAS ENERGY, LLC		505860			CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SEELIGSON, K. R.		WELL #: C 7 C		RRCID -> 013809	COMPL. DATE 05/12/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6833	-		6845	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C190 F		RRCID -> 087899	COMPL. DATE 11/08/1979	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6256	-		6552	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C204 C		RRCID -> 090616	COMPL. DATE 03/17/1983	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6074	-		6279	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 DE TIJERINA, H.C. WELL #: 59 RRCID -> 127455 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 6704

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	DLQ	G-10	178	-0-	178	178	178 3		Y	-0-			27
07	DLQ	G-10	190	-0-	190	368	190 3		Y	-0-			27
08	DLQ	G-10	167	-0-	167	535	167 3		Y	-0-			27
09	DLQ	G-10	124	-0-	124	659	124 3		Y	-0-			27
10		870 N	211	-0-	-659	-0-	211 3		Y	-0-			27
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-			27

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67MU RRCID -> 039781 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430

06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	70 1	1029 3	Y	-0-			100
07	1209	N	905	-0-	-304	-0-	60 1	845 3	Y	-0-			100
08	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	64 1	1094 3	Y	-0-			100
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	70 1	1139 3	Y	-0-			100
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	80 1	1196 3	Y	-0-			100
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	80 1	1154 3	Y	-0-			100

SEELIGSON, A. A. WELL #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165

06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	75 1	1047 3	Y	-0-			2
07	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	75 1	1087 3	Y	-0-			2
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	71 1	1129 3	Y	-0-			2
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	79 1	1230 3	Y	-0-			2
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	89 1	1268 3	Y	-0-			2
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	87 1	1199 3	Y	-0-			2

CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352									
CANALES, P.		WELL #: 118 L		RRCID -> 041824		COMPL. DATE 04/07/1967		TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CANALES, P.		WELL #: 117		RRCID -> 041934		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927			
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	37 1	512 3	Y	-0-	-0-	
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	41 1	588 3	Y	-0-	-0-	
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	38 1	599 3	Y	-0-	-0-	
09	540 N	523	-0-	-17	-0-	32 1	491 3	Y	-0-	-0-	
10	620 N	605	-0-	-15	-0-	40 1	565 3	Y	-0-	-0-	
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	43 1	594 3	Y	-0-	-0-	

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 238 U		RRCID -> 054770		COMPL. DATE 03/14/1973		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586			
06	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	106 1	1479 3	Y	-0-	98	
07	2759 X	2548	-0-	-211	-0-	165 1	2383 3	Y	-0-	98	
08	2759 X	2394	-0-	-365	-0-	142 1	2252 3	Y	-0-	98	
09	2250 X	2089	-0-	-161	-0-	127 1	1962 3	Y	-0-	98	
10	2542 X	2154	-0-	-388	-0-	141 1	2013 3	Y	-0-	98	
11	2460 X	1762	-0-	-698	-0-	119 1	1643 3	Y	-0-	98	

CANALES, P.		WELL #: 129		RRCID -> 057256		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6409 - 6483			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MILLER, J. W.		WELL #: 42		RRCID -> 060359		COMPL. DATE 12/18/1974		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

DUNLAP, B. H.		WELL #: 69A		RRCID -> 064485		COMPL. DATE 10/07/2002		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352													
SEELIGSON, A.A.		WELL #: 9 U		RRCID -> 089118		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
07	558 N	443	-0-	-115	-0-	29	1	414	3	Y	-0-			2	
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	60	1	953	3	Y	1			3	
						1	9								
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	37	1	576	3	Y	2			5	
						2	9								
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			5	
11	990 N	851	-0-	-139	-0-	56	1	775	3	Y	18			23	
						20	9								

DUNLAP, B.H.		WELL #: 63		RRCID -> 097516		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 232		RRCID -> 121705		COMPL. DATE 06/28/1986		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 7		RRCID -> 122237		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

CANALES, P.		WELL #: 112		RRCID -> 124063		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 211		RRCID -> 129800		COMPL. DATE 02/03/1989		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			10	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10	

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 51 RRCID -> 133023 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 136614 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493

06	6120 X	5400	-0-	-720	-0-	361	1	5039	3	N	-0-		12
07	5952 X	5530	-0-	-422	-0-	358	1	5172	3	N	-0-		12
08	5859 X	5490	-0-	-369	-0-	326	1	5163	3	N	1		13
						1	9						
09	5670 X	5268	-0-	-402	-0-	320	1	4948	3	N	-0-		13
10	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	369	1	5268	3	N	-0-		13
11	5400 X	5393	-0-	-7	-0-	365	1	5028	3	N	-0-		13

SEELIGSON, A. A. WELL #: 235 RRCID -> 136791 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 248 RRCID -> 137139 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 137157 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
DUNLAP, B. H.		WELL #: 66		RRCID -> 137379		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 76		RRCID -> 138422		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 84		RRCID -> 147148		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 83		RRCID -> 147474		COMPL. DATE 09/08/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 84		RRCID -> 148600		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 247		RRCID -> 148604		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492								
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	348	3	Y	-0-					3
07	403 N	397	-0-	-6	-0-	26	1	371	3	Y	-0-					3
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	384	3	Y	-0-					3
09	360 N	300	-0-	-60	-0-	18	1	282	3	Y	-0-					3
10	403 N	300	-0-	-103	-0-	20	1	280	3	Y	-0-					3
11	390 N	282	-0-	-108	-0-	19	1	263	3	Y	-0-					3

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 201		RRCID -> 148773		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433								
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	3	N	-0-					-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	35	1	488	3	N	-0-					-0-

SEJITA (HOCKLEY 1ST) 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 TRINITY GAS CORPORATION 870230
 YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 TRINITY GAS CORPORATION 870230
 YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 014153 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEREZ, GUILLERMO WELL #: 2 RRCID -> 071294 COMPL. DATE 04/21/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		N	-0-			-0-
07		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
08		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
09		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
10		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
11		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-			-0-

SEJITA (YEGUA, UP.) 82204 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 TRINITY GAS CORPORATION 870230
 BAZAN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 036077 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1307	2	10 9	N	9			267
07		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1336	2	11 9	N	10			277
08		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1369	2	11 9	N	10			287
09		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1255	2	7 9	N	6			293
10		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1301	2	9 9	N	8			301
11		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1318	2	11 9	N	10			311

SEJITA, EAST 82205 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
 BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 200047 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (550) 82205 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
 RAMIREZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242248 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 800 PERF. 625 - 628

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEJITA, EAST (800)		82205 264		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184									
BARRERA, HOMER ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	233983	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	1850 PERF. 711 - 715		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BARRERA, HOMER ET AL		WELL #:	5	RRCID ->	241974	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	885 PERF. 726 - 729		
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEJITA, EAST (1000)		82205 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184									
MAMA NA PARTNERSHIP		WELL #:	2A	RRCID ->	222326	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	1410 PERF. 1003 - 1010		
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B"		WELL #:	6A	RRCID ->	252109	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	1263 PERF. 1130 - 1140		
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEJITA, EAST (1170)		82205 462		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL			
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184									
MAMA NA PARTNERSHIP		WELL #:	4A	RRCID ->	244511	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	1300 PERF. 1054 - 1060		
06		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEJITA, EAST (1220)		82205 594		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184									
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL.		WELL #:	1	RRCID ->	195479	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	1850 PERF. 1212 - 1226		
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEJITA, EAST (1220) //CONT.// 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL																	
SOLO OPERATING SERVICES, LLC //CONT.// 801184																	
RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1300) 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL																	
TRINITY GAS CORPORATION 870230																	
BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362																	
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

SEJITA, WEST 82211 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL																	
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708																	
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 245754 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5402 - 5405																	
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERAFIN (WILCOX 5800) 82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788																	
06		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	120	1	2285	2	N	-0-					-0-
07		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	130	1	2295	2	N	-0-					-0-
08		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	126	1	2102	2	N	-0-					-0-
09		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	106	1	1888	2	N	-0-					-0-
10		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	107	1	1848	2	N	-0-					-0-
11		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	105	1	1840	2	N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178																	
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 128602 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5756 - 5770																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					11
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB)		82381 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
GORMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 157260		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 14980 PERF.13180 - 13430				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1680 X	941	-0-	-739	-0-	222 1 24 4	695 3	Y	-0-			-0-
07	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	384 1 30 4	1496 3	Y	-0-			-0-
08	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	247 1 19 4	1104 3	Y	-0-			-0-
09	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	429 1 33 4	1991 3	Y	-0-			-0-
10	1922 X	830	-0-	-1092	-0-	122 1 6 4	702 3	Y	-0-			-0-
11	1860 X	1820	-0-	-40	-0-	270 1 14 4	1536 3	Y	-0-			-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 197743		COMPL. DATE 11/22/2009		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 220102		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254				
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	27 1 2 4	88 3	Y	-0-			-0-
07	155 N	95	-0-	-60	-0-	18 1 1 4	76 3	Y	-0-			-0-
08	93 N	48	-0-	-45	-0-	8 1 1 4	39 3	Y	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	36 1 2 4	172 3	Y	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	13 1	79 3	Y	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	24 1 1 4	107 3	Y	-0-			-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
EXXON - LICHTENBERGER FEE		WELL #: 9		RRCID -> 109428		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 265872		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C)				82381 056		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
HUMBLE FEE GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	201475	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	13740	PERF.13570 - 13582	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	218000	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13524 - 13544	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND)				82381 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
GORMAN, J. W. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	094447	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	16553	PERF.15068 - 15134	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	101266	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	15520	PERF.15173 - 15240	
06	40617	X	40617	-0-	-0-	-0-	8658	1	31176	3	Y	-0-	20
							783	4					
07	42163	X	42163	-0-	-0-	-0-	8444	1	32948	3	Y	-0-	20
							771	4					
08	42842	X	40433	-0-	-2409	-0-	7553	1	32135	3	Y	-0-	20
							745	4					
09	41460	X	39935	-0-	-1525	-0-	7784	1	31393	3	Y	-0-	20
							758	4					
10	42842	X	39637	-0-	-3205	-0-	6133	1	33110	3	Y	-0-	20
							394	4					
11	40800	X	36182	-0-	-4618	-0-	5459	1	30381	3	Y	-0-	20
							342	4					

HAZLEWOOD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	102892	COMPL. DATE	11/28/1982	TOTAL DEPTH	15650	PERF.15230 - 15298	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) //CONT.// 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313															
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		23160 X	22979	-0-	-181	-0-	4902	1	17645	3	Y	-0-			12
							432	4							
07		23963 X	23698	-0-	-265	-0-	4753	1	18521	3	Y	-0-			12
							424	4							
08		24304 X	23048	-0-	-1256	-0-	4296	1	18337	3	Y	-0-			12
							415	4							
09		23520 X	22217	-0-	-1303	-0-	4332	1	17473	3	Y	-0-			12
							412	4							
10		24304 X	22282	-0-	-2022	-0-	3454	1	18611	3	Y	-0-			12
							217	4							
11		22980 X	20421	-0-	-2559	-0-	3087	1	17145	3	Y	-0-			12
							189	4							

SEVEN SISTERS, EAST (0-55) 82381 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313															
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108578 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14702 - 14813															

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313															
WELDER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 102473 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11535 - 11581															

06		300 N	246	-0-	-54	-0-	55	1	188	3	Y	-0-			1
							3	4							
07		155 N	130	-0-	-25	-0-	24	1	104	3	Y	-0-			1
							2	4							
08		326 N	326	-0-	-0-	-0-	61	1	261	3	Y	-0-			1
							4	4							
09		318 N	318	-0-	-0-	-0-	70	1	243	3	Y	-0-			1
							5	4							
10		T. A.	417	-0-	417	417	65	1	350	3	Y	-0-			1
							2	4							
11		T. A.	262	-0-	262	679	37	1	224	3	Y	-0-			1
							1	4							

ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285507 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11287 - 11314															

06		5100 X	4654	-0-	-446	-0-	1004	1	3593	3	Y	-0-			-0-
							57	4							
07		5270 X	4506	-0-	-764	-0-	920	1	3533	3	Y	-0-			-0-
							53	4							
08		5642 X	4839	-0-	-803	-0-	896	1	3888	3	Y	-0-			-0-
							55	4							
09		5460 X	4652	-0-	-808	-0-	967	1	3622	3	Y	-0-			-0-
							63	4							
10		5642 X	2526	-0-	-3116	-0-	410	1	2098	3	Y	-0-			-0-
							18	4							
11		4680 X	2435	-0-	-2245	-0-	365	1	2056	3	Y	-0-			-0-
							14	4							

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) REMORA OPERATING, LLC EXXON-LICHTENBERGER FEE		//CONT.//	82381 125 701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 10	RRCID -> 262006	COMPL. DATE 10/27/2011	TOTAL DEPTH 16097	PERF.12114 - 13328					
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	1			9
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B) COLUMBUS ENERGY, LLC ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT			82381 126 169313	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 5	RRCID -> 248270	COMPL. DATE 02/19/2009	TOTAL DEPTH 15000	PERF.11382 - 11402					
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1) REMORA OPERATING, LLC EXXON-LICHTENBERGER FEE			82381 128 701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 9	RRCID -> 178155	COMPL. DATE 04/02/2010	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12076 - 12152					
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1) COLUMBUS ENERGY, LLC HAZELWOOD GAS UNIT			82381 135 169313	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 5	RRCID -> 124751	COMPL. DATE 12/19/1995	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11363 - 11496					
06		2692 N	2692	-0-	-0-	579 1	2070 3	Y	-0-			-0-
						43 4						
07		2468 N	2468	-0-	-0-	495 1	1938 3	Y	-0-			-0-
						35 4						
08		1601 N	1601	-0-	-0-	298 1	1278 3	Y	-0-			-0-
						25 4						
09		2264 N	2264	-0-	-0-	459 1	1769 3	Y	-0-			-0-
						36 4						
10		2790 X	2706	-0-	-84	418 1	2266 3	Y	-0-			-0-
						22 4						
11		2700 X	2364	-0-	-336	374 1	1970 3	Y	-0-			-0-
						20 4						

REMORA OPERATING, LLC EXXON-LICHTENBERGER FEE			701613			CNTY: DUVAL						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 5	RRCID -> 177642	COMPL. DATE 06/22/2000	TOTAL DEPTH 15780	PERF.11358 - 11370					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN SISTERS, E. (2ND MASSIVE)		82381 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	221133	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	14250	PERF. 10512 - 10524
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500)		82381 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
ARCO ET AL-HUMBLE FEE		WELL #:	1	RRCID ->	048643	COMPL. DATE	06/15/1970	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9510 - 9572
06	7680 X		3125	-0-	-4555	-0-	652 1	2439 3	Y	-0-
							34 4			
07	4371 X		3132	-0-	-1239	-0-	635 1	2465 3	Y	-0-
							32 4			
08	4929 X		2000	-0-	-2929	-0-	411 1	1564 3	Y	-0-
							25 4			
09	4770 X		4644	-0-	-126	-0-	923 1	3669 3	Y	-0-
							52 4			
10	4929 X		4016	-0-	-913	-0-	626 1	3367 3	Y	-0-
							23 4			
11	4462 X		4462	-0-	-0-	-0-	681 1	3756 3	Y	-0-
							25 4			

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	208235	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	15303	PERF. 9664 - 9684
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WELDER 385		WELL #:	1	RRCID ->	210308	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	14820	PERF. 9570 - 9706
06	1747 N		1747	-0-	-0-	-0-	384 1	1350 3	Y	-0-
							13 4			
07	1891 N		1889	-0-	-2	-0-	390 1	1486 3	Y	-0-
							13 4			
08	1953 N		1445	-0-	-508	-0-	280 1	1155 3	Y	-0-
							10 4			
09	1740 N		101	-0-	-1639	-0-	16 1	84 3	Y	-0-
							1 4			
10	T. A.		1715	-0-	1715	1715	225 1	1485 3	Y	-0-
							5 4			
11	T. A.		1901	-0-	1901	3616	270 1	1626 3	Y	-0-
							5 4			

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #:	6	RRCID ->	264228	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	13479	PERF. 9810 - 9830
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	1	119
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	119

SEVEN SISTERS, EAST (10000)				82381 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
WELDER, J. F. HEIRS -F-				WELL #: 1	RRCID -> 047222	COMPL. DATE 09/11/1969	TOTAL DEPTH 10200	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ARCO HUMBLE FEE				WELL #: 4	RRCID -> 217459	COMPL. DATE 11/29/2005	TOTAL DEPTH 12603	PERF.10026 - 10038						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, NE. (10000)				82382 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL					
REMORA OPERATING, LLC				701613										
LICHTENBERGER FEE				WELL #: 11	RRCID -> 168921	COMPL. DATE 06/06/2002	TOTAL DEPTH 13700	PERF. 9932 - 10190						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE)				82384 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
REMORA OPERATING, LLC				701613										
WELDER GU 217				WELL #: 1 T	RRCID -> 212263	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10768	PERF.10232 - 10712					
06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-			178
07	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-			178
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			178
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			178
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			178
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			178

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.)				82384 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
REMORA OPERATING, LLC				701613										
EXXON STATE				WELL #: 2	RRCID -> 197442	COMPL. DATE 09/07/2003	TOTAL DEPTH 14550	PERF.13996 - 14356						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER HEIRS 215				WELL #: 3	RRCID -> 200016	COMPL. DATE 02/13/2004	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13700 - 14578						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DUVAL						
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613																
EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 07/06/2019										TOTAL DEPTH	PERF.12600 - 12927					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					271
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					271
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					271
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					271
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					271
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					271
WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007										TOTAL DEPTH	PERF.14323 - 14357					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008										TOTAL DEPTH	PERF.13500 - 14334					
06	8010 X	-0-	-0-	-8010	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008										TOTAL DEPTH	PERF.13840 - 14636					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008										TOTAL DEPTH	PERF.12588 - 13058					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008										TOTAL DEPTH	PERF.13668 - 14498					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, W. (WILCOX 1, N.)		82387 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688								
SLING		WELL #: 2		RRCID -> 233192		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6660	2	88	9	83
07	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	7578	2	125	9	83
08	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	8139	2	50	9	128
09	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	7350	2	68	9	1
10	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	8477	2	418	9	4
*11	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	8157	2	101	9	96

SLING		WELL #: 3		RRCID -> 237672		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SEVENTY-SIX (FRIO)		82415 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
DCRC -A- NCT-12		WELL #: 1		RRCID -> 014198		COMPL. DATE 11/15/1953		TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHAMROCK COVE, E. (8150)		82638 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC		863725								
SUSSER		WELL #: 2		RRCID -> 176443		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 9409 PERF. 8151 - 8200		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SHELL POINT (G-1)		82956 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
LAMAY CORPORATION		484025								
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2		WELL #: 2 U		RRCID -> 102472		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAY CORPORATION 484025
 MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			161
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			161
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			161
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			161
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			161
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			161
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2021												

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHIELD (FRIO F) 83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
 DEAL, JACK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 129067 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 17613 PERF. 14798 - 14950

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
 MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHIELD (7500)		83230 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
OCKER, BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 049073		COMPL. DATE 10/26/1970		TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700)		83398 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
FROST TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 153706		COMPL. DATE 10/23/1994		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813				
06	330	N	213	-0-	-117	-0-	213	2	N	-0-		1
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		1
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		1
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	337	2	N	9		10
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-		10
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-		10

FROST TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 154749		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747				
06	510	N	341	-0-	-169	-0-	341	2	N	-0-		2
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		2
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-		2
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-		2
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		2
11	450	N	360	-0-	-90	-0-	360	2	N	-0-		2

DESPAIN, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 160334		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696				
06	510	N	242	-0-	-268	-0-	242	2	N	-0-		19
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		19
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-		19
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-		19
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		19
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2	N	-0-		19

FROST TRUST 29		WELL #: 1		RRCID -> 203510		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828				
06	450	N	298	-0-	-152	-0-	298	2	N	-0-		1
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		1
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-		1
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	430	2	N	9		10
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-		10
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-		10

FROST TRUST -17-		WELL #: 1		RRCID -> 208834		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896				
06	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	2	N	-0-		1
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		1
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-		1
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	430	2	N	9		10
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-		10
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2	N	-0-		10

OIL AND GAS DIVISION

SINTON, NORTH (2400)		83754 476		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688										
WELDER "C"		WELL #:	3	RRCID ->	135532	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2951 - 2998	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2024 - WELL PLUGGED 07/11/24												

SINTON, NORTH (5550)		83754 748		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
BERNSEN		WELL #:	13	RRCID ->	252131	COMPL. DATE	08/23/2009	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	5464 - 5472	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SINTON SHALLOW, WEST (1900)		83774 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
SIMS, A. LOY		WELL #:	5	RRCID ->	036337	COMPL. DATE	12/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SIRENA (UPPER WILCOX)		83789 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
EL VIEJITO "B"		WELL #:	5	RRCID ->	246532	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8148 - 8178
06	136	R	136	-0-	-0-	-0-	22 1	114 2	Y	-0-	94
07	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	214 1	1074 2	Y	7	101
							8 9				
08	1591	R	1591	-0-	-0-	-0-	274 1	1315 2	Y	2	103
							2 9				
09	1236	R	1236	-0-	-0-	-0-	185 1	1051 2	Y	-0-	103
*10	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	240 1	859 2	Y	-0-	103
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	506 1	1313 2	Y	-0-	103

SLICK RANCH (YEGUA)		84085 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	113	RRCID ->	172153	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	14175 - 14195	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SMALL COWBOY (LOBO 6)		84204 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	100	RRCID ->	144337	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8995 PERF. 8242 - 8276		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	153 1	1984 2	N	12	6 1	6
						13 9					
07	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	152 1	1927 2	N	14	17 1	3
						15 9					
08	1984 N	1944	-0-	-40	-0-	152 1	1780 2	N	11	11 1	3
						12 9					
09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	162 1	1914 2	N	14	12 1	5
						15 9					
10	1984 N	1802	-0-	-182	-0-	143 1	1645 2	N	13	16 1	2
						14 9					
11	1890 N	1808	-0-	-82	-0-	165 1	1632 2	N	10	11 1	1
						11 9					

SODVILLE, WEST (7100)		84489 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.		747194								
HAY DAY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	295309	COMPL. DATE	11/11/2022	TOTAL DEPTH	9085 PERF. 7242 - 7247	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			05/01/2024					

SON OF ZUNI, S. (VXBG)		84602 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:	890	RRCID ->	275996	COMPL. DATE	03/30/2014	TOTAL DEPTH	14510 PERF.12707 - 13722	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SOUTH BAY (FRIO K-6)		84703 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 284		WELL #:	1	RRCID ->	211536	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	13060 PERF.11702 - 11827	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2)		84735 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT NO. 312		WELL #:	1	RRCID ->	092740	COMPL. DATE	02/23/1981	TOTAL DEPTH	11350 PERF. 9176 - 9181	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SOUTHLAND (PETTUS 5300)		84756 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
SOUTHLAND		WELL #:	63	RRCID ->	173399	COMPL. DATE	05/29/1999	TOTAL DEPTH	6510 PERF. 5244 - 5254				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2580	1497	-0-	-1083	-0-	1469 3	28 9	N	25			531
07		2666	1469	-0-	-1197	-0-	1469 3		N	-0-			531
08		2666	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-			531
09		2580	1219	-0-	-1361	-0-	1215 3	4 9	N	4			535
10		2666	1349	-0-	-1317	-0-	1341 3	8 9	N	7			542
11		1500 #	1359	-0-	-141	-0-	1353 3	6 9	N	5			547

SOUTHLAND (QUEEN CITY)		84756 567		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
SOUTHLAND		WELL #:	65	RRCID ->	170168	COMPL. DATE	07/06/1998	TOTAL DEPTH	10050 PERF. 9462 - 9486				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE)		84756 625		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861											
SOUTHLAND LIFE		WELL #:		RRCID ->	014333	COMPL. DATE	08/26/1946	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
										PLUGGED AND ABANDONED_____		04/06/2018	

SPARTAN (HIGHTOWER SAND)		84960 200		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN PATRICIO					
POCO LLC		668802											
LLD-MOONRAKER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	292101	COMPL. DATE	10/21/2021	TOTAL DEPTH	8668 PERF. 7174 - 7177				
06	780 N	168	-0-	-612 B	-0-	49 2	119 9	N	108	181 1			27
07	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-				27
08	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-				27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	2	-0-	-178 B	-0-	2 2		N	-0-				27
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				27
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				27

SPARTAN (4500)		84960 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
POCO LLC		668802											
BAYLOR WHATLEY UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	291332	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	7710 PERF. 4662 - 4674				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPRINT, S. (FRIO A)		85387 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG	
MODENA OPERATING LLC		573221							
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2		WELL #: 1		RRCID -> 053640		COMPL. DATE 10/17/1972		TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 120342		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

STARR BRITE W (4470)		85669 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671							
HINOJOSA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 160681		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 6007 PERF. 4479 - 4483	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 1U		RRCID -> 200692		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

STARR BRITE, W. (4900)		85669 540		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL	
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671							
HINOJOSA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 154787		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2116				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2116				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2116				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2116				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2116				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2116				-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164409		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2343				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2343				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2343				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2343				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2343				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2343				-0-

STARR BRITE, W. (4900) //CONT.// 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL																			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC //CONT.// 072671																			
HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25

STARR BRITE, W. (5380) 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671																			
BARRERA "B" WELL #: 3 RRCID -> 120001 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 5398																			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158932 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5344 - 5348																			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 160594 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342																			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOONEY, C. R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163848 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5222																			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOONEY WELL #: 2 RRCID -> 249086 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5321 - 5335																			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

STARR BRITE, W. (5980)		85669 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671													
HINOJOSA "A"		WELL #: 1 L		RRCID -> 101124		COMPL. DATE 07/24/1982		TOTAL DEPTH 6026		PERF. 5840 - 5981					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HINOJOSA, G.C.		WELL #: 2		RRCID -> 112388		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5952 - 5955					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA)		85669 785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671													
RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 114825		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 7707		PERF. 6970 - 6984					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 2 U		RRCID -> 164947		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7006 - 7020					
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)		85669 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671													
HINOJOSA "A"		WELL #: 2 U		RRCID -> 110533		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7082 - 7092					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 114784		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 7707		PERF. 7092 - 7107					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)		//CONT.//		85669 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		//CONT.//		072671									
HINOJOSA "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	164946	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7176 - 7185	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HINOJOSA		WELL #:		4	RRCID ->	226378	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC.				758492					CNTY: DUVAL				
GARCIA, DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	115061	COMPL. DATE	01/26/1985	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7130 - 7146	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (7215 YEGUA)				85669 815	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671									
HINOJOSA "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	110532	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7215 - 7227	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204)				85673 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MACERO MINERALS, INC.				520265									
PENA, MARCOS		WELL #:			RRCID ->	074767	COMPL. DATE	01/11/1978	TOTAL DEPTH	4690	PERF.	N/A	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

STARR, NORTH (7000)				85690 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179									
SAENZ, NOE		WELL #:		1	RRCID ->	103130	COMPL. DATE	10/25/1982	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7015 - 7018	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2007

STEDMAN ISLAND																
MAGNUM PRODUCING, LP																
REDFISH BAY PROPERTIES																
		85771 001 ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES									
		521516														
		WELL #: 2		RRCID -> 142434			COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 7940 - 7949									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49

STEDMAN ISLAND(C-1)																
LAMAR OIL & GAS, INC.																
STATE TRACT 309 UNIT																
		85771 085 NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES									
		483925														
		WELL #: 2 U		RRCID -> 162686			COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP																
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD.																
		521516		CAPACITY			CNTY: NUECES									
		483925														
		WELL #: 1		RRCID -> 142269			COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STEDMAN ISLAND (C-2)																
LAMAR OIL & GAS, INC.																
STATE TRACT 309																
		85771 100 NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES									
		483925														
		WELL #: 1		RRCID -> 179245			COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880									
06	DLQ G-10	735	-0-	735	735	76	1	659	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	55	-0-	55	790	55	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	26	-0-	26	816	26	3			Y	-0-					-0-
09	834 N	18	-0-	-816	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-2A)																
LAMAR OIL & GAS, INC.																
STATE TRACT 277																
		85771 101 NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES									
		483925														
		WELL #: 3		RRCID -> 209200			COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEDMAN ISLAND (C-5)		85771 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 309 UNIT		WELL #:	2 L	RRCID ->	129234	COMPL. DATE	11/25/1988	TOTAL DEPTH	11512	PERF.	9189 - 9220
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	T. A.	102	-0-	102	102	102 3	Y	-0-		-0-	
STEDMAN ISLAND (C-6)		85771 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE OF TEXAS 53065		WELL #:	1	RRCID ->	064598	COMPL. DATE	12/19/1975	TOTAL DEPTH	10382	PERF.	N/A
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
STEDMAN ISLAND (D-6)		85771 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 277		WELL #:	2	RRCID ->	201452	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10420 - 10440
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
STEDMAN ISLAND (8120 FRIO)		85771 795	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 309 UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	148527	COMPL. DATE	01/26/1994	TOTAL DEPTH	8831	PERF.	8638 - 8717
06	DLQ G-10	74	-0-	74	74	8 1	66 3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	74			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	74			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	74			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	74			Y	-0-		-0-
11	T. A.	30	-0-	30	104	30 3		Y	-0-		-0-
STATE TRACT 308		WELL #:	2	RRCID ->	179722	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	7268 - 8123
06	DLQ G-10	3058	-0-	3058	3058	287 1	2489 3	Y	256	195 1	175
						282 9					
07	DLQ G-10	223	-0-	223	3281	217 3	6 9	Y	5		180
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3281			Y	-0-		180
09	3281 X	-0-	-0-	-3281	-0-			Y	16		196
10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	18		214
11	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			Y	11		225
STATE TRACT 308		WELL #:	1	RRCID ->	261031	COMPL. DATE	12/01/1996	TOTAL DEPTH	8394	PERF.	9088 - 9116
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 526 RRCID -> 286617 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 13679 PERF.10982 - 11804

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 16 RRCID -> 200372 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10940 - 10950

06	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	1695 43 9	1	8100	2	Y	39	94	1	57
07	10199 X	10061	-0-	-138	-0-	1661 48 9	1	8352	2	Y	44			101
08	10199 X	10170	-0-	-29	-0-	1608 43 9	1	8519	2	Y	39	87	1	53
09	11880 X	10106	-0-	-1774	-0-	1554 33 9	1	8519	2	Y	30			83
10	12276 X	10051	-0-	-2225	-0-	1661 33 9	1	8357	2	Y	30	86	1	27
11	9840 X	9752	-0-	-88	-0-	1608 37 9	1	8107	2	Y	34			61

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 280852 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10903 - 11058

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 18 RRCID -> 282022 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11075 - 11129

06	10260 X	9311	-0-	-949	-0-	1606 33 9	1	7672	2	Y	30	83	1	27
07	10788 X	10593	-0-	-195	-0-	1749 50 9	1	8794	2	Y	45			72
08	10788 X	10707	-0-	-81	-0-	1693 44 9	1	8970	2	Y	40	90	1	22
09	11460 X	10641	-0-	-819	-0-	1636 35 9	1	8970	2	Y	32			54
10	11842 X	10584	-0-	-1258	-0-	1749 35 9	1	8800	2	Y	32	94	1	2
11	10350 X	10266	-0-	-84	-0-	1693 37 9	1	8536	2	Y	34			46

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 107 RRCID -> 286736 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13963 PERF.12305 - 12800

06	64080 X	27400	-0-	-36680	-0-	2028 88 9	1	25284	2	N	80	113	1	426
07	65503 X	28373	-0-	-37130	-0-	2163 83 9	1	26127	2	N	75	122	1	379
08	57536 X	28892	-0-	-28644	-0-	2163 78 9	1	26651	2	N	71			450
09	55680 X	28822	-0-	-26858	-0-	2093 78 9	1	26651	2	N	71	117	1	404
10	28385 X	28385	-0-	-0-	-0-	2163 78 9	1	26144	2	N	71	117	1	358
11	27960 X	27502	-0-	-458	-0-	2093 47 9	1	25362	2	N	43			401

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 307 RRCID -> 291590 COMPL. DATE 07/01/2021 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11840 - 12706

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * C	COND	* * DISPOSITIONS * * EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE M	PROD	AMT CODE AMT CODE BALANCE
06	27690 X	22029	-0-	-5661	-0-	1632 1 53 9	20344 2 N 48 68 1 520
07	28272 X	21218	-0-	-7054	-0-	1619 1 40 9	19559 2 N 36 59 1 497
08	24955 X	21611	-0-	-3344	-0-	1619 1 41 9	19951 2 N 37 534
09	26760 X	21558	-0-	-5202	-0-	1566 1 41 9	19951 2 N 37 61 1 510
10	27652 X	21232	-0-	-6420	-0-	1619 1 42 9	19571 2 N 38 67 1 481
11	22020 X	20581	-0-	-1439	-0-	1567 1 28 9	18986 2 N 25 506

STILLMAN (SHALLOW) 86133 952 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: S 1WD RRCID -> 076156 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3635 - 4307

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 520 RRCID -> 274968 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2024								

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 13 RRCID -> 084111 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STILLMAN (SHALLOW)		//CONT.//		86133 952	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY							
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736												
SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	106745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		53	RRCID ->	293280	COMPL. DATE	07/10/2022	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	6722 - 6726
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		86182 476		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804											
SLATOR RANCH		WELL #:		35	RRCID ->	281261	COMPL. DATE	07/23/2016	TOTAL DEPTH	11498	PERF.	9528 - 9930	
06	DLQ	G-10	554	-0-	554	1527	47	1	507	2	Y	-0-	115
07	DLQ	G-10	296	-0-	296	1823	29	1	267	2	Y	-0-	115
08		2781 N	958	-0-	-1823	-0-	93	1	865	2	Y	-0-	115
09		777 N	777	-0-	-0-	-0-	65	1	712	2	Y	-0-	115
10		424 N	424	-0-	-0-	-0-	39	1	385	2	Y	-0-	115
11		930 N	330	-0-	-600	-0-	19	1	300	2	Y	10	125
							11	9					

SLATOR RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	282575	COMPL. DATE	07/03/2017	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9066 - 9102
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
SLATOR RANCH		WELL #:		G 1	RRCID ->	190115	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	10809	PERF.	9500 - 10192	
06		990 N	912	-0-	-78	-0-	113	1	799	2	Y	-0-	82
07		1612 N	1440	-0-	-172	-0-	143	1	1297	2	Y	-0-	82
08		713 N	451	-0-	-262	-0-	63	1	373	2	Y	14	96
							15	9					
09		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	178	1	1307	2	Y	5	82 1 19
							6	9					
10		1426 N	1088	-0-	-338	-0-	92	1	985	2	Y	10	29
							11	9					
11		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	113	1	1094	2	Y	-0-	29

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1860 N	1624	-0-	-236	-0-	201 1	1423 2	Y	-0-		28
07		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	192 1	1732 2	Y	-0-		28
08		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	281 1	1662 2	Y	7		35
09		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	203 1	1495 2	Y	50	85 1	-0-
10		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	157 1	1680 2	Y	114		114
11		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	125 9	1868 2	Y	-0-		114
							193 1					

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLATOR RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694												
06		540 N	495	-0-	-45	-0-	97 1	398 2	Y	-0-		1
07		527 N	484	-0-	-43	-0-	104 1	380 2	Y	-0-		1
08		527 N	475	-0-	-52	-0-	101 1	374 2	Y	-0-		1
09		510 N	459	-0-	-51	-0-	90 1	369 2	Y	-0-		1
10		496 N	484	-0-	-12	-0-	111 1	373 2	Y	-0-		1
11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	91 1	380 2	Y	-0-		1

SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735												
06		2940 X	2191	-0-	-749	-0-	270 1	1911 2	Y	9		15
07		3038 X	1953	-0-	-1085	-0-	10 9	195 1	Y	-0-		15
08		2635 X	1698	-0-	-937	-0-	244 1	1442 2	Y	11	20 1	6
09		2550 X	1911	-0-	-639	-0-	12 9	229 1	Y	-0-		6
10		2573 X	1084	-0-	-1489	-0-	91 1	975 2	Y	16		22
11		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	18 9	208 1	Y	7		29
							8 9					

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	442 1	1822 2	Y	9		10 1		6
07		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	500 1	1824 2	Y	12		15 1		3
08		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	493 1	1830 2	Y	8		10 1		1
09		2280 N	2251	-0-	-29	-0-	442 1	1801 2	Y	7		5 1		3
10		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	533 1	1792 2	Y	11		10 1		4
11		2250 N	2102	-0-	-148	-0-	403 1	1691 2	Y	7		8 1		3

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472														
06		721 N	721	-0-	-0-	-0-	141 1	580 2	Y	-0-				-0-
07		747 N	747	-0-	-0-	-0-	161 1	586 2	Y	-0-				-0-
08		744 N	744	-0-	-0-	-0-	158 1	586 2	Y	-0-				-0-
09		724 N	724	-0-	-0-	-0-	143 1	581 2	Y	-0-				-0-
10		751 N	751	-0-	-0-	-0-	172 1	579 2	Y	-0-				-0-
11		727 N	727	-0-	-0-	-0-	140 1	587 2	Y	-0-				-0-

SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724														
06		180 N	174	-0-	-6	-0-	22 1	152 2	Y	-0-				-0-
07		186 N	167	-0-	-19	-0-	17 1	150 2	Y	-0-				-0-
08		186 N	166	-0-	-20	-0-	24 1	142 2	Y	-0-				-0-
09		180 N	157	-0-	-23	-0-	19 1	138 2	Y	-0-				-0-
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	15 1	157 2	Y	-0-				-0-
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	15 1	148 2	Y	-0-				-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790														
06		5220 X	4997	-0-	-223	-0-	1115 1	3882 2	Y	-0-				-0-
07		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	1093 1	4153 2	Y	-0-				-0-
08		5115 X	4964	-0-	-151	-0-	965 1	3999 2	Y	-0-				-0-
09		5010 X	4237	-0-	-773	-0-	999 1	3238 2	Y	-0-				-0-
10		5177 X	4727	-0-	-450	-0-	986 1	3741 2	Y	-0-				-0-
11		5010 X	4193	-0-	-817	-0-	867 1	3326 2	Y	-0-				-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9704 - 9727														
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	67 1	233 2	Y	-0-				-0-
07		186 N	147	-0-	-39	-0-	31 1	116 2	Y	-0-				-0-
08		186 N	23	-0-	-163	-0-	4 1	19 2	Y	-0-				-0-
09		268 N	268	-0-	-0-	-0-	63 1	205 2	Y	-0-				-0-
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	60 1	228 2	Y	-0-				-0-
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-	43 1	163 2	Y	-0-				-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB		SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662		SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	M	COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
06	3150 X	2935 -0- -215 -0-	655 1 2280 2 Y	-0-	3
07	2853 X	2853 -0- -0- -0-	594 1 2259 2 Y	-0-	3
08	3280 X	3280 -0- -0- -0-	637 1 2642 2 Y	1	4
09	3136 X	3136 -0- -0- -0-	739 1 2397 2 Y	-0-	4 1 -0-
10	3430 X	3430 -0- -0- -0-	715 1 2712 2 Y	3	3
11	2940 X	2899 -0- -41 -0-	599 1 2299 2 Y	1	4

BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760					
06	6900 X	5491 -0- -1409 -0-	894 1 4563 2 Y	31	64
07	7874 X	6935 -0- -939 -0-	1060 1 5875 2 Y	-0-	64
08	7874 X	5727 -0- -2147 -0-	749 1 4956 2 Y	20	84
09	7620 X	3838 -0- -3782 -0-	377 1 3461 2 Y	-0-	83 1 1
10	7178 X	7178 -0- -0- -0-	922 1 6210 2 Y	42	43
11	5760 X	5064 -0- -696 -0-	687 1 4377 2 Y	-0-	43

SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780					
06	4080 X	3203 -0- -877 -0-	395 1 2791 2 Y	15	35
07	4216 X	2538 -0- -1678 -0-	253 1 2285 2 Y	-0-	35
08	3906 X	3027 -0- -879 -0-	435 1 2572 2 Y	18	32 1 21
09	3540 X	2768 -0- -772 -0-	331 1 2437 2 Y	-0-	21
10	3596 X	3390 -0- -206 -0-	286 1 3069 2 Y	32	53
11	3210 X	2895 -0- -315 -0-	270 1 2610 2 Y	14	67

SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032					
06	716 N	716 -0- -0- -0-	160 1 556 2 Y	-0-	62
07	775 N	692 -0- -83 -0-	144 1 548 2 Y	-0-	62
08	837 N	523 -0- -314 -0-	102 1 421 2 Y	-0-	62
09	720 N	678 -0- -42 -0-	160 1 518 2 Y	-0-	62
10	692 N	692 -0- -0- -0-	144 1 548 2 Y	-0-	62
11	682 N	682 -0- -0- -0-	141 1 541 2 Y	-0-	62

SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9658 - 9692					
06	45 N	45 -0- -0- -0-	10 1 35 2 Y	-0-	-0-
07	62 N	36 -0- -26 -0-	8 1 28 2 Y	-0-	-0-
08	62 N	50 -0- -12 -0-	10 1 40 2 Y	-0-	-0-
09	60 N	41 -0- -19 -0-	10 1 31 2 Y	-0-	-0-
10	44 N	44 -0- -0- -0-	9 1 35 2 Y	-0-	-0-
11	270 N	46 -0- -224 -0-	10 1 36 2 Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404					
06	545 N	545 -0- -0- -0-	122 1 423 2 Y	-0-	-0-
07	589 N	558 -0- -31 -0-	116 1 442 2 Y	-0-	-0-
08	558 N	555 -0- -3 -0-	108 1 447 2 Y	-0-	-0-
09	547 N	547 -0- -0- -0-	129 1 418 2 Y	-0-	-0-
10	558 N	558 -0- -0- -0-	116 1 442 2 Y	-0-	-0-
11	810 X	531 -0- -279 -0-	110 1 421 2 Y	-0-	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
SLATOR RANCH		WELL #: U 3		RRCID -> 221508		COMPL. DATE 06/12/2017		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	CODE BALANCE
06	600 N	530	-0-	-70	-0-	66	1 464	2	Y	-0-	-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	56	1 502	2	Y	-0-	-0-
08	558 N	548	-0-	-10	-0-	79	1 469	2	Y	-0-	-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	72	1 529	2	Y	-0-	-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	61	1 655	2	Y	-0-	-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	64	1 625	2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: X 1		RRCID -> 222346		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT/K&H		WELL #: N 3		RRCID -> 222385		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776			
06	6810 X	6779	-0-	-31	-0-	1111	1 5668	2	Y	-0-	-0-
07	7037 X	6256	-0-	-781	-0-	956	1 5300	2	Y	-0-	-0-
08	6293 X	5188	-0-	-1105	-0-	681	1 4507	2	Y	-0-	-0-
09	6780 X	4340	-0-	-2440	-0-	426	1 3914	2	Y	-0-	-0-
10	7006 X	6592	-0-	-414	-0-	852	1 5740	2	Y	-0-	-0-
11	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	973	1 6191	2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: W 2		RRCID -> 222417		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720			
06	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-			Y	-0-		20
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-		20
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20

SLATOR RANCH		WELL #: U 4		RRCID -> 222672		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028			
06	8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	1099	1 7767	2	Y	36	59
07	6851 X	6425	-0-	-426	-0-	40	9 640	1	Y	-0-	59
08	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	1110	1 6560	2	Y	42	25
09	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	46	9 984	1	Y	-0-	25
10	9176 X	6447	-0-	-2729	-0-	544	1 5842	2	Y	55	80
11	8880 X	6393	-0-	-2487	-0-	61	9 596	1	Y	24	104
						26	9				

BMT K&H		WELL #: 1AC		RRCID -> 222780		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895			
06	2550 X	1567	-0-	-983	-0-	257	1 1310	2	Y	-0-	-0-
07	2573 X	1651	-0-	-922	-0-	252	1 1399	2	Y	-0-	-0-
08	2573 X	1610	-0-	-963	-0-	211	1 1399	2	Y	-0-	-0-
09	2280 X	1797	-0-	-483	-0-	176	1 1621	2	Y	-0-	-0-
10	1643 N	1322	-0-	-321	-0-	171	1 1151	2	Y	-0-	-0-
11	1560 N	1198	-0-	-362	-0-	163	1 1035	2	Y	-0-	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	28	1	97	2	Y	-0-				-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	31	1	118	2	Y	-0-				-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	2	Y	-0-				-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	32	1	102	2	Y	-0-				-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	36	1	137	2	Y	-0-				-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	36	1	137	2	Y	-0-				-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099															
06	3900 X	3115	-0-	-785	-0-	695	1	2420	2	Y	-0-				3
07	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	733	1	2786	2	Y	-0-				3
08	3410 X	3381	-0-	-29	-0-	657	1	2723	2	Y	1				4
09	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	784	1	2541	2	Y	-0-	4	1		-0-
10	3534 X	3433	-0-	-101	-0-	716	1	2715	2	Y	2				2
11	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	711	1	2730	2	Y	-0-				2

SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901															
06	3060 X	2916	-0-	-144	-0-	651	1	2265	2	Y	-0-				-0-
07	3317 X	2940	-0-	-377	-0-	612	1	2328	2	Y	-0-				-0-
08	3317 X	2775	-0-	-542	-0-	539	1	2236	2	Y	-0-				-0-
09	3210 X	2673	-0-	-537	-0-	630	1	2043	2	Y	-0-				-0-
10	3007 X	3005	-0-	-2	-0-	627	1	2378	2	Y	-0-				-0-
11	2910 X	2864	-0-	-46	-0-	592	1	2272	2	Y	-0-				-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823															
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	296	1	1031	2	Y	-0-				-0-
07	1829 N	1347	-0-	-482	-0-	281	1	1066	2	Y	-0-				-0-
08	1426 N	1354	-0-	-72	-0-	263	1	1091	2	Y	-0-				-0-
09	1320 N	1305	-0-	-15	-0-	308	1	997	2	Y	-0-				-0-
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	369	1	1399	2	Y	-0-				-0-
11	1320 N	1290	-0-	-30	-0-	267	1	1023	2	Y	-0-				-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849															
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	68	1	236	2	Y	-0-				27
07	372 N	310	-0-	-62	-0-	65	1	245	2	Y	-0-				27
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	58	1	242	2	Y	-0-				27
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	71	1	231	2	Y	-0-				27
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	66	1	251	2	Y	-0-				27
11	510 N	281	-0-	-229	-0-	58	1	223	2	Y	-0-				27

BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007											TOTAL DEPTH	11100	PERF.10666	- 10865
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5970 X	4524	-0-	-1446	-0-	445	1	4079	2	Y	-0-			-0-
07	6169 X	4211	-0-	-1958	-0-	491	1	3720	2	Y	-0-			-0-
08	6107 X	5885	-0-	-222	-0-	788	1	5097	2	Y	-0-			-0-
09	5910 X	4665	-0-	-1245	-0-	798	1	3866	2	Y	1			1
10	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	1043	1	3703	2	Y	-0-			1
11	4530 X	4340	-0-	-190	-0-	950	1	3390	2	Y	-0-			1

SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007											TOTAL DEPTH	11445	PERF.10494	- 10594
06	10380 X	6664	-0-	-3716	-0-	825	1	5826	2	Y	12			14
07	10726 X	9352	-0-	-1374	-0-	932	1	8420	2	Y	-0-			14
08	10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	1554	1	9185	2	Y	14	26	1	2
09	9150 X	8077	-0-	-1073	-0-	967	1	7110	2	Y	-0-			2
10	9455 X	8270	-0-	-1185	-0-	702	1	7542	2	Y	24			26
11	10410 X	8602	-0-	-1808	-0-	804	1	7787	2	Y	10			36

SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007											TOTAL DEPTH	10550	PERF.10116	- 10340
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008											TOTAL DEPTH	11300	PERF.10852	- 10986
06	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	584	1	2031	2	Y	-0-			125
07	2573 X	2495	-0-	-78	-0-	520	1	1975	2	Y	-0-			125
08	2573 X	2354	-0-	-219	-0-	452	1	1874	2	Y	25			150
09	2610 X	1678	-0-	-932	-0-	394	1	1278	2	Y	5	130	1	25
10	2480 N	2361	-0-	-119	-0-	481	1	1824	2	Y	51			76
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	359	1	1377	2	Y	12			88

BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010											TOTAL DEPTH	12000	PERF.10030	- 10952
06	3150 X	2731	-0-	-419	-0-	269	1	2462	2	Y	-0-			-0-
07	3131 X	3126	-0-	-5	-0-	364	1	2762	2	Y	-0-			-0-
08	3131 X	3024	-0-	-107	-0-	405	1	2619	2	Y	-0-			-0-
09	3030 X	3016	-0-	-14	-0-	516	1	2500	2	Y	-0-			-0-
10	3131 X	2765	-0-	-366	-0-	608	1	2157	2	Y	-0-			-0-
11	3030 X	3016	-0-	-14	-0-	660	1	2356	2	Y	-0-			-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 06/07/2017											TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9514	- 9571
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																
SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018																
06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	380	1	1321	2	Y	-0-					65
07	1984 N	1494	-0-	-490	-0-	311	1	1183	2	Y	-0-					65
08	2015 N	1951	-0-	-64	-0-	379	1	1572	2	Y	-0-					65
09	1710 N	1409	-0-	-301	-0-	332	1	1077	2	Y	-0-					65
10	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	308	1	1170	2	Y	-0-					65
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	224	1	857	2	Y	38					103
BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 05/23/2023 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9318 - 9784																
06	270 X	42	-0-	-228	-0-	2	1	18	2	Y	20	24	1			92
07	279 X	30	-0-	-249	-0-	2	1	14	2	Y	13	9	1			96
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	14	9			Y	14	17	1			93
09	60 X	10	-0-	-50	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					93
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	33	1	118	2	Y	-0-	56	1			37
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	18	1	62	2	Y	-0-					37
SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606																
06	1650 X	1544	-0-	-106	-0-	190	1	1345	2	Y	8					16
07	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	9	9	3207	2	Y	-0-					16
08	3162 X	1728	-0-	-1434	-0-	249	1	1468	2	Y	10	17	1			9
09	3060 X	2357	-0-	-703	-0-	11	9	2075	2	Y	-0-					9
10	3565 X	1139	-0-	-2426	-0-	282	1	1029	2	Y	13					22
11	3450 X	1594	-0-	-1856	-0-	96	1	1438	2	Y	6					28
SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700																
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	118	1	412	2	Y	-0-					-0-
07	1147 X	538	-0-	-609	-0-	112	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	432	1	1791	2	Y	-0-					-0-
09	1110 X	1009	-0-	-101	-0-	238	1	771	2	Y	-0-					-0-
10	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	494	1	1873	2	Y	-0-					-0-
11	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	257	1	985	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
06		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	331 1	697 2	Y	-0-			63
07		1116 N	1085	-0-	-31	-0-	377 1	708 2	Y	-0-			63
08		1085 N	1037	-0-	-48	-0-	333 1	704 2	Y	-0-			63
09		1020 N	353	-0-	-667	-0-	353 2		Y	-0-			63
10		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	291 1	1027 2	Y	-0-			63
11		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		Y	-0-			63

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

06		1470 N	1430	-0-	-40	-0-	460 1	970 2	Y	-0-			69
07		1519 N	1432	-0-	-87	-0-	498 1	934 2	Y	-0-			69
08		1519 N	1447	-0-	-72	-0-	466 1	981 2	Y	-0-			69
09		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2		Y	-0-			69
10		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	536 1	1889 2	Y	-0-			69
11		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		Y	-0-			69

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

06		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	282 1	2583 2	Y	45	54 1		53
							50 9						
07		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	426 1	3229 2	Y	42	28 1		67
							46 9						
08		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	384 1	2481 2	Y	45	54 1		58
							50 9						
09		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	501 1	2424 2	Y	32	44 1		46
							35 9						
10		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	969 1	3440 2	Y	25	47 1		24
							28 9						
11		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	906 1	3235 2	Y	45	24 1		45
							50 9						

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686

06		8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	856 1	7850 2	Y	121	146 1		107
							133 9						
07		9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	1051 1	7967 2	Y	104	69 1		142
							114 9						
08		9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	1198 1	7748 2	Y	111	135 1		118
							122 9						
09		8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	1411 1	6830 2	Y	169	230 1		57
							186 9						
10		8990 X	8449	-0-	-541	-0-	1828 1	6487 2	Y	122	178 1		1
							134 9						
11		8700 X	8315	-0-	-385	-0-	1768 1	6307 2	Y	218	115 1		104
							240 9						

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	351 1	3216 2	Y	49	59 1		62		
07	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	54 9	2599 2	Y	40	27 1		75		
08	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	44 9	3719 2	Y	43	52 1		66		
09	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	575 1	3370 2	Y	-0-			66		
10	3689 X	3389	-0-	-300	-0-	47 9	2644 2	Y	-0-			66		
11	3570 X	3143	-0-	-427	-0-	696 1	2455 2	Y	-0-			66		
						745 1								
						688 1								
BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712														
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	122 1	1119 2	Y	-0-			-0-		
07	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	186 1	1408 2	Y	-0-			-0-		
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	223 1	1443 2	Y	-0-			-0-		
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	234 1	1133 2	Y	-0-			-0-		
10	1581 N	1306	-0-	-275	-0-	287 1	1019 2	Y	-0-			-0-		
11	1620 N	1038	-0-	-582	-0-	227 1	811 2	Y	-0-			-0-		
BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890														
06	2190 N	1328	-0-	-862	-0-	218 1	1110 2	Y	-0-			-0-		
07	1674 N	1410	-0-	-264	-0-	215 1	1195 2	Y	-0-			-0-		
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	268 1	1775 2	Y	-0-			-0-		
09	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	233 1	2137 2	Y	-0-			-0-		
10	3100 N	3473	-0-	373	-0-	449 1	3024 2	Y	-0-			-0-		
11	3000 N	3169	-0-	169	-0-	542	430 1	2739 2	Y	-0-		-0-		
MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9565 - 11292														
06	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	855 1	1799 2	Y	-0-			-0-		
07	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	954 1	1789 2	Y	-0-			-0-		
08	2666 N	2419	-0-	-247	-0-	778 1	1641 2	Y	-0-			-0-		
09	2640 N	1022	-0-	-1618	-0-	1022 2		Y	-0-			-0-		
10	2728 N	1834	-0-	-894	-0-	405 1	1429 2	Y	-0-			-0-		
11	2340 N	1263	-0-	-1077	-0-	1263 2		Y	-0-			-0-		
BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010														
06	660 N	435	-0-	-225	-0-	43 1	392 2	Y	-0-			-0-		
07	527 N	362	-0-	-165	-0-	42 1	320 2	Y	-0-			-0-		
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	67 1	436 2	Y	-0-			-0-		
09	450 N	211	-0-	-239	-0-	36 1	175 2	Y	-0-			-0-		
10	372 N	251	-0-	-121	-0-	55 1	196 2	Y	-0-			-0-		
11	480 N	332	-0-	-148	-0-	73 1	259 2	Y	-0-			-0-		
BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806														
06	2640 X	2076	-0-	-564	-0-	204 1	1872 2	Y	-0-			-0-		
07	2728 X	1980	-0-	-748	-0-	231 1	1749 2	Y	-0-			-0-		
08	2728 X	2068	-0-	-660	-0-	277 1	1791 2	Y	-0-			-0-		
09	2220 X	1978	-0-	-242	-0-	339 1	1639 2	Y	-0-			-0-		
10	2294 X	2010	-0-	-284	-0-	442 1	1568 2	Y	-0-			-0-		
11	2070 X	1932	-0-	-138	-0-	423 1	1509 2	Y	-0-			-0-		

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		

BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824														
06		538 N	538	-0-	-0-	-0-		53	1	485	2	Y	-0-	
07		496 N	192	-0-	-304	-0-		22	1	170	2	Y	-0-	
08		710 N	710	-0-	-0-	-0-		95	1	615	2	Y	-0-	
09		540 N	524	-0-	-16	-0-		90	1	434	2	Y	-0-	
10		547 N	547	-0-	-0-	-0-		120	1	427	2	Y	-0-	
11		690 N	611	-0-	-79	-0-		134	1	477	2	Y	-0-	

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 08/24/2023 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9820 - 9862														
06		1380 X	860	-0-	-520	-0-		192	1	668	2	Y	-0-	
07		992 X	692	-0-	-300	-0-		144	1	548	2	Y	-0-	
08		992 X	607	-0-	-385	-0-		118	1	489	2	Y	-0-	
09		960 X	719	-0-	-241	-0-		170	1	549	2	Y	-0-	
10		707 N	707	-0-	-0-	-0-		147	1	560	2	Y	-0-	
11		1890 N	488	-0-	-1402	-0-		89	1	342	2	Y	52	

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634														
06		2190 N	1527	-0-	-663	-0-		150	1	1377	2	Y	-0-	
07		1860 N	1211	-0-	-649	-0-		141	1	1070	2	Y	-0-	
08		1922 N	1587	-0-	-335	-0-		199	1	1283	2	Y	95	

09		1530 N	1166	-0-	-364	-0-		105	9					

09				-0-		-0-		199	1	966	2	Y	1	

10		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		1	9					

10				-0-		-0-		302	1	1072	2	Y	-0-	

11		1530 N	1156	-0-	-374	-0-		253	1	903	2	Y	-0-	

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886														
06		540 N	270	-0-	-270	-0-		44	1	226	2	Y	-0-	1
07		527 N	122	-0-	-405	-0-		19	1	103	2	Y	-0-	1
08		527 N	45	-0-	-482	-0-		6	1	39	2	Y	-0-	1
09		270 N	105	-0-	-165	-0-		10	1	95	2	Y	-0-	1
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-		22	1	149	2	Y	-0-	1
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-		21	1	135	2	Y	-0-	1

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 03/28/2017										TOTAL DEPTH	PERF. 9520 - 10040			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010										TOTAL DEPTH	PERF. 9443 - 9642			
06	3870	X	2325	-0-	-1545	-0-	229	1	2096	2	Y	-0-		-0-
07	3317	X	2943	-0-	-374	-0-	343	1	2600	2	Y	-0-		-0-
08	3317	X	2843	-0-	-474	-0-	381	1	2462	2	Y	-0-		-0-
09	3210	X	1740	-0-	-1470	-0-	298	1	1442	2	Y	-0-		-0-
10	3255	X	2276	-0-	-979	-0-	500	1	1776	2	Y	-0-		-0-
11	2850	X	2000	-0-	-850	-0-	438	1	1562	2	Y	-0-		-0-

BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010										TOTAL DEPTH	PERF. 10872 - 11039			
06	1650	X	694	-0-	-956	-0-	114	1	580	2	Y	-0-		-0-
07	1705	X	1323	-0-	-382	-0-	202	1	1121	2	Y	-0-		-0-
08	1240	X	1020	-0-	-220	-0-	134	1	886	2	Y	-0-		-0-
09	1080	X	780	-0-	-300	-0-	77	1	703	2	Y	-0-		-0-
10	1333	N	1124	-0-	-209	-0-	145	1	979	2	Y	-0-		-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	156	1	996	2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010										TOTAL DEPTH	PERF. 9714 - 11166			
06	4980	X	3317	-0-	-1663	-0-	740	1	2577	2	Y	-0-		10
07	5332	X	4990	-0-	-342	-0-	1039	1	3951	2	Y	-0-		10
08	5332	X	3696	-0-	-1636	-0-	718	1	2976	2	Y	2		12
09	5160	X	4183	-0-	-977	-0-	986	1	3197	2	Y	-0-	12 1	-0-
10	4991	X	4209	-0-	-782	-0-	877	1	3328	2	Y	4		4
11	4830	X	4525	-0-	-305	-0-	935	1	3589	2	Y	1		5

SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 03/31/2017										TOTAL DEPTH	PERF. 9940 - 10044			
06	14504	X	14504	-0-	-0-	-0-	3017	1	11487	2	Y	-0-		112
07	13702	X	11928	-0-	-1774	-0-	2768	1	9160	2	Y	-0-		112
08	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	3299	1	12896	2	Y	-0-		112
09	15480	X	13428	-0-	-2052	-0-	2962	1	10466	2	Y	-0-		112
10	14973	X	14397	-0-	-576	-0-	1479	1	12849	2	Y	63		175
11	14490	X	12609	-0-	-1881	-0-	2236	1	10367	2	Y	5		180

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4050 X	4046	-0-	-4	-0-	657	1	3355	2	Y	31			31
07	4154 X	3342	-0-	-812	-0-	34	9	511	1	Y	-0-			31
08	3813 X	3556	-0-	-257	-0-	464	1	2831	2	Y	20			51
09	4050 X	3224	-0-	-826	-0-	22	9	317	1	Y	-0-	47	1	4
10	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	629	1	4240	2	Y	21			25
11	4020 X	3529	-0-	-491	-0-	23	9	479	1	Y	-0-			25

BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206														
06	2430 X	2042	-0-	-388	-0-	335	1	1707	2	Y	-0-			-0-
07	2263 X	2115	-0-	-148	-0-	323	1	1792	2	Y	-0-			-0-
08	2480 X	2013	-0-	-467	-0-	264	1	1749	2	Y	-0-			-0-
09	2400 X	1756	-0-	-644	-0-	172	1	1584	2	Y	-0-			-0-
10	2108 N	1867	-0-	-241	-0-	241	1	1626	2	Y	-0-			-0-
11	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	320	1	2037	2	Y	-0-			-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 9858														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068														
06	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	907	1	4629	2	Y	31			65
07	5828 X	5550	-0-	-278	-0-	34	9	848	1	Y	-0-			65
08	5828 X	5311	-0-	-517	-0-	694	1	4702	2	Y	20			85
09	5640 X	4979	-0-	-661	-0-	22	9	489	1	Y	-0-	43	1	42
10	5766 X	5613	-0-	-153	-0-	723	1	4867	2	Y	21			63
11	5580 X	5401	-0-	-179	-0-	23	9	733	1	Y	-0-			63

BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708														
06	900 N	505	-0-	-395	-0-	46	1	426	2	Y	30	37	1	40
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	33	9	111	1	Y	26	17	1	49
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	29	9	82	1	Y	28	34	1	43
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	81	1	534	2	Y	42	57	1	28
10	806 N	521	-0-	-285	-0-	31	9	87	1	Y	30	58	1	-0-
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	46	9	107	1	Y	54	29	1	25
						33	9	179	1	Y				
						59	9							

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011												TOTAL DEPTH	11543	PERF.10172	- 11282
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1320 N	875	-0-	-445	-0-	143 1	732 2	Y		-0-			-0-	
07		899 N	826	-0-	-73	-0-	126 1	700 2	Y		-0-			-0-	
08		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	233 1	1539 2	Y		-0-			-0-	
09		870 N	844	-0-	-26	-0-	83 1	761 2	Y		-0-			-0-	
10		3100 N	3491	-0-	391	391	451 1	3040 2	Y		-0-			-0-	
11		2504 N	2113	-0-	-391	-0-	287 1	1826 2	Y		-0-			-0-	

BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012												TOTAL DEPTH	11305	PERF. 9438	- 9585
06		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	121 1	1112 2	Y		-0-			-0-	
07		1271 N	1264	-0-	-7	-0-	147 1	1117 2	Y		-0-			-0-	
08		1271 N	1257	-0-	-14	-0-	168 1	1089 2	Y		-0-			-0-	
09		1230 N	1197	-0-	-33	-0-	205 1	992 2	Y		-0-			-0-	
10		1271 N	1233	-0-	-38	-0-	271 1	962 2	Y		-0-			-0-	
11		1230 N	1202	-0-	-28	-0-	263 1	939 2	Y		-0-			-0-	

SLATOR RANCH WELL #: V 6 RRCID -> 288874 COMPL. DATE 09/22/2019												TOTAL DEPTH	11300	PERF.10065	- 10100
06		2220 X	931	-0-	-1289	-0-	208 1	723 2	Y		-0-			27	
07		1519 X	1069	-0-	-450	-0-	223 1	846 2	Y		-0-			27	
08		1519 X	523	-0-	-996	-0-	102 1	421 2	Y		-0-			27	
09		930 N	352	-0-	-578	-0-	83 1	269 2	Y		-0-			27	
10		1054 N	427	-0-	-627	-0-	89 1	338 2	Y		-0-			27	
11		1920 X	240	-0-	-1680	-0-	50 1	190 2	Y		-0-			27	

SLATOR RANCH WELL #: A 6 RRCID -> 288966 COMPL. DATE 10/30/2019												TOTAL DEPTH	12518	PERF. 9890	- 9940
06		16307 X	16307	-0-	-0-	-0-	3157 1	12994 2	Y		142	147 1		154	
07		17825 X	16165	-0-	-1660	-0-	3432 1	12537 2	Y		178	221 1		111	
08		17825 X	15579	-0-	-2246	-0-	3275 1	12170 2	Y		122	149 1		84	
09		17250 X	13011	-0-	-4239	-0-	2541 1	10362 2	Y		98	75 1		107	
10		16988 X	13772	-0-	-3216	-0-	3114 1	10476 2	Y		165	155 1		117	
11		16320 X	13695	-0-	-2625	-0-	2613 1	10972 2	Y		100	122 1		95	

SLATOR RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 288970 COMPL. DATE 11/01/2019												TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9780	- 9870
06		5040 X	4653	-0-	-387	-0-	889 1	3659 2	Y		95	98 1		133	
07		5208 X	4696	-0-	-512	-0-	981 1	3585 2	Y		118	147 1		104	
08		5084 X	4483	-0-	-601	-0-	932 1	3462 2	Y		81	100 1		85	
09		4920 X	4297	-0-	-623	-0-	832 1	3393 2	Y		65	50 1		100	
10		5084 X	4743	-0-	-341	-0-	1059 1	3563 2	Y		110	103 1		107	
11		4650 X	3877	-0-	-773	-0-	732 1	3071 2	Y		67	81 1		93	

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 SLATOR RANCH WELL #: V 7 RRCID -> 288997 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9920 - 10000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	339	1	1182	2	Y	-0-			15
07	1488 X	1250	-0-	-238	-0-	260	1	990	2	Y	-0-			15
08	1488 X	1278	-0-	-210	-0-	247	1	1024	2	Y	6			21
09	1440 N	1119	-0-	-321	-0-	264	1	854	2	Y	1	21	1	1
10	1240 N	1187	-0-	-53	-0-	245	1	929	2	Y	12			13
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	196	1	751	2	Y	3			16

SLATOR RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 289296 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8808 - 8828

06	3900 X	1433	-0-	-2467	-0-	273	1	1125	2	Y	32	33	1	30
07	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	278	1	1017	2	Y	39	49	1	20
08	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	290	1	1079	2	Y	27	33	1	14
09	1440 X	1214	-0-	-226	-0-	234	1	956	2	Y	22	17	1	19
10	1333 N	1214	-0-	-119	-0-	269	1	904	2	Y	37	34	1	22
11	1350 N	1066	-0-	-284	-0-	200	1	842	2	Y	22	27	1	17

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-) 86464 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 9 RRCID -> 160687 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9993 - 10000

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			211
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			211
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			211
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			211
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			211
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			211

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (AUSTIN, UPPER, SW)		86508 043		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
RIVERS, "A"		WELL #: 19 F		RRCID -> 232758		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 6796				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	109 1	1265 3	N	-0-			-0-
*01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	103 1	1233 3	N	-0-			-0-
*02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	93 1	1151 3	N	-0-			-0-
*03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	108 1	1192 3	N	-0-			-0-
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	106 1	1068 3	N	-0-			-0-
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	126 1	1457 3	N	-0-			-0-
06	1110 N	912	-0-	-198	-0-	75 1	837 3	N	-0-			-0-
07	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	92 1	1017 3	N	-0-			-0-
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			-0-
09	900 N	475	-0-	-425	-0-	36 1	439 3	N	-0-			-0-
10	1116 N	386	-0-	-730	-0-	29 1	357 3	N	-0-			-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	40 1	487 3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH STRATTON		WELL #: P123CT		RRCID -> 055676		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P241		RRCID -> 160484		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452				
06	1770 X	70	-0-	-1700	-0-	40 1	30 3	Y	-0-			3
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			-0-
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P284		RRCID -> 173850		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P286		RRCID -> 178533		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7658 - 8837				
06	3000 N	449	-0-	-2551	17066	257 1	192 3	Y	-0-			-0-
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	13966			Y	-0-			-0-
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	10866			Y	-0-			-0-
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	7866			Y	-0-			-0-
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	4766			Y	-0-			-0-
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	1766			Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P288		RRCID -> 214696		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990				
06	3150 X	505	-0-	-2645	-0-	289 1	216 3	Y	-0-			205
07	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			Y	-0-	146 1		59
08	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			Y	-0-			59
09	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-			Y	30	89 1		-0-
10	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	-0-			-0-
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH STRATTON		WELL #:		P292	RRCID ->	224325	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	9392	PERF. 7695 - 7701		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P290	RRCID ->	227226	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	10503	PERF. 7782 - 7787		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P805	RRCID ->	261819	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8467 - 8792		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P801	RRCID ->	262507	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9804 - 9986		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P841	RRCID ->	267432	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	11723	PERF. 11064 - 11392		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2024													

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A934	RRCID ->	281502	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A933	RRCID ->	281515	COMPL. DATE	10/03/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A936	RRCID ->	281562	COMPL. DATE	09/20/2016	TOTAL DEPTH	6679	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A935	RRCID ->	281762	COMPL. DATE	10/31/2016	TOTAL DEPTH	6805	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAMAY CORPORATION		WELL #:		484025	RRCID ->	032882	COMPL. DATE	03/02/1964	TOTAL DEPTH	5726	PERF. N/A					
PONDROM, L. G.		WELL #:		484025	RRCID ->	032882	COMPL. DATE	03/02/1964	TOTAL DEPTH	5726	PERF. N/A					
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2019																
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		WELL #:		748635	RRCID ->	093385	COMPL. DATE	04/07/1981	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8024 - 8040					
UNION CENTRAL "B"		WELL #:		748635	RRCID ->	093385	COMPL. DATE	04/07/1981	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8024 - 8040					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		879035	RRCID ->	013437	COMPL. DATE	09/11/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
DRYDEN, J. W.		WELL #:		879035	RRCID ->	013437	COMPL. DATE	09/11/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	2340 N	2249	-0-	-91	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
07	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
08	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
09	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
10	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
11	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
WARDNER, G. P.		WELL #:		38	RRCID ->	013440	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5420 - 6155					
WARDNER, G. P.		WELL #:		38	RRCID ->	013440	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5420 - 6155					
*02	3393 X	3074	-0-	-319	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
03	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
04	3270 X	3210	-0-	-60	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
05	3379 X	2814	-0-	-565	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
06	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
07	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
08	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
09	3300 X	3188	-0-	-112	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
10	3410 X	3351	-0-	-59	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
11	3300 X	3297	-0-	-3	-0-	3297	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
04		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
07		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635														

*12		1426 N	1020	-0-	-406	-0-	81	1	939	3	N	-0-		-0-
*01		1147 N	1071	-0-	-76	-0-	83	1	988	3	N	-0-		-0-
*02		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	75	1	1004	3	N	-0-		-0-
03		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	87	1	1050	3	N	-0-		-0-
04		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	92	1	1016	3	N	-0-		-0-
05		1147 N	1076	-0-	-71	-0-	79	1	997	3	N	-0-		-0-
06		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	90	1	1086	3	N	-0-		-0-
07		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	88	1	1063	3	N	-0-		-0-
08		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-		-0-
09		1170 N	1083	-0-	-87	-0-	76	1	1007	3	N	-0-		-0-
10		1147 N	1075	-0-	-72	-0-	74	1	1001	3	N	-0-		-0-
*11		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	72	1	944	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667														

*02		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
03		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
04		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
05		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-
06		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-			-0-
07		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			-0-
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
09		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
10		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-			-0-
11		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822														

*12		310 N	290	-0-	-20	-0-	23	1	267	3	N	-0-		-0-
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	N	-0-		-0-
*02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	N	-0-		-0-
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	284	3	N	-0-		-0-
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	253	3	N	-0-		-0-
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	3	N	-0-		-0-
06		300 N	295	-0-	-5	-0-	24	1	271	3	N	-0-		-0-
07		304 N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	3	N	-0-		-0-
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		-0-
09		300 N	286	-0-	-14	-0-	22	1	264	3	N	-0-		-0-
10		310 N	295	-0-	-15	-0-	22	1	273	3	N	-0-		-0-
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #:		1	RRCID ->	013502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7195	PERF. 5515 - 6110		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	158	1	1841	3	N	-0-	-0-	
*01	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	154	1	1844	3	N	-0-	-0-	
*02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	130	1	1614	3	N	-0-	-0-	
*03	1612 N	1447	-0-	-165	-0-	120	1	1327	3	N	-0-	-0-	
*04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	158	1	1598	3	N	-0-	-0-	
*05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	134	1	1544	3	N	-0-	-0-	
*06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	143	1	1583	3	N	-0-	-0-	
*07	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	163	1	1809	3	N	-0-	-0-	
*08	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-	-0-	
*09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	145	1	1766	3	N	-0-	-0-	
*10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	145	1	1810	3	N	-0-	-0-	
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	143	1	1742	3	N	-0-	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #:		104	RRCID ->	013539	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5445 - 6085	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		88	RRCID ->	013546	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7299	PERF. 5099 - 5767	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		33	RRCID ->	013547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5290 - 5920	
*02	2900 N	2094	-0-	-806	15496	2094	3			N	-0-	-0-
03	3100 N	2285	-0-	-815	14681	2285	3			N	-0-	-0-
04	3000 N	2282	-0-	-718	13963	2282	3			N	-0-	-0-
05	3100 N	2565	-0-	-535	13428	2565	3			N	-0-	-0-
06	3000 N	2302	-0-	-698	12730	2302	3			N	-0-	-0-
07	3100 N	2403	-0-	-697	12033	2403	3			N	-0-	-0-
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	8933					N	-0-	-0-
09	3000 N	2299	-0-	-701	8232	2299	3			N	-0-	-0-
10	3100 N	2256	-0-	-844	7388	2256	3			N	-0-	-0-
11	3000 N	2024	-0-	-976	6412	2024	3			N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G. P.		WELL #: 90		RRCID -> 013584		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7311		PERF. 5374 - 5778	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*12	2108 N	2058	-0-	-50	-0-	163 1	1895 3	N	-0-		-0-
*01	2108 N	2034	-0-	-74	-0-	157 1	1877 3	N	-0-		-0-
*02	1943 N	1877	-0-	-66	-0-	140 1	1737 3	N	-0-		-0-
*03	2046 N	2022	-0-	-24	-0-	167 1	1855 3	N	-0-		-0-
04	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	217 1	2183 3	N	-0-		-0-
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	165 1	1900 3	N	-0-		-0-
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	171 1	1905 3	N	-0-		-0-
07	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	202 1	2239 3	N	-0-		-0-
08	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-		-0-
09	2040 N	2021	-0-	-19	-0-	153 1	1868 3	N	-0-		-0-
10	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	175 1	2176 3	N	-0-		-0-
*11	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	172 1	2094 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 104		RRCID -> 013597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6152		PERF. 5342 - 5503	
*12	1984 N	1776	-0-	-208	-0-	140 1	1636 3	N	-0-		-0-
*01	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	100 1	1193 3	N	-0-		-0-
*02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	118 1	1462 3	N	-0-		-0-
*03	1767 N	1198	-0-	-569	-0-	99 1	1099 3	N	-0-		-0-
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	159 1	1601 3	N	-0-		-0-
05	1674 N	528	-0-	-1146	-0-	42 1	486 3	N	-0-		-0-
06	1170 N	241	-0-	-929	-0-	20 1	221 3	N	-0-		-0-
07	1829 N	176	-0-	-1653	-0-	15 1	161 3	N	-0-		-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	19 1	235 3	N	-0-		-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	27 1	343 3	N	-0-		-0-
*11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	34 1	412 3	N	-0-		-0-

S. A. J. S. L. B. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 036007		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5149 - 6392	
*02	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 3		N	-0-		-0-
03	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 3		N	-0-		-0-
04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 3		N	-0-		-0-
05	2108 N	1621	-0-	-487	-0-	1621 3		N	-0-		-0-
06	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 3		N	-0-		-0-
07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 3		N	-0-		-0-
08	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-		-0-
09	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 3		N	-0-		-0-
10	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 3		N	-0-		-0-
11	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 3		N	-0-		-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 036437		COMPL. DATE 06/25/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-		-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
09	480 N	1	-0-	-479	-0-	1 3		N	-0-		-0-
10	279 N	8	-0-	-271	-0-	8 3		N	-0-		-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G. P.		WELL #: 111		RRCID -> 040602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 5202 - 5796	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*12	2294 N	2233	-0-	-61	-0-	176	1 2057 3	N	-0-		-0-
*01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	170	1 2033 3	N	-0-		-0-
*02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	153	1 1891 3	N	-0-		-0-
*03	2232 N	2186	-0-	-46	-0-	181	1 2005 3	N	-0-		-0-
04	2130 N	2094	-0-	-36	-0-	189	1 1905 3	N	-0-		-0-
05	2170 N	1910	-0-	-260	-0-	152	1 1758 3	N	-0-		-0-
06	2130 N	2119	-0-	-11	-0-	175	1 1944 3	N	-0-		-0-
07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	181	1 2002 3	N	-0-		-0-
08	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-		-0-
09	2130 N	2062	-0-	-68	-0-	156	1 1906 3	N	-0-		-0-
10	2170 N	2130	-0-	-40	-0-	158	1 1972 3	N	-0-		-0-
*11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	157	1 1919 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 116		RRCID -> 049109		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5614		PERF. 4065 - 5476	
*12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	92	1 1074 3	N	-0-		-0-
*01	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	79	1 941 3	N	-0-		-0-
*02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	76	1 939 3	N	-0-		-0-
03	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	87	1 962 3	N	-0-		-0-
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	91	1 917 3	N	-0-		-0-
05	1085 N	932	-0-	-153	-0-	74	1 858 3	N	-0-		-0-
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	86	1 959 3	N	-0-		-0-
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	90	1 997 3	N	-0-		-0-
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-
09	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	79	1 964 3	N	-0-		-0-
10	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	80	1 999 3	N	-0-		-0-
*11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	79	1 971 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 66		RRCID -> 051701		COMPL. DATE 11/25/1971		TOTAL DEPTH 8071		PERF. N/A	
*12	3100 N	6226	-0-	3126	513099	492	1 5734 3	N	-0-		-0-
*01	3100 N	4367	-0-	1267	514366	337	1 4030 3	N	-0-		-0-
*02	2900 N	6542	-0-	3642	518008	488	1 6054 3	N	-0-		-0-
*03	3100 N	6895	-0-	3795	521803	570	1 6325 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	6652	-0-	3652	525455	600	1 6052 3	N	-0-		-0-
05	3100 N	6210	-0-	3110	528565	495	1 5715 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	6574	-0-	3574	532139	543	1 6031 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	3168	-0-	68	532207	262	1 2906 3	N	-0-		-0-
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	529107			N	-0-		-0-
09	3000 N	7065	-0-	4065	533172	535	1 6530 3	N	-0-		-0-
10	3100 N	7216	-0-	4116	537288	536	1 6680 3	N	-0-		-0-
11	3000 N	6895	-0-	3895	541183	522	1 6373 3	N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY CO. -B-		WELL #: 3 T		RRCID -> 055066		COMPL. DATE 04/26/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
*02	29 N	20	-0-	-9	-0-	1	1 19 3	N	-0-		-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1 13 3	N	-0-		-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1 18 3	N	-0-		-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1 37 3	N	-0-		-0-
06	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	3	N	-0-		-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G.P.		WELL #: 89		RRCID -> 058853		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	279 N	262	-0-	-17	-0-	21 1	241 3	N	-0-			-0-
*01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22 1	259 3	N	-0-			-0-
*02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	21 1	256 3	N	-0-			-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	22 1	244 3	N	-0-			-0-
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	23 1	229 3	N	-0-			-0-
05	279 N	239	-0-	-40	-0-	19 1	220 3	N	-0-			-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	22 1	249 3	N	-0-			-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	25 1	273 3	N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24 1	296 3	N	-0-			-0-
10	279 N	207	-0-	-72	-0-	15 1	192 3	N	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12 1	146 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 121		RRCID -> 064011		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090				
*12	3100 N	2200	-0-	-900	145093	174 1	2026 3	N	-0-			-0-
*01	3100 N	2252	-0-	-848	144245	174 1	2078 3	N	-0-			-0-
*02	2900 N	2109	-0-	-791	143454	157 1	1952 3	N	-0-			-0-
*03	3100 N	2185	-0-	-915	142539	181 1	2004 3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2070	-0-	-930	141609	187 1	1883 3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2066	-0-	-1034	140575	165 1	1901 3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2295	-0-	-705	139870	190 1	2105 3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2223	-0-	-877	138993	184 1	2039 3	N	-0-			-0-
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	135893			N	-0-			-0-
09	3000 N	2151	-0-	-849	135044	163 1	1988 3	N	-0-			-0-
10	3100 N	2180	-0-	-920	134124	162 1	2018 3	N	-0-			-0-
11	3000 N	2099	-0-	-901	133223	159 1	1940 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 122		RRCID -> 065040		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 79		RRCID -> 068869		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585				
*02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3		N	-0-			-0-
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3		N	-0-			-0-
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-			-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-			-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-			-0-
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 3		N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3		N	-0-			-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-			-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			-0-

CAGE, W.T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081836		COMPL. DATE 04/07/1979		TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162				
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-			-0-
07	806 N	780	-0-	-26	-0-	780 3		N	-0-			-0-
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-			-0-
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-			-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 WARDNER, G.P. WELL #: 37 RRCID -> 081930 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-	-0-	-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 2 J RRCID -> 083631 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120

06	810 N	790	-0-	-20	-0-	790	3	N	-0-	-0-	-0-
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-	-0-	-0-
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3	N	-0-	-0-	-0-
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3	N	-0-	-0-	-0-
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 141 RRCID -> 084377 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034

*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 084653 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578

*02	87 N	84	-0-	-3	-0-	6	1	78	3	N	-0-
03	124 N	43	-0-	-81	-0-	4	1	39	3	N	-0-
04	120 N	39	-0-	-81	-0-	4	1	35	3	N	-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	N	-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	234	3	N	-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	37	1	416	3	N	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	52	1	635	3	N	-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	48	1	603	3	N	-0-
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	45	1	552	3	N	-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 151 RRCID -> 093837 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214

*12	434 N	290	-0-	-144	-0-	23	1	267	3	N	-0-
*01	372 N	258	-0-	-114	-0-	20	1	238	3	N	-0-
*02	319 N	228	-0-	-91	-0-	17	1	211	3	N	-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	23	1	255	3	N	-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	N	-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	267	3	N	-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	26	1	286	3	N	-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	297	3	N	-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	3	N	-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	N	-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G. P.		WELL #: 75		RRCID -> 096060		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
JONES, EVA M. MRS.		WELL #: 2		RRCID -> 096062		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192				
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-			-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-			-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-			-0-
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3	N	-0-			-0-
WARDNER, G. P.		WELL #: 77		RRCID -> 100162		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WARDNER, G.P.		WELL #: 150		RRCID -> 105129		COMPL. DATE 04/21/1983		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CAGE, W.T. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 108506		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618				
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3	N	-0-			-0-
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3	N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 13 RRCID -> 110761 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	310 N	275	-0-	-35	-0-	22	1	253	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	310 N	257	-0-	-53	-0-	20	1	237	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	290 N	230	-0-	-60	-0-	17	1	213	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	217	-0-	-62	-0-	18	1	199	3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	186	-0-	-54	-0-	17	1	169	3	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	135	-0-	-113	-0-	11	1	124	3	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	9	-0-	-201	-0-	1	1	8	3	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

RIVERS -A- WELL #: 17 RRCID -> 112720 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684

*12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	56	1	655	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	55	1	655	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	50	1	624	3	N	-0-	-0-	-0-
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	61	1	669	3	N	-0-	-0-	-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	65	1	658	3	N	-0-	-0-	-0-
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	52	1	601	3	N	-0-	-0-	-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	59	1	656	3	N	-0-	-0-	-0-
07	589 N	515	-0-	-74	-0-	43	1	472	3	N	-0-	-0-	-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	48	1	584	3	N	-0-	-0-	-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	53	1	666	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	51	1	624	3	N	-0-	-0-	-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 113351 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192

06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-	-0-	-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 163 RRCID -> 113987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656

*02	29 N	22	-0-	-7	-0-	2	1	20	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-	-0-	-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-	-0-	-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-	-0-	-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-	-0-	-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 114964 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559

06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-	-0-	-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-	-0-	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
GRUENE, O.A.		WELL #:		7	RRCID ->	118052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7478	PERF. 5450 -	6144	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-		-0-
07	1271 N	1186	-0-	-85	-0-	1186	3			N	-0-		-0-
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-		-0-
09	1410 N	1171	-0-	-239	-0-	1171	3			N	-0-		-0-
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-		-0-
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-		-0-

BUTTS, J.B.		WELL #:		4	RRCID ->	118480	COMPL. DATE	07/16/1985	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 5570 -	5596	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #:		6	RRCID ->	123332	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10957	PERF. 5284 -	5390	
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-		-0-
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-		-0-
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-		-0-
09	810 N	764	-0-	-46	-0-	764	3			N	-0-		-0-
10	806 N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-		-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		157	RRCID ->	123490	COMPL. DATE	02/02/1987	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 6808 -	7227	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MOSLEY DRYDEN		WELL #:		2	RRCID ->	125319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 5458 -	6998	
06	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-		-0-
07	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-		-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		135	RRCID ->	125584	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	9251	PERF. 7696 -	7716	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
BUTTS, J.B.		WELL #:		5	RRCID ->	125778	COMPL. DATE	10/30/1987	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6074 - 6100		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12	713 N	396	-0-	-317	-0-	31	1	365	3	N	-0-			-0-
*01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	75	1	899	3	N	-0-			-0-
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	613	1	567	3	N	-0-			-0-
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	619	1	568	3	N	-0-			-0-
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	573	1	522	3	N	-0-			-0-
05	1147 N	1064	-0-	-83	-0-	554	1	510	3	N	-0-			-0-
06	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	570	1	523	3	N	-0-			-0-
07	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	544	1	499	3	N	-0-			-0-
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
09	1080 N	976	-0-	-104	-0-	507	1	469	3	N	-0-			-0-
10	1054 N	965	-0-	-89	-0-	501	1	464	3	N	-0-			-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	488	1	451	3	N	-0-			-0-

SELLERS, W.S. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	125933	COMPL. DATE	10/16/1987	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	6244 - 6275		
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		32	RRCID ->	126238	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	5033 - 5462		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		172	RRCID ->	126505	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	6700 - 6936		
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	N	-0-			-0-
*01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	N	-0-			-0-
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	N	-0-			-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	N	-0-			-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	N	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	N	-0-			-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	N	-0-			-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-			-0-
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		24 F	RRCID ->	126739	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	5516 - 6120		
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
DRYDEN, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 126741 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3			N	-0-	-0-
07		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3			N	-0-	-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-
09		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3			N	-0-	-0-
10		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3			N	-0-	-0-
11		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3			N	-0-	-0-

WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941												

06		3000 N	2878	-0-	-122	1017	2878 3			N	-0-	-0-
07		3100 N	2845	-0-	-255	762	2845 3			N	-0-	-0-
08		762 N	-0-	-0-	-762	-0-				N	-0-	-0-
09		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868 3			N	-0-	-0-
10		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756 3			N	-0-	-0-
11		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809 3			N	-0-	-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 12 RRCID -> 127037 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152												

*12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3			N	-0-	-0-
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3			N	-0-	-0-
02		116 N	76	-0-	-40	-0-	76 3			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3			N	-0-	-0-
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3			N	-0-	-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			N	-0-	-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478												

*02		290 N	-0-	-0-	-290	-0-				N	-0-	-0-
03		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3			N	-0-	-0-
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3			N	-0-	-0-
07		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3			N	-0-	-0-
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3			N	-0-	-0-
11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3			N	-0-	-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501												

*12		1333 N	1190	-0-	-143	-0-	94 1	1096 3		N	-0-	-0-
*01		1333 N	1223	-0-	-110	-0-	94 1	1129 3		N	-0-	-0-
*02		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	109 1	1354 3		N	-0-	-0-
*03		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	119 1	1319 3		N	-0-	-0-
04		1170 N	514	-0-	-656	-0-	46 1	468 3		N	-0-	-0-
05		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	129 1	1494 3		N	-0-	-0-
06		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	125 1	1388 3		N	-0-	-0-
07		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	128 1	1426 3		N	-0-	-0-
08		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-	-0-
09		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	147 1	1795 3		N	-0-	-0-
10		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	144 1	1792 3		N	-0-	-0-
11		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	137 1	1667 3		N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
TEXON ROYALTY -B-		WELL #: 9		RRCID -> 127821		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
*02	696 N	492	-0-	-204	-0-	35 1	457 3	N	-0-		-0-
03	744 N	467	-0-	-277	-0-	33 1	434 3	N	-0-		-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	35 1	494 3	N	-0-		-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	47 1	620 3	N	-0-		-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	41 1	545 3	N	-0-		-0-
07	558 N	433	-0-	-125	-0-	31 1	402 3	N	-0-		-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
09	600 N	467	-0-	-133	-0-	35 1	432 3	N	-0-		-0-
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	64 1	792 3	N	-0-		-0-
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	41 1	496 3	N	-0-		-0-

BUSH - WOFFORD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 128017		COMPL. DATE 06/23/1988		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955			
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		N	-0-		-0-
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-		-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-		-0-
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-		-0-
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3		N	-0-		-0-

MOSLEY & DRYDEN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 128018		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995			
*02	58 N	48	-0-	-10	-0-	48 3		N	-0-		-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-		-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3		N	-0-		-0-
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 3		N	-0-		-0-
06	60 N	14	-0-	-46	-0-	14 3		N	-0-		-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-		-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-
10	13 N	10	-0-	-3	-0-	10 3		N	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 11		RRCID -> 128131		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154			
06	270 N	61	-0-	-209	-0-	61 3		N	-0-		-0-
07	248 N	30	-0-	-218	-0-	30 3		N	-0-		-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22 3		N	-0-		-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-		-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 7		RRCID -> 128192		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	31 1	29 3	N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	69 1	64 3	N	-0-		-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	70 1	64 3	N	-0-		-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	73 1	67 3	N	-0-		-0-

JONES, MRS. EVA M.		WELL #: 5		RRCID -> 128385		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
WARDNER, G.P.		WELL #:		194	RRCID ->	128571	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5582 - 6120
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	BALANCE
*12	3100 N	3275	-0-	175	807	259 1	3016 3	N	N	-0-		-0-
*01	960 N	153	-0-	-807	-0-	12 1	141 3	N	N	-0-		-0-
*02	435 N	155	-0-	-280	-0-	12 1	143 3	N	N	-0-		-0-
03	465 N	202	-0-	-263	-0-	17 1	185 3	N	N	-0-		-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	19 1	189 3	N	N	-0-		-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	17 1	194 3	N	N	-0-		-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21 1	228 3	N	N	-0-		-0-
07	217 N	153	-0-	-64	-0-	13 1	140 3	N	N	-0-		-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	N	-0-		-0-
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	43 1	519 3	N	N	-0-		-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	42 1	518 3	N	N	-0-		-0-
*11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	39 1	473 3	N	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		188	RRCID ->	128756	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	4644 - 4937
*12	465 N	362	-0-	-103	-0-	29 1	333 3	N	N	-0-		-0-
*01	372 N	354	-0-	-18	-0-	27 1	327 3	N	N	-0-		-0-
*02	348 N	328	-0-	-20	-0-	25 1	303 3	N	N	-0-		-0-
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	30 1	329 3	N	N	-0-		-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	32 1	318 3	N	N	-0-		-0-
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	27 1	307 3	N	N	-0-		-0-
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	29 1	324 3	N	N	-0-		-0-
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	30 1	334 3	N	N	-0-		-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	N	-0-		-0-
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	27 1	323 3	N	N	-0-		-0-
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	27 1	330 3	N	N	-0-		-0-
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	26 1	319 3	N	N	-0-		-0-

HAGAN & STEWART		WELL #:		5	RRCID ->	128873	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6790 - 6921
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	N	-0-		-0-
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3		N	N	-0-		-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	N	-0-		-0-
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	N	-0-		-0-
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	N	-0-		-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		201	RRCID ->	129022	COMPL. DATE	11/04/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6345 - 6716
*02	116 N	70	-0-	-46	-0-	70 3		N	N	-0-		-0-
03	93 N	25	-0-	-68	-0-	25 3		N	N	-0-		-0-
04	120 N	53	-0-	-67	-0-	53 3		N	N	-0-		-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	N	-0-		-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	N	-0-		-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	N	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	N	-0-		-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	N	-0-		-0-
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	69 3		N	N	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	N	-0-		-0-

GRUENE, O.A.		WELL #:		20	RRCID ->	129387	COMPL. DATE	07/19/1988	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6550 - 7078
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 WARDNER, G.P. WELL #: 186 RRCID -> 129543 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 27 F RRCID -> 129955 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916

06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 130048 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928

06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 204 RRCID -> 130101 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907

*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 192 RRCID -> 130105 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456

*12	372 N	235	-0-	-137	-0-	19	1	216	3	N	-0-					-0-
*01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	3	N	-0-					-0-
*02	232 N	211	-0-	-21	-0-	16	1	195	3	N	-0-					-0-
03	248 N	213	-0-	-35	-0-	18	1	195	3	N	-0-					-0-
04	300 N	202	-0-	-98	-0-	18	1	184	3	N	-0-					-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	3	N	-0-					-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	28	1	315	3	N	-0-					-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	258	3	N	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	330 N	265	-0-	-65	-0-	20	1	245	3	N	-0-					-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	20	1	243	3	N	-0-					-0-
*11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G.P.		WELL #: 185 F		RRCID -> 130439		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 18		RRCID -> 130618		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276			
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 176		RRCID -> 130697		COMPL. DATE 08/23/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610			
*02	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
03	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
07	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
10	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 205		RRCID -> 130698		COMPL. DATE 11/04/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593			
*02	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	N	-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-
04	14 N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	N	-0-
05	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 195		RRCID -> 130705		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658			
*02	290 N	260	-0-	-30	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-	-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-	-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3	N	-0-	-0-	-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G.P.		WELL #: 148		RRCID ->	130719	COMPL. DATE	04/01/1989	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	6395 - 6404
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	3100 N	489	-0-	-2611	30069	39 1	450 3	N	-0-	-0-	
*01	3100 N	465	-0-	-2635	27434	36 1	429 3	N	-0-	-0-	
*02	2900 N	576	-0-	-2324	25110	43 1	533 3	N	-0-	-0-	
03	3100 N	592	-0-	-2508	22602	49 1	543 3	N	-0-	-0-	
04	3000 N	576	-0-	-2424	20178	52 1	524 3	N	-0-	-0-	
05	3100 N	582	-0-	-2518	17660	46 1	536 3	N	-0-	-0-	
06	3000 N	625	-0-	-2375	15285	52 1	573 3	N	-0-	-0-	
07	3100 N	623	-0-	-2477	12808	52 1	571 3	N	-0-	-0-	
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	9708			N	-0-	-0-	
09	3000 N	808	-0-	-2192	7516	61 1	747 3	N	-0-	-0-	
10	3100 N	1385	-0-	-1715	5801	103 1	1282 3	N	-0-	-0-	
11	3000 N	1313	-0-	-1687	4114	99 1	1214 3	N	-0-	-0-	

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 25 F		RRCID ->	130771	COMPL. DATE	05/02/1989	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5470 - 5562
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-	-0-	
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-	-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-	-0-	
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-	-0-	
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-	-0-	

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 29 F		RRCID ->	130780	COMPL. DATE	04/03/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6151 - 6175
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-	-0-	
07	1023 N	842	-0-	-181	-0-	842 3		N	-0-	-0-	
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	-0-	
09	960 N	761	-0-	-199	-0-	761 3		N	-0-	-0-	
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3		N	-0-	-0-	
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-	-0-	

GRUENE, O.A.		WELL #: 21		RRCID ->	130901	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5825 - 7280
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DRYDEN, J.W.		WELL #: 12		RRCID ->	131106	COMPL. DATE	01/18/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6570 - 7036
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: 8		RRCID ->	131808	COMPL. DATE	02/11/1989	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6111 - 6738
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
ELLIFF, J.S.		WELL #:		28	RRCID ->	131809	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6074 - 6939	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3			N	-0-			-0-
07	310 N	246	-0-	-64	-0-	246 3			N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3			N	-0-			-0-
10	248 N	196	-0-	-52	-0-	196 3			N	-0-			-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3			N	-0-			-0-

RIVERS -A-		WELL #:		18 F	RRCID ->	131939	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5504 - 5786	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUTTS, J.B.		WELL #:		8	RRCID ->	131989	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	5319 - 6283	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUTTS, J.B.		WELL #:		10	RRCID ->	133008	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	8049	PERF.	5270 - 5370	
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	7 1	6 3	N		-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	10 1	9 3	N		-0-			-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N		-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	9 1	8 3	N		-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	8 1	7 3	N		-0-			-0-
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	6 1	5 3	N		-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		F 10	RRCID ->	133018	COMPL. DATE	11/15/1989	TOTAL DEPTH	5831	PERF.	5640 - 5668	
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3			N	-0-			-0-
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3			N	-0-			-0-
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3			N	-0-			-0-
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3			N	-0-			-0-
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		F 6 T	RRCID ->	133020	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	5899	PERF.	5642 - 5700	
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3			N	-0-			-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3			N	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
09	420 N	398	-0-	-22	-0-	398 3			N	-0-			-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3			N	-0-			-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: F 2		RRCID -> 133138		COMPL. DATE 12/17/1989			TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 4		RRCID -> 133146		COMPL. DATE 01/10/1990			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690				
*12	3100 N	3140	-0-	40	54487	248	1	2892	3	N	-0-		-0-
*01	3100 N	3034	-0-	-66	54421	234	1	2800	3	N	-0-		-0-
*02	2900 N	2762	-0-	-138	54283	206	1	2556	3	N	-0-		-0-
*03	3100 N	2907	-0-	-193	54090	240	1	2667	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	2563	-0-	-437	53653	231	1	2332	3	N	-0-		-0-
05	3100 N	2373	-0-	-727	52926	189	1	2184	3	N	-0-		-0-
06	3000 N	2663	-0-	-337	52589	220	1	2443	3	N	-0-		-0-
07	3100 N	2571	-0-	-529	52060	213	1	2358	3	N	-0-		-0-
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	48960					N	-0-		-0-
09	3000 N	2526	-0-	-474	48486	191	1	2335	3	N	-0-		-0-
10	3100 N	2910	-0-	-190	48296	216	1	2694	3	N	-0-		-0-
11	3000 N	2842	-0-	-158	48138	215	1	2627	3	N	-0-		-0-

RIVERS -A-		WELL #: 19 D		RRCID -> 133359		COMPL. DATE 01/17/1990			TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627				
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIVERS -A-		WELL #: 20 D		RRCID -> 133517		COMPL. DATE 03/23/1990			TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770				
*12	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	91	1	1056	3	N	-0-		-0-
*01	1116 N	979	-0-	-137	-0-	76	1	903	3	N	-0-		-0-
*02	899 N	696	-0-	-203	-0-	52	1	644	3	N	-0-		-0-
*03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	100	1	1106	3	N	-0-		-0-
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	98	1	986	3	N	-0-		-0-
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	65	1	751	3	N	-0-		-0-
06	1170 N	1060	-0-	-110	-0-	88	1	972	3	N	-0-		-0-
07	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	88	1	975	3	N	-0-		-0-
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-		-0-
09	1050 N	987	-0-	-63	-0-	75	1	912	3	N	-0-		-0-
10	1054 N	694	-0-	-360	-0-	52	1	642	3	N	-0-		-0-
*11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	76	1	925	3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
S.A.J.S.L.B.		WELL #:		3	RRCID ->	133643	COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5230 - 5888
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*02	435 N	375	-0-	-60	-0-	375 3		N	-0-		-0-
03	434 N	393	-0-	-41	-0-	393 3		N	-0-		-0-
04	510 N	378	-0-	-132	-0-	378 3		N	-0-		-0-
05	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3		N	-0-		-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-		-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-		-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-		-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-		-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-		-0-

BUTTS, J.B.		WELL #:		12	RRCID ->	133660	COMPL. DATE	12/03/1994	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5278 - 5286
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-		-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		197	RRCID ->	133704	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6364 - 7342
*02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		106	RRCID ->	133796	COMPL. DATE	02/18/1990	TOTAL DEPTH	5775	PERF. 5284 - 5346
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	133868	COMPL. DATE	01/19/1990	TOTAL DEPTH	8073	PERF. 5574 - 6193
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 3 RRCID -> 133927 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12		775 N	701	-0-	-74	-0-	-0-	55	1	646	3	N	-0-	-0-
*01		775 N	656	-0-	-119	-0-	-0-	51	1	605	3	N	-0-	-0-
*02		696 N	602	-0-	-94	-0-	-0-	45	1	557	3	N	-0-	-0-
03		713 N	671	-0-	-42	-0-	-0-	56	1	615	3	N	-0-	-0-
04		657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	598	3	N	-0-	-0-
05		714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	657	3	N	-0-	-0-
06		684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	628	3	N	-0-	-0-
07		701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	643	3	N	-0-	-0-
08		713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		690 N	652	-0-	-38	-0-	-0-	49	1	603	3	N	-0-	-0-
10		713 N	698	-0-	-15	-0-	-0-	52	1	646	3	N	-0-	-0-
11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	616	3	N	-0-	-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134330 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064

06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 8 RRCID -> 134359 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159

*02		1189 N	1179	-0-	-10	-0-	-0-	85	1	1094	3	N	-0-	-0-
03		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1170	3	N	-0-	-0-
04		1170 N	1169	-0-	-1	-0-	-0-	78	1	1091	3	N	-0-	-0-
05		1271 N	1042	-0-	-229	-0-	-0-	73	1	969	3	N	-0-	-0-
06		1230 N	1220	-0-	-10	-0-	-0-	86	1	1134	3	N	-0-	-0-
07		1209 N	1126	-0-	-83	-0-	-0-	81	1	1045	3	N	-0-	-0-
08		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		1230 N	1192	-0-	-38	-0-	-0-	90	1	1102	3	N	-0-	-0-
10		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1077	3	N	-0-	-0-
11		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1078	3	N	-0-	-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533

*12		713 N	709	-0-	-4	-0-	-0-	56	1	653	3	N	-0-	-0-
*01		899 N	639	-0-	-260	-0-	-0-	49	1	590	3	N	-0-	-0-
*02		829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	767	3	N	-0-	-0-
03		839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	769	3	N	-0-	-0-
04		745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	678	3	N	-0-	-0-
05		899 N	332	-0-	-567	-0-	-0-	26	1	306	3	N	-0-	-0-
06		810 N	658	-0-	-152	-0-	-0-	54	1	604	3	N	-0-	-0-
07		775 N	606	-0-	-169	-0-	-0-	50	1	556	3	N	-0-	-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		660 N	303	-0-	-357	-0-	-0-	23	1	280	3	N	-0-	-0-
10		620 N	240	-0-	-380	-0-	-0-	18	1	222	3	N	-0-	-0-
11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 BUTTS, J.B. WELL #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	N	-0-	-0-	-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	196	1	181	3	N	-0-	-0-	-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	213	1	195	3	N	-0-	-0-	-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	204	1	185	3	N	-0-	-0-	-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	208	1	192	3	N	-0-	-0-	-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	250	1	229	3	N	-0-	-0-	-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	241	1	221	3	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	225	1	208	3	N	-0-	-0-	-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	210	1	195	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	200	1	186	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990

*12	558 N	537	-0-	-21	-0-	42	1	495	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	495	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	37	1	465	3	N	-0-	-0-	-0-
03	527 N	326	-0-	-201	-0-	27	1	299	3	N	-0-	-0-	-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	66	1	663	3	N	-0-	-0-	-0-
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	70	1	810	3	N	-0-	-0-	-0-
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	64	1	706	3	N	-0-	-0-	-0-
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	70	1	771	3	N	-0-	-0-	-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	64	1	786	3	N	-0-	-0-	-0-
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	64	1	793	3	N	-0-	-0-	-0-
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	60	1	731	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 179 RRCID -> 135138 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434

*02	232 N	134	-0-	-98	-0-	134	3			N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	27	-0-	-252	-0-	27	3			N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	32	-0-	-123	-0-	32	3			N	-0-	-0-	-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-	-0-

RIVERS -B- WELL #: 4 RRCID -> 135219 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788

*02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-	-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-	-0-	-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-	-0-	-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-	-0-	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-	-0-	-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-	-0-	-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928

06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-	-0-	-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-	-0-	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
WARDNER, G.P.				WELL #: 215	RRCID -> 136773	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7423	PERF. 5546	- 6476			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	527 N	385	-0-	-142	-0-	30	1	355	3	N	-0-			-0-
*01	465 N	378	-0-	-87	-0-	29	1	349	3	N	-0-			-0-
*02	406 N	199	-0-	-207	-0-	15	1	184	3	N	-0-			-0-
03	372 N	172	-0-	-200	-0-	14	1	158	3	N	-0-			-0-
04	360 N	155	-0-	-205	-0-	14	1	141	3	N	-0-			-0-
05	217 N	183	-0-	-34	-0-	15	1	168	3	N	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	N	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	39	1	477	3	N	-0-			-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	47	1	580	3	N	-0-			-0-
*11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	44	1	540	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.				WELL #: 213	RRCID -> 136827	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5440	- 6538			
*02	29 N	10	-0-	-19	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL				WELL #: 23	RRCID -> 137375	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	7506	PERF. 5176	- 6888			
06	1680 N	1572	-0-	-108	-0-	1572	3			N	-0-			-0-
07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-			-0-
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-			-0-
10	1829 N	1542	-0-	-287	-0-	1542	3			N	-0-			-0-
11	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.				WELL #: 214	RRCID -> 138291	COMPL. DATE	09/19/1990	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6534	- 6610			
*12	3100 N	4199	-0-	1099	2220	332	1	3867	3	N	-0-			-0-
*01	3100 N	4095	-0-	995	3215	316	1	3779	3	N	-0-			-0-
*02	2900 N	3777	-0-	877	4092	282	1	3495	3	N	-0-			-0-
*03	3100 N	4065	-0-	965	5057	336	1	3729	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	3904	-0-	904	5961	352	1	3552	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	3552	-0-	452	6413	283	1	3269	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	3976	-0-	976	7389	328	1	3648	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	4107	-0-	1007	8396	340	1	3767	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	5296					N	-0-			-0-
09	3000 N	3927	-0-	927	6223	298	1	3629	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	4032	-0-	932	7155	300	1	3732	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	3887	-0-	887	8042	294	1	3593	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
WARDNER, G.P.		WELL #:		216	RRCID ->	138295	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	7412	PERF. 5504 - 5752	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	3100 N	2726	-0-	-374	70840	215 1	2511 3	N	-0-			-0-
*01	3100 N	2687	-0-	-413	70427	208 1	2479 3	N	-0-			-0-
*02	2900 N	2476	-0-	-424	70003	185 1	2291 3	N	-0-			-0-
*03	3100 N	2652	-0-	-448	69555	219 1	2433 3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2568	-0-	-432	69123	232 1	2336 3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2505	-0-	-595	68528	200 1	2305 3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2653	-0-	-347	68181	219 1	2434 3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2665	-0-	-435	67746	220 1	2445 3	N	-0-			-0-
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	64646			N	-0-			-0-
09	3000 N	2544	-0-	-456	64190	193 1	2351 3	N	-0-			-0-
10	3100 N	2622	-0-	-478	63712	195 1	2427 3	N	-0-			-0-
11	3000 N	2532	-0-	-468	63244	192 1	2340 3	N	-0-			-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #:		7	RRCID ->	138421	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7791	PERF. 5940 - 5982	
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-			-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #:		5 C	RRCID ->	139912	COMPL. DATE	10/29/1991	TOTAL DEPTH	6476	PERF. 5644 - 5700	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		217	RRCID ->	143623	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5692 - 6186	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		218	RRCID ->	143748	COMPL. DATE	12/29/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6242 - 6770	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	27 N	-0-	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 WARDNER, G. P. WELL #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*02	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3	N	-0-			-0-
03	3224 X	1044	-0-	-2180	-0-	1044	3	N	-0-			-0-
04	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3	N	-0-			-0-
05	3596 X	3248	-0-	-348	-0-	3248	3	N	-0-			-0-
06	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3	N	-0-			-0-
07	3596 X	2661	-0-	-935	-0-	2661	3	N	-0-			-0-
08	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			N	-0-			-0-
09	3480 X	3322	-0-	-158	-0-	3322	3	N	-0-			-0-
10	3596 X	2434	-0-	-1162	-0-	2434	3	N	-0-			-0-
11	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3	N	-0-			-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510

06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	75	1	69	3	N	-0-	-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	63	1	58	3	N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	69	1	64	3	N	-0-	-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	73	1	67	3	N	-0-	-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	76	1	70	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 228 RRCID -> 146678 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659

*12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	98	1	1148	3	N	-0-	-0-
*01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	115	1	1374	3	N	-0-	-0-
*02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	103	1	1275	3	N	-0-	-0-
*03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	123	1	1370	3	N	-0-	-0-
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	132	1	1330	3	N	-0-	-0-
05	1488 N	589	-0-	-899	-0-	47	1	542	3	N	-0-	-0-
06	1440 N	141	-0-	-1299	-0-	12	1	129	3	N	-0-	-0-
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	139	1	1547	3	N	-0-	-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	-0-
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	119	1	1450	3	N	-0-	-0-
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	123	1	1525	3	N	-0-	-0-
*11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	121	1	1471	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 227 RRCID -> 147157 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 223 RRCID -> 147397 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291

*02	435 N	358	-0-	-77	-0-	358	3			N	-0-	-0-
03	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-	-0-
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-	-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-	-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-	-0-
07	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-	-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	-0-
09	450 N	324	-0-	-126	-0-	324	3			N	-0-	-0-
10	434 N	78	-0-	-356	-0-	78	3			N	-0-	-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-	-0-

 STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 WARDNER, G. P. WELL #: 233 RRCID -> 148913 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
04		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
05		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
06		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
07		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
08		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
09		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
10		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
11		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-			-0-

 WARDNER, G. P. WELL #: 189 RRCID -> 148954 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494

*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 WARDNER, G. P. WELL #: 226 RRCID -> 149062 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575

*12		930 N	774	-0-	-156	-0-	61	1	713	3	N	-0-		-0-
*01		939 N	939	-0-	-0-	-0-	73	1	866	3	N	-0-		-0-
*02		754 N	717	-0-	-37	-0-	54	1	663	3	N	-0-		-0-
03		775 N	767	-0-	-8	-0-	64	1	703	3	N	-0-		-0-
04		900 N	741	-0-	-159	-0-	67	1	674	3	N	-0-		-0-
05		775 N	635	-0-	-140	-0-	51	1	584	3	N	-0-		-0-
06		829 N	829	-0-	-0-	-0-	68	1	761	3	N	-0-		-0-
07		800 N	800	-0-	-0-	-0-	66	1	734	3	N	-0-		-0-
08		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
09		840 N	836	-0-	-4	-0-	63	1	773	3	N	-0-		-0-
10		806 N	784	-0-	-22	-0-	58	1	726	3	N	-0-		-0-
11		748 N	748	-0-	-0-	-0-	57	1	691	3	N	-0-		-0-

 WARDNER, G. P. WELL #: 238-F RRCID -> 149765 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111

*02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
06		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
11		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WARDNER, G. P.		WELL #:		237	RRCID ->	150043	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6892 - 6896	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	124 N	123	-0-	-1	-0-		10 1	113 3	N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-		9 1	109 3	N	-0-			-0-
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-		10 1	127 3	N	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-		13 1	144 3	N	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-		15 1	145 3	N	-0-			-0-
05	155 N	137	-0-	-18	-0-		11 1	126 3	N	-0-			-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-		12 1	128 3	N	-0-			-0-
07	155 N	125	-0-	-30	-0-		10 1	115 3	N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-		11 1	134 3	N	-0-			-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-		11 1	135 3	N	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-		11 1	135 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		225	RRCID ->	150044	COMPL. DATE	05/02/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5774 - 6609	
*02	551 N	539	-0-	-12	-0-		539 3		N	-0-			-0-
03	589 N	571	-0-	-18	-0-		571 3		N	-0-			-0-
04	570 N	550	-0-	-20	-0-		550 3		N	-0-			-0-
05	589 N	522	-0-	-67	-0-		522 3		N	-0-			-0-
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-		582 3		N	-0-			-0-
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-		587 3		N	-0-			-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
09	570 N	506	-0-	-64	-0-		506 3		N	-0-			-0-
10	589 N	229	-0-	-360	-0-		229 3		N	-0-			-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-		199 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		231-D	RRCID ->	150529	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6296 - 6458	
*02	29 N	21	-0-	-8	-0-		2 1	19 3	N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-		2 1	18 3	N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-		2 1	16 3	N	-0-			-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-		1 1	12 3	N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-		2 1	17 3	N	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-		1 1	17 3	N	-0-			-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-		1 1	12 3	N	-0-			-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-		1 1	8 3	N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-		3 1	37 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		224	RRCID ->	150534	COMPL. DATE	01/10/1998	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	4564 - 5226	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 WARDNER, G. P. WELL #: 239 RRCID -> 150568 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	3100 N	604	-0-	-2496	70430	48	1	556	3	N	-0-			-0-
*01	3100 N	3210	-0-	110	70540	248	1	2962	3	N	-0-			-0-
*02	2900 N	1562	-0-	-1338	69202	117	1	1445	3	N	-0-			-0-
*03	3100 N	2413	-0-	-687	68515	200	1	2213	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	1513	-0-	-1487	67028	137	1	1376	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	3215	-0-	115	67143	256	1	2959	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2489	-0-	-511	66632	206	1	2283	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2485	-0-	-615	66017	205	1	2280	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	62917					N	-0-			-0-
09	3000 N	1771	-0-	-1229	61688	134	1	1637	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	2279	-0-	-821	60867	169	1	2110	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	1926	-0-	-1074	59793	146	1	1780	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 236 RRCID -> 152538 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784

*12	279 N	206	-0-	-73	-0-	16	1	190	3	N	-0-			-0-
01	279 N	212	-0-	-67	-0-	16	1	196	3	N	-0-			-0-
*02	232 N	187	-0-	-45	-0-	14	1	173	3	N	-0-			-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	18	1	197	3	N	-0-			-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	19	1	187	3	N	-0-			-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	N	-0-			-0-
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	15	1	164	3	N	-0-			-0-
07	217 N	189	-0-	-28	-0-	16	1	173	3	N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	N	-0-			-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	N	-0-			-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 241 RRCID -> 160201 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687

*12	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
01	248 N	14	-0-	-234	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
*02	232 N	8	-0-	-224	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
03	248 N	6	-0-	-242	-0-	6	3			N	-0-			-0-
04	14 N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	3	N	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 16 RRCID -> 160665 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812

*02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-			-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	5	1	62	3	N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
WARDNER, G. P.		WELL #:		247	RRCID ->	161144	COMPL. DATE	06/07/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5758 - 5780			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
*12	806 N	348	-0-	-458	-0-		28 1	320 3	N		-0-				-0-
*01	372 N	348	-0-	-24	-0-		27 1	321 3	N		-0-				-0-
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-		20 1	242 3	N		-0-				-0-
03	341 N	193	-0-	-148	-0-		16 1	177 3	N		-0-				-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-		55 1	546 3	N		-0-				-0-
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-		49 1	561 3	N		-0-				-0-
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-		50 1	560 3	N		-0-				-0-
07	620 N	569	-0-	-51	-0-		47 1	522 3	N		-0-				-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N		-0-				-0-
09	600 N	400	-0-	-200	-0-		30 1	370 3	N		-0-				-0-
10	558 N	341	-0-	-217	-0-		25 1	316 3	N		-0-				-0-
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-		16 1	199 3	N		-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		246	RRCID ->	161151	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6366 - 6370			
*02	2560 N	2394	-0-	-166	-0-		2394 3		N		-0-				-0-
03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-		2533 3		N		-0-				-0-
04	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-		2411 3		N		-0-				-0-
05	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-		2200 3		N		-0-				-0-
06	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-		2432 3		N		-0-				-0-
07	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-		2497 3		N		-0-				-0-
08	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-				N		-0-				-0-
09	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-		2329 3		N		-0-				-0-
10	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-		2380 3		N		-0-				-0-
11	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-		2291 3		N		-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		245	RRCID ->	161156	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	6150 - 6588			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		248	RRCID ->	161308	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7000 - 7006			
*12	186 N	186	-0-	-0-	-0-		15 1	171 3	N		-0-				-0-
*01	207 N	207	-0-	-0-	-0-		16 1	191 3	N		-0-				-0-
*02	191 N	191	-0-	-0-	-0-		14 1	177 3	N		-0-				-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-		15 1	169 3	N		-0-				-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-		15 1	153 3	N		-0-				-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-		16 1	180 3	N		-0-				-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-		14 1	150 3	N		-0-				-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-		13 1	143 3	N		-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N		-0-				-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-		12 1	151 3	N		-0-				-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-		12 1	146 3	N		-0-				-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-		13 1	156 3	N		-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 WARDNER, G. P. WELL #: 243 RRCID -> 161417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2001 N	1946	-0-	-55	-0-	1946 3		N	-0-			-0-
03	2108 N	2032	-0-	-76	-0-	2032 3		N	-0-			-0-
04	1980 N	1976	-0-	-4	-0-	1976 3		N	-0-			-0-
05	2077 N	1651	-0-	-426	-0-	1651 3		N	-0-			-0-
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 3		N	-0-			-0-
07	2046 N	1992	-0-	-54	-0-	1992 3		N	-0-			-0-
08	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-			-0-
09	2040 N	1956	-0-	-84	-0-	1956 3		N	-0-			-0-
10	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 3		N	-0-			-0-
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 250 RRCID -> 161815 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281

*12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10 1	116 3	N	-0-			-0-
*01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10 1	114 3	N	-0-			-0-
*02	145 N	95	-0-	-50	-0-	7 1	88 3	N	-0-			-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	9 1	104 3	N	-0-			-0-
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	8 1	78 3	N	-0-			-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10 1	110 3	N	-0-			-0-
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	8 1	91 3	N	-0-			-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	7 1	74 3	N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	6 1	70 3	N	-0-			-0-
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	4 1	48 3	N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-			-0-

U. C. L. I. WELL #: 14 RRCID -> 162227 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 258 RRCID -> 163736 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562

*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 3	N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1	92 3	N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9 1	95 3	N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8 1	87 3	N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10 1	117 3	N	-0-			-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10 1	107 3	N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9 1	104 3	N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8 1	95 3	N	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7 1	81 3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WARDNER, G. P.		WELL #:		256	RRCID ->	164077	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6136 - 6144	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	73	1	848	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	682 N	492	-0-	-190	-0-	38	1	454	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	638 N	177	-0-	-461	-0-	13	1	164	3	N	-0-	-0-	-0-
03	682 N	494	-0-	-188	-0-	41	1	453	3	N	-0-	-0-	-0-
04	480 N	365	-0-	-115	-0-	33	1	332	3	N	-0-	-0-	-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	413	3	N	-0-	-0-	-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	80	-0-	-292	-0-	7	1	73	3	N	-0-	-0-	-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	N	-0-	-0-	-0-

U.C.L.I.		WELL #:		15	RRCID ->	165366	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6296 - 6370	
*12	248 N	242	-0-	-6	-0-	19	1	223	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	41	1	486	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	232 N	217	-0-	-15	-0-	16	1	201	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	19	1	210	3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	238	-0-	-32	-0-	22	1	216	3	N	-0-	-0-	-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	N	-0-	-0-	-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	19	1	210	3	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	N	-0-	-0-	-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	N	-0-	-0-	-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		253	RRCID ->	165449	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	5278 - 5284	
*12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	N	-0-	-0-	-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	23	1	255	3	N	-0-	-0-	-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	N	-0-	-0-	-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	N	-0-	-0-	-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	3	N	-0-	-0-	-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	3	N	-0-	-0-	-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	267	3	N	-0-	-0-	-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	317	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		260	RRCID ->	166788	COMPL. DATE	01/10/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7240 - 7276	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 DRYDEN, J.W. WELL #: 13 F RRCID -> 172733 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846

*02	58	N	10	-0-	-48	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676

*02	116	N	99	-0-	-17	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098

06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632

*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	N	-0-					-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	N	-0-					-0-
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	15	1	167	3	N	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	14	1	147	3	N	-0-					-0-
05	217	N	131	-0-	-86	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	11	1	125	3	N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	13	1	160	3	N	-0-					-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
BERTRAM HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	175674	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7834 - 7878
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	775 N	571	-0-	-204	-0-	45	1	526	3	N	-0-	-0-
*01	682 N	603	-0-	-79	-0-	47	1	556	3	N	-0-	-0-
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	540	1	499	3	N	-0-	-0-
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	566	1	519	3	N	-0-	-0-
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	562	1	511	3	N	-0-	-0-
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	612	1	564	3	N	-0-	-0-
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	731	1	670	3	N	-0-	-0-
07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	727	1	667	3	N	-0-	-0-
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	-0-
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	616	1	569	3	N	-0-	-0-
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	696	1	645	3	N	-0-	-0-
*11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	670	1	618	3	N	-0-	-0-

GRUENE, O. A.		WELL #:		25	RRCID ->	175676	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	6644 - 8114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		268	RRCID ->	176252	COMPL. DATE	01/01/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8136 - 8166
*02	348 N	323	-0-	-25	-0-	323	3			N	-0-	-0-
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-	-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-	-0-
05	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-	-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-	-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-	-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-
09	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-	-0-
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-	-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-	-0-

BUTTS, J. B.		WELL #:		17	RRCID ->	176360	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	5182 - 5206
*12	310 N	286	-0-	-24	-0-	23	1	263	3	N	-0-	-0-
*01	279 N	233	-0-	-46	-0-	18	1	215	3	N	-0-	-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	210	1	195	3	N	-0-	-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	252	1	231	3	N	-0-	-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	227	1	207	3	N	-0-	-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	264	1	243	3	N	-0-	-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	254	1	233	3	N	-0-	-0-
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	274	1	251	3	N	-0-	-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	282	1	260	3	N	-0-	-0-
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	262	1	242	3	N	-0-	-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	236	1	219	3	N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
U.C.L.I.		WELL #: 16		RRCID -> 180508		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	54 1	630 3	N	-0-	-0-
*01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	60 1	717 3	N	-0-	-0-
*02	638 N	633	-0-	-5	-0-	47 1	586 3	N	-0-	-0-
03	682 N	658	-0-	-24	-0-	55 1	603 3	N	-0-	-0-
04	750 N	628	-0-	-122	-0-	57 1	571 3	N	-0-	-0-
05	682 N	556	-0-	-126	-0-	44 1	512 3	N	-0-	-0-
06	630 N	559	-0-	-71	-0-	46 1	513 3	N	-0-	-0-
07	651 N	597	-0-	-54	-0-	49 1	548 3	N	-0-	-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	-0-
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	49 1	598 3	N	-0-	-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	47 1	590 3	N	-0-	-0-
*11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	47 1	567 3	N	-0-	-0-

WOFFORD, BUSH "D"		WELL #: 5		RRCID -> 180516		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164		
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	-0-

KEESE		WELL #: 1		RRCID -> 181646		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968		
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-	-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-	-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
09	150 N	11	-0-	-139	-0-	11 3		N	-0-	-0-
10	155 N	8	-0-	-147	-0-	8 3		N	-0-	-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 298		RRCID -> 182754		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332		
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-	-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-	-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-	-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-	-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-	-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-	-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-

MOSLEY-DRYDEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182793		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091		
*02	87 N	86	-0-	-1	-0-	86 3		N	-0-	-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-	-0-
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 3		N	-0-	-0-
05	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 3		N	-0-	-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-	-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	16 3		N	-0-	-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 3		N	-0-	-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
WARDNER, G. P.		WELL #: 310		RRCID -> 183144		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	154 1	1798 3	N	-0-	-0-
*01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	139 1	1662 3	N	-0-	-0-
*02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	130 1	1612 3	N	-0-	-0-
*03	1767 N	1730	-0-	-37	-0-	143 1	1587 3	N	-0-	-0-
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	157 1	1582 3	N	-0-	-0-
05	1767 N	1696	-0-	-71	-0-	135 1	1561 3	N	-0-	-0-
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	149 1	1658 3	N	-0-	-0-
07	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	150 1	1663 3	N	-0-	-0-
08	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-	-0-
09	1710 N	1602	-0-	-108	-0-	121 1	1481 3	N	-0-	-0-
10	1767 N	1660	-0-	-107	-0-	123 1	1537 3	N	-0-	-0-
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	116 1	1412 3	N	-0-	-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #: 16		RRCID -> 183464		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550		
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-	-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
09	120 N	72	-0-	-48	-0-	72 3		N	-0-	-0-
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3		N	-0-	-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-	-0-

CAGE		WELL #: C 2		RRCID -> 183850		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830		
06	3000 N	2152	-0-	-848	10659	2152 3		N	-0-	-0-
07	3100 N	1870	-0-	-1230	9429	1870 3		N	-0-	-0-
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	6329			N	-0-	-0-
09	3000 N	1891	-0-	-1109	5220	1891 3		N	-0-	-0-
10	3100 N	2021	-0-	-1079	4141	2021 3		N	-0-	-0-
11	3000 N	1854	-0-	-1146	2995	1854 3		N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 251		RRCID -> 189546		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308		
*02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-	-0-
03	434 N	240	-0-	-194	-0-	240 3		N	-0-	-0-
04	450 N	233	-0-	-217	-0-	233 3		N	-0-	-0-
05	434 N	297	-0-	-137	-0-	297 3		N	-0-	-0-
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	230 3		N	-0-	-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-	-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-	-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-	-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 277		RRCID -> 189665		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620		
*12	186 N	160	-0-	-26	-0-	13 1	147 3	N	-0-	-0-
01	186 N	144	-0-	-42	-0-	11 1	133 3	N	-0-	-0-
*02	174 N	153	-0-	-21	-0-	11 1	142 3	N	-0-	-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13 1	145 3	N	-0-	-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14 1	142 3	N	-0-	-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	12 1	140 3	N	-0-	-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13 1	146 3	N	-0-	-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13 1	143 3	N	-0-	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11 1	139 3	N	-0-	-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	11 1	139 3	N	-0-	-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11 1	138 3	N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G. P.		WELL #: 311		RRCID -> 197027		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	3100	N	2457	-0-	-643	7542	194	1	2263	3	N	-0-
*01	3100	N	2278	-0-	-822	6720	176	1	2102	3	N	-0-
*02	2900	N	2210	-0-	-690	6030	165	1	2045	3	N	-0-
*03	3100	N	2394	-0-	-706	5324	198	1	2196	3	N	-0-
04	3000	N	2281	-0-	-719	4605	206	1	2075	3	N	-0-
05	3100	N	2141	-0-	-959	3646	171	1	1970	3	N	-0-
06	3000	N	2364	-0-	-636	3010	195	1	2169	3	N	-0-
07	3100	N	2414	-0-	-686	2324	200	1	2214	3	N	-0-
*08	2324	N	-0-	-0-	-2324	-0-	-	-	-	-	N	-0-
09	2370	N	2271	-0-	-99	-0-	172	1	2099	3	N	-0-
10	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	173	1	2159	3	N	-0-
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	170	1	2070	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 313		RRCID -> 197706		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014				
*12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	150	1	1744	3	N	-0-
*01	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	129	1	1543	3	N	-0-
*02	1711	N	1572	-0-	-139	-0-	117	1	1455	3	N	-0-
*03	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	144	1	1599	3	N	-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	147	1	1483	3	N	-0-
05	1674	N	1464	-0-	-210	-0-	117	1	1347	3	N	-0-
06	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	137	1	1526	3	N	-0-
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	150	1	1664	3	N	-0-
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-	-	-	-	-	N	-0-
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	128	1	1564	3	N	-0-
10	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	129	1	1606	3	N	-0-
*11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	126	1	1532	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 312		RRCID -> 199156		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551				
*01	868	N	804	-0-	-64	-0-	62	1	742	3	N	-0-
*02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	87	1	1080	3	N	-0-
*03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	111	1	1236	3	N	-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	114	1	1144	3	N	-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	93	1	1070	3	N	-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	102	1	1138	3	N	-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	106	1	1176	3	N	-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-	-	-	-	-	N	-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	94	1	1148	3	N	-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	96	1	1194	3	N	-0-
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	94	1	1145	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 320		RRCID -> 200293		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552				
*12	3472	X	3216	-0-	-256	-0-	254	1	2962	3	N	-0-
*01	3472	X	2999	-0-	-473	-0-	232	1	2767	3	N	-0-
*02	3248	X	2985	-0-	-263	-0-	223	1	2762	3	N	-0-
*03	3348	X	3162	-0-	-186	-0-	262	1	2900	3	N	-0-
04	3150	X	3118	-0-	-32	-0-	281	1	2837	3	N	-0-
05	3224	X	2838	-0-	-386	-0-	226	1	2612	3	N	-0-
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	257	1	2854	3	N	-0-
07	3224	X	3176	-0-	-48	-0-	263	1	2913	3	N	-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-	-	-	-	-	N	-0-
09	3120	X	2964	-0-	-156	-0-	225	1	2739	3	N	-0-
10	3224	X	3093	-0-	-131	-0-	230	1	2863	3	N	-0-
*11	3120	X	2988	-0-	-132	-0-	226	1	2762	3	N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 U.C.L.I. WELL #: 19 RRCID -> 200294 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	217 N	173	-0-	-44	-0-	14	1	159	3	N	-0-			-0-
*01	186 N	177	-0-	-9	-0-	14	1	163	3	N	-0-			-0-
*02	174 N	160	-0-	-14	-0-	12	1	148	3	N	-0-			-0-
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	14	1	150	3	N	-0-			-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	15	1	147	3	N	-0-			-0-
05	186 N	141	-0-	-45	-0-	11	1	130	3	N	-0-			-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	12	1	132	3	N	-0-			-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	13	1	138	3	N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	11	1	134	3	N	-0-			-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	11	1	137	3	N	-0-			-0-
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 317 RRCID -> 200374 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515

*12	3100 N	2769	-0-	-331	30710	219	1	2550	3	N	-0-			-0-
*01	3100 N	2543	-0-	-557	30153	196	1	2347	3	N	-0-			-0-
*02	2900 N	2430	-0-	-470	29683	181	1	2249	3	N	-0-			-0-
*03	3100 N	2623	-0-	-477	29206	217	1	2406	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2484	-0-	-516	28690	224	1	2260	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2236	-0-	-864	27826	178	1	2058	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2588	-0-	-412	27414	214	1	2374	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2674	-0-	-426	26988	221	1	2453	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	23888					N	-0-			-0-
09	3000 N	2470	-0-	-530	23358	187	1	2283	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	2497	-0-	-603	22755	186	1	2311	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	2409	-0-	-591	22164	182	1	2227	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 316 RRCID -> 201234 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552

*12	713 N	437	-0-	-276	-0-	35	1	402	3	N	-0-			-0-
*01	527 N	403	-0-	-124	-0-	31	1	372	3	N	-0-			-0-
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	3	N	-0-			-0-
03	434 N	409	-0-	-25	-0-	34	1	375	3	N	-0-			-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	40	1	400	3	N	-0-			-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	41	1	475	3	N	-0-			-0-
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	57	1	631	3	N	-0-			-0-
07	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	146	1	1619	3	N	-0-			-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	125	1	1519	3	N	-0-			-0-
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	124	1	1550	3	N	-0-			-0-
11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	122	1	1488	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 321 RRCID -> 201235 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670

*02	58 N	12	-0-	-46	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
*03	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	162	1	1797	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 WARDNER, G. P. WELL #: 314 RRCID -> 201248 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	3100 N	2461	-0-	-639	13022	194	1	2267	3	N	-0-					-0-
*01	3100 N	2276	-0-	-824	12198	176	1	2100	3	N	-0-					-0-
*02	2900 N	2236	-0-	-664	11534	167	1	2069	3	N	-0-					-0-
*03	3100 N	2497	-0-	-603	10931	207	1	2290	3	N	-0-					-0-
04	3000 N	2315	-0-	-685	10246	209	1	2106	3	N	-0-					-0-
05	3100 N	2125	-0-	-975	9271	169	1	1956	3	N	-0-					-0-
06	3000 N	2377	-0-	-623	8648	196	1	2181	3	N	-0-					-0-
07	3100 N	2473	-0-	-627	8021	204	1	2269	3	N	-0-					-0-
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	4921					N	-0-					-0-
09	3000 N	1780	-0-	-1220	3701	135	1	1645	3	N	-0-					-0-
10	3100 N	2443	-0-	-657	3044	182	1	2261	3	N	-0-					-0-
*11	3000 N	2450	-0-	-550	2494	185	1	2265	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544

*12	1550 N	511	-0-	-1039	-0-	40	1	471	3	N	-0-					-0-
*01	806 N	782	-0-	-24	-0-	60	1	722	3	N	-0-					-0-
*02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	92	1	1138	3	N	-0-					-0-
*03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	117	1	1297	3	N	-0-					-0-
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	122	1	1228	3	N	-0-					-0-
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	104	1	1205	3	N	-0-					-0-
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	122	1	1356	3	N	-0-					-0-
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	124	1	1377	3	N	-0-					-0-
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	1470 N	1372	-0-	-98	-0-	104	1	1268	3	N	-0-					-0-
10	1488 N	1401	-0-	-87	-0-	104	1	1297	3	N	-0-					-0-
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	101	1	1236	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 202138 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556

06	30 N	28	-0-	-2	-0-	15	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	14	1	14	3	N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	10	1	10	3	N	-0-					-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	10	1	10	3	N	-0-					-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	11	1	10	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678

*12	248 N	202	-0-	-46	-0-	16	1	186	3	N	-0-					-0-
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	14	1	169	3	N	-0-					-0-
*02	203 N	174	-0-	-29	-0-	13	1	161	3	N	-0-					-0-
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	15	1	160	3	N	-0-					-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	15	1	147	3	N	-0-					-0-
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	13	1	150	3	N	-0-					-0-
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	14	1	152	3	N	-0-					-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	N	-0-					-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	N	-0-					-0-
*11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 WARDNER, G.P. WELL #: 323 RRCID -> 202841 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	266	1 3097 3	N	-0-		1
*01	3193 X	3104	-0-	-89	-0-	240	1 2864 3	N	-0-		1
*02	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	223	1 2770 3	N	-0-		1
*03	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	267	1 2958 3	N	-0-		1
04	3090 X	2810	-0-	-280	-0-	254	1 2556 3	N	-0-		1
05	3193 X	2940	-0-	-253	-0-	234	1 2706 3	N	-0-		1
06	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	280	1 3116 3	N	-0-		1
07	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	278	1 3089 3	N	-0-		1
08	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-		1
09	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	243	1 2965 3	N	-0-		1
10	3193 X	2121	-0-	-1072	-0-	158	1 1963 3	N	-0-		1
11	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	254	1 3101 3	N	-0-		1

WARDNER, G. P. WELL #: 326 RRCID -> 203064 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776

*12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	106	1 1240 3	N	-0-		-0-
*01	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	87	1 1037 3	N	-0-		-0-
*02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	87	1 1074 3	N	-0-		-0-
*03	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	95	1 1049 3	N	-0-		-0-
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	108	1 1088 3	N	-0-		-0-
05	1178 N	986	-0-	-192	-0-	79	1 907 3	N	-0-		-0-
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	100	1 1111 3	N	-0-		-0-
07	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	97	1 1078 3	N	-0-		-0-
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	89	1 1085 3	N	-0-		-0-
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	89	1 1102 3	N	-0-		-0-
*11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	90	1 1103 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 324 RRCID -> 203226 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138

*12	558 N	318	-0-	-240	-0-	25	1 293 3	N	-0-		-0-
*01	558 N	244	-0-	-314	-0-	19	1 225 3	N	-0-		-0-
*02	406 N	203	-0-	-203	-0-	15	1 188 3	N	-0-		-0-
03	310 N	200	-0-	-110	-0-	17	1 183 3	N	-0-		-0-
04	240 N	175	-0-	-65	-0-	16	1 159 3	N	-0-		-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	17	1 193 3	N	-0-		-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	17	1 187 3	N	-0-		-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1 177 3	N	-0-		-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	31	1 383 3	N	-0-		-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	34	1 422 3	N	-0-		-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	33	1 399 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 325 RRCID -> 203241 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
BUTTS, J. B.		WELL #: 22		RRCID -> 203516		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 6420 - 6560					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	38 1	440 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	35 1	420 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	348 1	322 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	356 1	327 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	341 1	310 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	362 1	333 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	424 1	389 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	429 1	394 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	428 1	396 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	421 1	390 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	404 1	374 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER G. P.		WELL #: 230 F		RRCID -> 203536		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 5354 - 5782					
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 17		RRCID -> 204118		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 6984		PERF. 6452 - 6824					
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 327		RRCID -> 204120		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6418 - 7008					
*02	203	N	101	-0-	-102	-0-	8 1	93 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9 1	99 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9 1	95 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8 1	91 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	86 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	8 1	84 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8 1	99 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8 1	96 3	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 318		RRCID -> 204257		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 7081		PERF. 5160 - 6584					
*12	2263	N	2035	-0-	-228	-0-	161 1	1874 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2108	N	1871	-0-	-237	-0-	145 1	1726 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1914	N	1841	-0-	-73	-0-	137 1	1704 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	163 1	1812 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	172 1	1732 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1984	N	1790	-0-	-194	-0-	143 1	1647 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	160 1	1781 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	164 1	1824 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	143 1	1745 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	144 1	1797 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	142 1	1730 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G. P.		WELL #: 328		RRCID -> 204441		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	30	1 344 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	28	1 335 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	26	1 322 3	N	-0-	-0-	-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	31	1 345 3	N	-0-	-0-	-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	32	1 326 3	N	-0-	-0-	-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	30	1 348 3	N	-0-	-0-	-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	31	1 347 3	N	-0-	-0-	-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	32	1 359 3	N	-0-	-0-	-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	32	1 395 3	N	-0-	-0-	-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	31	1 387 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	29	1 356 3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER G P		WELL #: 330		RRCID -> 204909		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915			
*02	261 N	64	-0-	-197	-0-	5	1 59 3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	6	1 65 3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	67	-0-	-83	-0-	6	1 61 3	N	-0-	-0-	-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	12	1 134 3	N	-0-	-0-	-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	25	1 274 3	N	-0-	-0-	-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	17	1 185 3	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	187	-0-	-83	-0-	14	1 173 3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	14	1 172 3	N	-0-	-0-	-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1 124 3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 332		RRCID -> 205610		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544			
*12	1891 N	1796	-0-	-95	-0-	142	1 1654 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1891 N	1632	-0-	-259	-0-	126	1 1506 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1711 N	1538	-0-	-173	-0-	115	1 1423 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1798 N	1621	-0-	-177	-0-	134	1 1487 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1590 N	1503	-0-	-87	-0-	136	1 1367 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1643 N	1400	-0-	-243	-0-	112	1 1288 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	141	1 1571 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	145	1 1602 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	133	1 1627 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	129	1 1610 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	122	1 1488 3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 331		RRCID -> 205656		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078			
*02	29 N	4	-0-	-25	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1 10 3	N	-0-	-0-	-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1 40 3	N	-0-	-0-	-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1 37 3	N	-0-	-0-	-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1 29 3	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1 30 3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1 25 3	N	-0-	-0-	-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1 19 3	N	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 WARDNER G.P. WELL #: 333 RRCID -> 205956 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	3689 X	3603	-0-	-86	-0-	285	1	3318	3	N	-0-					-0-
*01	3689 X	2802	-0-	-887	-0-	216	1	2586	3	N	-0-					-0-
*02	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	256	1	3436	3	N	-0-					-0-
*03	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	311	1	3764	3	N	-0-					-0-
04	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	322	1	3565	3	N	-0-					-0-
05	3689 X	3490	-0-	-199	-0-	258	1	3232	3	N	-0-					-0-
06	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	288	1	3494	3	N	-0-					-0-
07	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	304	1	3671	3	N	-0-					-0-
08	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
09	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	271	1	3583	3	N	-0-					-0-
10	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	275	1	3698	3	N	-0-					-0-
11	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	268	1	3534	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 335 RRCID -> 206010 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602

*12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	56	1	649	3	N	-0-					-0-
*01	682 N	558	-0-	-124	-0-	43	1	515	3	N	-0-					-0-
*02	638 N	466	-0-	-172	-0-	35	1	431	3	N	-0-					-0-
03	682 N	537	-0-	-145	-0-	45	1	492	3	N	-0-					-0-
04	540 N	497	-0-	-43	-0-	45	1	452	3	N	-0-					-0-
05	496 N	453	-0-	-43	-0-	36	1	417	3	N	-0-					-0-
06	510 N	493	-0-	-17	-0-	41	1	452	3	N	-0-					-0-
07	527 N	493	-0-	-34	-0-	41	1	452	3	N	-0-					-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	42	1	513	3	N	-0-					-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	44	1	549	3	N	-0-					-0-
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	53	1	649	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 337 RRCID -> 206076 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500

*12	3100 N	3609	-0-	509	138834	285	1	3324	3	N	-0-					-0-
*01	3100 N	3346	-0-	246	139080	258	1	3088	3	N	-0-					-0-
*02	2900 N	3249	-0-	349	139429	243	1	3006	3	N	-0-					-0-
*03	3100 N	3510	-0-	410	139839	290	1	3220	3	N	-0-					-0-
04	3000 N	3339	-0-	339	140178	301	1	3038	3	N	-0-					-0-
05	3100 N	3081	-0-	-19	140159	246	1	2835	3	N	-0-					-0-
06	3000 N	3323	-0-	323	140482	274	1	3049	3	N	-0-					-0-
07	3100 N	3403	-0-	303	140785	281	1	3122	3	N	-0-					-0-
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	137685					N	-0-					-0-
09	3000 N	3225	-0-	225	137910	244	1	2981	3	N	-0-					-0-
10	3100 N	3323	-0-	223	138133	247	1	3076	3	N	-0-					-0-
11	3000 N	3204	-0-	204	138337	243	1	2961	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 336 RRCID -> 206079 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G.P.		WELL #: 334		RRCID -> 206459		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
*12	4433 X	4428	-0-	-5	-0-	350	1	4078	3	N	-0-
*01	4433 X	4124	-0-	-309	-0-	319	1	3805	3	N	-0-
*02	4147 X	4009	-0-	-138	-0-	299	1	3710	3	N	-0-
*03	4433 X	4303	-0-	-130	-0-	356	1	3947	3	N	-0-
04	4290 X	4082	-0-	-208	-0-	368	1	3714	3	N	-0-
05	4433 X	3757	-0-	-676	-0-	299	1	3458	3	N	-0-
06	4170 X	4167	-0-	-3	-0-	344	1	3823	3	N	-0-
07	4309 X	4253	-0-	-56	-0-	352	1	3901	3	N	-0-
08	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-
09	4170 X	4092	-0-	-78	-0-	310	1	3782	3	N	-0-
10	4309 X	4168	-0-	-141	-0-	310	1	3858	3	N	-0-
11	4170 X	4012	-0-	-158	-0-	304	1	3708	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 339		RRCID -> 206626		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626			
*12	2015 N	1841	-0-	-174	-0-	145	1	1696	3	N	-0-
*01	2015 N	1701	-0-	-314	-0-	131	1	1570	3	N	-0-
*02	1885 N	1717	-0-	-168	-0-	128	1	1589	3	N	-0-
*03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	153	1	1695	3	N	-0-
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	162	1	1632	3	N	-0-
05	1829 N	1670	-0-	-159	-0-	133	1	1537	3	N	-0-
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	158	1	1759	3	N	-0-
07	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	160	1	1774	3	N	-0-
08	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-
09	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-
10	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 338		RRCID -> 206689		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576			
*12	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	427	1	4984	3	N	-0-
*01	5177 X	5020	-0-	-157	-0-	388	1	4632	3	N	-0-
*02	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	364	1	4518	3	N	-0-
*03	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	434	1	4810	3	N	-0-
04	5010 X	4984	-0-	-26	-0-	450	1	4534	3	N	-0-
05	5177 X	4593	-0-	-584	-0-	366	1	4227	3	N	-0-
06	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	416	1	4620	3	N	-0-
07	5177 X	5173	-0-	-4	-0-	428	1	4745	3	N	-0-
08	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-
09	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	382	1	4657	3	N	-0-
10	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	386	1	4810	3	N	-0-
11	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	382	1	4664	3	N	-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 19		RRCID -> 207924		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260			
*12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	105	1	1224	3	N	-0-
*01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	98	1	1166	3	N	-0-
*02	1131 N	1124	-0-	-7	-0-	84	1	1040	3	N	-0-
*03	1209 N	1207	-0-	-2	-0-	100	1	1107	3	N	-0-
04	1170 N	1106	-0-	-64	-0-	100	1	1006	3	N	-0-
05	1209 N	983	-0-	-226	-0-	78	1	905	3	N	-0-
06	1170 N	1110	-0-	-60	-0-	92	1	1018	3	N	-0-
07	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	95	1	1051	3	N	-0-
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-
09	1110 N	1077	-0-	-33	-0-	82	1	995	3	N	-0-
10	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	80	1	1001	3	N	-0-
*11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	77	1	943	3	N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
WARDNER G.P.		WELL #: 270		RRCID -> 208059		COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*12	1023	N	865	-0-	-158	-0-	68	1	797	3	N	-0-			-0-
*01	1023	N	784	-0-	-239	-0-	61	1	723	3	N	-0-			-0-
*02	957	N	786	-0-	-171	-0-	59	1	727	3	N	-0-			-0-
03	868	N	833	-0-	-35	-0-	69	1	764	3	N	-0-			-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	72	1	726	3	N	-0-			-0-
05	837	N	766	-0-	-71	-0-	61	1	705	3	N	-0-			-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	70	1	775	3	N	-0-			-0-
07	837	N	821	-0-	-16	-0-	68	1	753	3	N	-0-			-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	62	1	756	3	N	-0-			-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	63	1	780	3	N	-0-			-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	61	1	744	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 340		RRCID -> 208217		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554						
*12	3317	X	3289	-0-	-28	-0-	260	1	3029	3	N	-0-			-0-
*01	3317	X	3048	-0-	-269	-0-	235	1	2813	3	N	-0-			-0-
*02	3103	X	2959	-0-	-144	-0-	221	1	2738	3	N	-0-			-0-
*03	3317	X	3185	-0-	-132	-0-	264	1	2921	3	N	-0-			-0-
04	3180	X	3016	-0-	-164	-0-	272	1	2744	3	N	-0-			-0-
05	3286	X	2725	-0-	-561	-0-	217	1	2508	3	N	-0-			-0-
06	3090	X	3024	-0-	-66	-0-	250	1	2774	3	N	-0-			-0-
07	3193	X	3090	-0-	-103	-0-	255	1	2835	3	N	-0-			-0-
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			-0-
09	3030	X	2964	-0-	-66	-0-	225	1	2739	3	N	-0-			-0-
10	3131	X	3051	-0-	-80	-0-	227	1	2824	3	N	-0-			-0-
11	3030	X	2935	-0-	-95	-0-	222	1	2713	3	N	-0-			-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 344		RRCID -> 208753		COMPL. DATE 05/11/2010			TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382						
*12	1085	N	354	-0-	-731	-0-	28	1	326	3	N	-0-			-0-
*01	465	N	333	-0-	-132	-0-	26	1	307	3	N	-0-			-0-
*02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	33	1	407	3	N	-0-			-0-
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	26	1	290	3	N	-0-			-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	27	1	274	3	N	-0-			-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	37	1	425	3	N	-0-			-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	63	1	700	3	N	-0-			-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	72	1	803	3	N	-0-			-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	58	1	713	3	N	-0-			-0-
10	868	N	794	-0-	-74	-0-	59	1	735	3	N	-0-			-0-
*11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	56	1	679	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 20		RRCID -> 209063		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288						
*12	930	N	853	-0-	-77	-0-	67	1	786	3	N	-0-			-0-
*01	899	N	842	-0-	-57	-0-	65	1	777	3	N	-0-			-0-
*02	812	N	770	-0-	-42	-0-	58	1	712	3	N	-0-			-0-
03	868	N	820	-0-	-48	-0-	68	1	752	3	N	-0-			-0-
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	70	1	710	3	N	-0-			-0-
05	837	N	682	-0-	-155	-0-	54	1	628	3	N	-0-			-0-
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	64	1	709	3	N	-0-			-0-
07	806	N	768	-0-	-38	-0-	64	1	704	3	N	-0-			-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
09	780	N	725	-0-	-55	-0-	55	1	670	3	N	-0-			-0-
10	775	N	751	-0-	-24	-0-	56	1	695	3	N	-0-			-0-
*11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	56	1	681	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 WARDNER G.P. WELL #: 342 RRCID -> 209093 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	465 N	230	-0-	-235	-0-	18	1	212	3	N	-0-			-0-
*01	372 N	193	-0-	-179	-0-	15	1	178	3	N	-0-			-0-
*02	290 N	243	-0-	-47	-0-	18	1	225	3	N	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	N	-0-			-0-
04	180 N	136	-0-	-44	-0-	12	1	124	3	N	-0-			-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	3	N	-0-			-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	3	N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09	360 N	246	-0-	-114	-0-	19	1	227	3	N	-0-			-0-
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	16	1	193	3	N	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 69 RRCID -> 209175 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040

06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 21 RRCID -> 209193 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664

*12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	49	1	572	3	N	-0-			-0-
*01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	47	1	559	3	N	-0-			-0-
*02	580 N	553	-0-	-27	-0-	41	1	512	3	N	-0-			-0-
03	620 N	586	-0-	-34	-0-	49	1	537	3	N	-0-			-0-
04	600 N	556	-0-	-44	-0-	50	1	506	3	N	-0-			-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	51	1	589	3	N	-0-			-0-
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	48	1	536	3	N	-0-			-0-
07	589 N	555	-0-	-34	-0-	46	1	509	3	N	-0-			-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	57	1	701	3	N	-0-			-0-
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	58	1	723	3	N	-0-			-0-
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	57	1	693	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 348 RRCID -> 209788 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580

*12	2779 N	2321	-0-	-458	-0-	183	1	2138	3	N	-0-			-0-
*01	2356 N	2131	-0-	-225	-0-	165	1	1966	3	N	-0-			-0-
*02	2175 N	2106	-0-	-69	-0-	157	1	1949	3	N	-0-			-0-
*03	2325 N	2251	-0-	-74	-0-	186	1	2065	3	N	-0-			-0-
04	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	194	1	1958	3	N	-0-			-0-
05	2263 N	2043	-0-	-220	-0-	163	1	1880	3	N	-0-			-0-
06	2190 N	2133	-0-	-57	-0-	176	1	1957	3	N	-0-			-0-
07	2232 N	2200	-0-	-32	-0-	182	1	2018	3	N	-0-			-0-
08	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			-0-
09	2130 N	2065	-0-	-65	-0-	156	1	1909	3	N	-0-			-0-
10	2201 N	2114	-0-	-87	-0-	157	1	1957	3	N	-0-			-0-
*11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	151	1	1850	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 TEXON ROYALTY WELL #: 23 RRCID -> 209873 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1426 N	380	-0-	-1046	-0-	29	1	351	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	N	-0-	-0-	-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	234	1	2358	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	164	1	1888	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	199	1	2206	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2666 X	2085	-0-	-581	-0-	172	1	1913	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	2580 X	2528	-0-	-52	-0-	192	1	2336	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2480 X	2266	-0-	-214	-0-	168	1	2098	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	203	1	2474	3	N	-0-	-0-	-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 22 RRCID -> 210053 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946

*12	465 N	378	-0-	-87	-0-	30	1	348	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	403 N	381	-0-	-22	-0-	29	1	352	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	N	-0-	-0-	-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	372	3	N	-0-	-0-	-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	N	-0-	-0-	-0-
05	403 N	394	-0-	-9	-0-	31	1	363	3	N	-0-	-0-	-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	35	1	387	3	N	-0-	-0-	-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	35	1	385	3	N	-0-	-0-	-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	31	1	373	3	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	403	-0-	-31	-0-	30	1	373	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	27	1	332	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 341 RRCID -> 211334 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526

*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-	-0-
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-	-0-	-0-
04	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-	-0-	-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-	-0-	-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-	-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-	-0-	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-	-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 71 RRCID -> 214179 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 WARDNER, G. P. WELL #: 355 RRCID -> 219644 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	806 N	803	-0-	-3	-0-	63	1	740	3	N	-0-			-0-
*01	775 N	746	-0-	-29	-0-	58	1	688	3	N	-0-			-0-
*02	754 N	731	-0-	-23	-0-	55	1	676	3	N	-0-			-0-
03	806 N	783	-0-	-23	-0-	65	1	718	3	N	-0-			-0-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	66	1	664	3	N	-0-			-0-
05	775 N	657	-0-	-118	-0-	52	1	605	3	N	-0-			-0-
06	750 N	731	-0-	-19	-0-	60	1	671	3	N	-0-			-0-
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	62	1	684	3	N	-0-			-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	55	1	668	3	N	-0-			-0-
10	744 N	739	-0-	-5	-0-	55	1	684	3	N	-0-			-0-
*11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	54	1	665	3	N	-0-			-0-

CAGE W. T. A WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634

06	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-			-0-
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-			-0-
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-			-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-

WARDNER G. P. WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652

*12	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	425	1	4951	3	N	-0-			-0-
*01	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	398	1	4760	3	N	-0-			-0-
*02	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	359	1	4454	3	N	-0-			-0-
*03	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	428	1	4746	3	N	-0-			-0-
04	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	450	1	4537	3	N	-0-			-0-
05	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	351	1	4055	3	N	-0-			-0-
06	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	415	1	4612	3	N	-0-			-0-
07	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	438	1	4859	3	N	-0-			-0-
08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-			-0-
09	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	380	1	4631	3	N	-0-			-0-
10	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	390	1	4857	3	N	-0-			-0-
11	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	365	1	4455	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611

*12	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	86	1	998	3	N	-0-			-0-
*01	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	83	1	993	3	N	-0-			-0-
*02	1015 N	1004	-0-	-11	-0-	75	1	929	3	N	-0-			-0-
*03	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	89	1	988	3	N	-0-			-0-
04	1050 N	1040	-0-	-10	-0-	94	1	946	3	N	-0-			-0-
05	1085 N	958	-0-	-127	-0-	76	1	882	3	N	-0-			-0-
06	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	86	1	959	3	N	-0-			-0-
07	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	89	1	986	3	N	-0-			-0-
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
09	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	78	1	947	3	N	-0-			-0-
10	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	79	1	981	3	N	-0-			-0-
*11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	78	1	948	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
U.C.L.I.		WELL #:		20	RRCID ->	229041	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6646 - 5988		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	166	1	1938	3	N	-0-			-0-
*01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	162	1	1931	3	N	-0-			-0-
*02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	136	1	1688	3	N	-0-			-0-
*03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	165	1	1835	3	N	-0-			-0-
04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	170	1	1712	3	N	-0-			-0-
05	1705 N	1545	-0-	-160	-0-	123	1	1422	3	N	-0-			-0-
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	151	1	1681	3	N	-0-			-0-
07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	161	1	1783	3	N	-0-			-0-
08	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
09	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	152	1	1858	3	N	-0-			-0-
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	153	1	1904	3	N	-0-			-0-
11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	148	1	1810	3	N	-0-			-0-

JONES		WELL #:		7	RRCID ->	229972	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	7012 - 7026		
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
09	480 N	378	-0-	-102	-0-	378	3			N	-0-			-0-
10	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-			-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			-0-

DRYDEN		WELL #:		18	RRCID ->	230509	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	6734 - 7242		
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-			-0-
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-			-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
09	690 N	496	-0-	-194	-0-	496	3			N	-0-			-0-
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-			-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-			-0-

U.C.L.I.		WELL #:		21	RRCID ->	231975	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	5230 - 6524		
*12	403 N	379	-0-	-24	-0-	30	1	349	3	N	-0-			-0-
*01	372 N	369	-0-	-3	-0-	29	1	340	3	N	-0-			-0-
*02	348 N	345	-0-	-3	-0-	26	1	319	3	N	-0-			-0-
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	30	1	335	3	N	-0-			-0-
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	32	1	324	3	N	-0-			-0-
05	372 N	342	-0-	-30	-0-	27	1	315	3	N	-0-			-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	30	1	335	3	N	-0-			-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	31	1	345	3	N	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	28	1	337	3	N	-0-			-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	28	1	347	3	N	-0-			-0-
*11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	27	1	331	3	N	-0-			-0-

BUTTS, J. B.		WELL #:			RRCID ->	239125	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10150 - 11120		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G.P.		WELL #: 133		RRCID -> 240185		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	N	-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	N	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	N	-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 16		RRCID -> 242891		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498			
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	5	1	4	3	N	-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	52	1	48	3	N	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	3	N	-0-
10	93 N	5	-0-	-88	-0-	2	1	3	3	N	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 78		RRCID -> 259795		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236			
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-
09	1020 N	882	-0-	-138	-0-	882	3			N	-0-
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 74		RRCID -> 260472		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650			
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 75		RRCID -> 261029		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678			
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 76		RRCID -> 261067		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336			
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: NUECES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED									
ELLIFF, J S ET AL										//CONT.// 879035		WELL #: 77		RRCID -> 261137		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 7094		PERF. 6714 - 6724	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE							
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-			-0-							
07		403 N	399	-0-	-4	-0-	-0-	399	3	N	-0-			-0-							
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-			-0-							
10		884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-			-0-							
11		863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-			-0-							

HAGAN & STEWART										WELL #: 6		RRCID -> 268194		COMPL. DATE 02/20/2011		TOTAL DEPTH 7000		PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

HAGAN & STEWART										WELL #: 7		RRCID -> 269996		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5372 - 6822			
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-			-0-							
07		389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-			-0-							
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
09		390 N	312	-0-	-78	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-							
10		403 N	310	-0-	-93	-0-	-0-	310	3	N	-0-			-0-							
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-			-0-							

WARDNER, G.P.										WELL #: 329		RRCID -> 290506		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4962 - 6442			
*12		3100 N	4212	-0-	1112	14810	333	1	3879	3	N	-0-		169							
*01		3100 N	3854	-0-	754	15564	298	1	3556	3	N	-0-		169							
*02		2900 N	3467	-0-	567	16131	259	1	3208	3	N	-0-		169							
*03		3100 N	3888	-0-	788	16919	322	1	3566	3	N	-0-		169							
04		3000 N	3943	-0-	943	17862	356	1	3587	3	N	-0-		169							
05		3100 N	3491	-0-	391	18253	278	1	3213	3	N	-0-		169							
06		3000 N	4026	-0-	1026	19279	333	1	3693	3	N	-0-		169							
07		3100 N	3957	-0-	857	20136	327	1	3630	3	N	-0-		169							
08		3100 N	-0-	-0-	-3100	17036				N	-0-			169							
09		3000 N	3496	-0-	496	17532	265	1	3231	3	N	-0-		169							
10		3100 N	3391	-0-	291	17823	252	1	3139	3	N	-0-		169							
11		3000 N	2246	-0-	-754	17069	170	1	2076	3	N	-0-		169							

STRATTON (G-29-3)										86508 404		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035		WELL #: 4		RRCID -> 199275		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 9284		PERF. 5336 - 6154	
06		90 N	78	-0-	-12	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-							
07		93 N	79	-0-	-14	-0-	-0-	79	3	N	-0-			-0-							
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
09		90 N	70	-0-	-20	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-							
10		93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-							
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-							

STRATTON (GOLIAD)		86508 441		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635									
UCLI		WELL #: B 21		RRCID -> 255486		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 1018		PERF. 455 - 459	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
ELLIFF, MABEL		WELL #: A 13		RRCID -> 165064		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 1510		PERF. 1088 - 1092	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ELLIFF, MABEL		WELL #: A 15		RRCID -> 178592		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1080 - 1083	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ELLIFF, MABLE		WELL #: A 14		RRCID -> 178603		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 1308		PERF. 714 - 717	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STRATTON (HET, LOWER)		86508 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
WARDNER, G. P.		WELL #: 111 D		RRCID -> 040601		COMPL. DATE 10/19/1966		TOTAL DEPTH 6870		PERF. N/A	
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STRONG (SAENZ 7320) 86717 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 ALPHA OIL & GAS LLC 015111
 SAENZ, VICENTE -STATE -C- WELL #: 6 RRCID -> 077240 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STUDEBAKER (LOWER FRIO) 86805 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
 STUDEBAKER, JAMES R. WELL #: 1 RRCID -> 203187 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14124 - 15316

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116

SUEMAUR (FRIO 4080) 86934 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 4 RRCID -> 150758 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4083 - 4091

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUEMAUR (FRIO 4400) 86934 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 137129 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 4428

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUEMAUR (FRIO 4470) 86934 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 157104 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500

06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-	14
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	Y	-0-	14
08	DLQ	G-10	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	14
09	DLQ	G-10	42	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	3	14
							3	9					
10	191	N	116	-0-	-0-	-75	3	1	28	2	Y	77	91
							85	9					
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	69	69
							76	9					

SUEMAUR (FRIO 4670) 86934 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 RRCID -> 143550 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4676 - 4686

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUEMAUR (FRIO 4900) 86934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 C RRCID -> 131581 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4882 - 4904

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN CITY (GARZA) 87039 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
SAENZ, G.F. WELL #: 2 RRCID -> 115132 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
08		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-			-0-
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
*10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RICHARDS, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
RIVERA, ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 170955 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-		Y	-0-			1
07		17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2	Y	-0-		1
08		6 N	5	-0-	-1	B	-0-	5	2	Y	-0-		1
09		9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2	Y	-0-		1
10	DLQ	G-10	10	-0-	10	B	10	10	2	Y	-0-		1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	10			Y	NO RPT		1

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)		87039 602		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO								
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
STEEN, BETTY		WELL #: 3		RRCID -> 273008		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5000 - 5002								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34829					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34829					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34829					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34829					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34829					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34829					N	-0-					25
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376														
SAENZ, G.F.		WELL #: 1		RRCID -> 106821		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5706 - 5860								
06	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					129
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					129
08	558 N	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-					129
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					129
*10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					129
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					129
RIVERA, ISABEL		WELL #: 1		RRCID -> 126235		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882								
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					13
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					13
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					13
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					13
10	DLQ G-10	36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-					13
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					13
SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065)		87039 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
STEEN, BETTY		WELL #: 10		RRCID -> 262472		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5158 - 5166								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SULLIVAN CITY (2975)		87039 688		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO								
FARGO OIL & GAS, LLC		261666														
CHAPA, V. G.		WELL #: 2A		RRCID -> 052810		COMPL. DATE 06/29/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
SUN KILLAM OIL CO., LTD.		87122 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
GEO. H. SPEER		460054														
		WELL #: 26		RRCID -> 277036		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4019 - 4022								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN (B RINCON) 87122 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 SPEER, GEO. H. WELL #: 19 RRCID -> 126744 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7410 - 7424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN (D-1) 87122 161 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
 TRIAD O&G, LLC 101140
 MONTALVO, N. R. WELL #: 44 RRCID -> 062767 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 6 RRCID -> 236414 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN (D-1 B) 87122 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 MCKINNEY, AMANDA WELL #: 25 RRCID -> 256495 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4648

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN (D-3-D) 87122 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 SPEER, GEO. H. WELL #: 8 RRCID -> 066290 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	815	-0-	815	815	815	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	6380	-0-	6380	7195	6258	2	Y	111	111	1	-0-
09	T. A.	3114	-0-	3114	10309	3114	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	1956	-0-	1956	12265	1956	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	1267	-0-	1267	13532	1267	2	Y	-0-			-0-

SUN (D-4)		87122 276		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 38		RRCID -> 257905		COMPL. DATE 01/19/2023		TOTAL DEPTH 6895		PERF. 4790 - 4808					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MONTALVO, I. V. -A-		WELL #: 19		RRCID -> 258744		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 4580 - 4836					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 40		RRCID -> 260037		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 6889		PERF. 4550 - 4561					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 39		RRCID -> 260199		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 6922		PERF. 4582 - 4590					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 42		RRCID -> 260529		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 7128		PERF. 4559 - 4756					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SUN (F-1-M 4950)		87122 391		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
TRIAD O&G, LLC		101140													
MONTALVO, N.R.		WELL #: 37		RRCID -> 081671		COMPL. DATE 02/05/1979		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 4778 - 4795					
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-				33
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-				33
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-				33
09	870 N	688	-0-	-182	-0-	688	2			N	-0-				33
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-				33
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-				33

SUN (F-1-M 4950)		//CONT.//		87122 391	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD. MC KINNEY, A.				460054									
		WELL #:		25	RRCID ->	129539	COMPL. DATE	11/10/1988	TOTAL DEPTH	5551	PERF.	4782 - 4796	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUN (G-1)				87122 598	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD. SPEER, GEO. H.				460054									
		WELL #:		21	RRCID ->	256217	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	4968 - 6834	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUN (5530)				87122 897	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD. SPEER, GEO. H. ST. 'B'				460054									
		WELL #:		28ST	RRCID ->	281260	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	6707	PERF.	5558 - 5562	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUN (5680)				87122 905	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD. GEO. H. SPEER - STATE 'B'				460054									
		WELL #:		31	RRCID ->	277517	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5545 - 5552	
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1247	2	6 9	Y	5			21
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1400	2	2 9	Y	2			23
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1406	2	1 9	Y	1			24
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1398	2	8 9	Y	7			31
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1526	2	3 9	Y	3			34
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1371	2	1 9	Y	1			35

SUN (6550 VICKSBURG)				87122 915	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD. SPEER, GEO. H. ST "B"				460054									
		WELL #:		26	RRCID ->	163655	COMPL. DATE	08/19/2014	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	4582 - 4778	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B"				WELL #:	29	RRCID ->	266026	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	6735	PERF.	6524 - 6542
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

SUN, EAST (G-39)		87123 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
PENA, EMMA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 252012		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 6412 - 6480		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (C-2-A)		87124 068		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
DE GARZA, C. L.		WELL #: 31		RRCID -> 138830		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 9159		PERF. 4552 - 4559		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (C-3-C)		87124 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
TEXAS, LES & CO.		846666										
GARZA, RUBEN		WELL #: 1		RRCID -> 117448		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4480 - 4488		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2)		87124 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
MONTALVO, I.V. -C-		WELL #: 9		RRCID -> 130645		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 4785 - 4815		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTALVO, I. V. -C-		WELL #: 28		RRCID -> 153886		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 6503		PERF. 4824 - 4835		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN, NORTH (DX-D)		87124 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
INLAND RECYCLING, LLC		424632										
LAUREL, C.		WELL #: 7		RRCID -> 154168		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4998 - 5015		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN, NORTH (DX-D)		//CONT.//		87124 286	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
I.V. MONTALVO 'C'				WELL #: 55	RRCID -> 298182	COMPL. DATE 05/04/2023	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 4654	- 4657		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	3033	-0-	3033	15937	3033 2		Y	-0-		-0-
07	0	3113	-0-	3113	19050	3113 2		Y	-0-		-0-
08	0	2897	-0-	2897	21947	2897 2		Y	-0-		-0-
09	0	2698	-0-	2698	24645	2698 2		Y	-0-		-0-
10	29132	2899	-0-	-26233	-0-	2899 2		Y	-0-		-0-
*11	2803	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2		Y	-0-		-0-

SUN, NORTH (DX-G)				87124 289	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
LAUREL, D.				WELL #: 11	RRCID -> 181437	COMPL. DATE 01/04/1980	TOTAL DEPTH 8568	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

I. V. MONTALVO 'C'				WELL #: 46	RRCID -> 275791	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4680	- 4686		
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2		Y	-0-		-0-
07	2108 N	1914	-0-	-194	-0-	1914 2		Y	-0-		-0-
08	2015 N	1936	-0-	-79	-0-	1936 2		Y	-0-		-0-
09	2280 N	1591	-0-	-689	-0-	1591 2		Y	-0-		-0-
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		Y	-0-		-0-
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2		Y	-0-		-0-

SUN, NORTH (F-4-D)				87124 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
DE GARZA, C. L.				WELL #: 35	RRCID -> 154349	COMPL. DATE 06/09/1995	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 5586	- 5593		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUN, NORTH (GARZA)				87124 517	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
GARZA-MONTALVO GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 014459	COMPL. DATE 10/19/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4295	- 4305		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUN, NORTH (GARZA)		//CONT.//		87124 517	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
GARZA, C. L. DE		WELL #:		1	RRCID ->	053819	COMPL. DATE	01/24/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAUREL, D.		WELL #:		6	RRCID ->	060445	COMPL. DATE	12/02/1974	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DE GARZA, C. L.		WELL #:		27	RRCID ->	060468	COMPL. DATE	11/28/1974	TOTAL DEPTH	6255	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	126939	COMPL. DATE	03/27/1988	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	4326 - 4350
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT		WELL #:		37	RRCID ->	130461	COMPL. DATE	03/24/1989	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4252 - 4293
06	2070 #	1832	-0-	-238	-0-	1789	2	43 9	Y	39	29 1	18
07	2139 #	1755	-0-	-384	-0-	1718	2	37 9	Y	34	48 1	4
08	1922 #	1403	-0-	-519	-0-	1370	2	33 9	Y	30	19 1	15
09	1860 #	1555	-0-	-305	-0-	1552	2	3 9	Y	3	16 1	2
10	1891 #	1638	-0-	-253	-0-	1637	2	1 9	Y	1	2 1	1
11	1830 #	1366	-0-	-464	-0-	1366	2		Y	-0-	1 1	-0-

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960)		87124 682		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
LAUREL, D.		WELL #:		17	RRCID ->	209781	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	7663	PERF.	7842 - 7875
06	1890 N	1376	-0-	-514	-0-	1323	2	53 9	Y	48	20 1	87
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1405	2	59 9	Y	54	33 1	108
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1383	2	59 9	Y	54	23 1	139
09	1380 N	1205	-0-	-175	-0-	1151	2	54 9	Y	49	36 1	152
10	1457 N	1343	-0-	-114	-0-	1246	2	97 9	Y	88	42 1	198
11	1410 N	1269	-0-	-141	-0-	1214	2	55 9	Y	50	25 1	223

SUN, NORTH (5030)		87124 796		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
MONTALVO HEIRS 'B'		WELL #: 3		RRCID -> 277543		COMPL. DATE 03/13/2017		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4842 - 4846					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-				-0-

SUN, NORTH (5400)		87124 828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
I.V. MONTALVO 'C'		WELL #: 49		RRCID -> 290549		COMPL. DATE 03/10/2021		TOTAL DEPTH 6842		PERF. 5476 - 5482					
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SUN, NORTH (5470)		87124 834		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
I.V. MONTALVO 'C'		WELL #: 63		RRCID -> 290360		COMPL. DATE 11/13/2020		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5496 - 5499					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MONTALVO 'B' (NORTH) UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 291593	COMPL. DATE 10/18/2021	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5412 - 5416					
06	7140	X	6425	-0-	-715	-0-	6259 2	166 9	Y	151	93	1	148
07	7378	X	5729	-0-	-1649	-0-	5629 2	100 9	Y	91	119	1	120
08	7068	X	5443	-0-	-1625	-0-	5393 2	50 9	Y	45	24	1	141
09	6600	X	5223	-0-	-1377	-0-	5143 2	80 9	Y	73	63	1	151
10	6634	X	5280	-0-	-1354	-0-	5214 2	66 9	Y	60	32	1	179
11	6420	X	4744	-0-	-1676	-0-	4643 2	101 9	Y	92	51	1	220

I.V. MONTALVO 'A'			WELL #:	20	RRCID -> 298005	COMPL. DATE 06/17/2024	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5337 - 5340					
06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2593 2	11 9	N	10			10
07	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	10395 2	179 9	Y	163	91	1	82
08	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8641 2	163 9	Y	148	57	1	173
09	15570	X	12627	-0-	-2943	-0-	12448 2	179 9	Y	163	280	1	56
10	16089	X	10835	-0-	-5254	-0-	10723 2	112 9	Y	102	57	1	101
11	10230	X	8952	-0-	-1278	-0-	8822 2	130 9	Y	118	77	1	142

OIL AND GAS DIVISION

SUN, NORTH (5810)		87124 878		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
I.V. MONTALVO 'C'		WELL #:	55	RRCID ->	287193	COMPL. DATE	01/17/2022	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	4654 - 4657	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SUN, NORTH (6070)		87124 891		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
N.R. MONTALVO		WELL #:	2	RRCID ->	286012	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	6614	PERF.	5966 - 5972	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
SUN, NORTH (6350)		87124 918		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
IMP OIL		423066										
LAUREL, C.		WELL #:		RRCID ->	191690	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	6138 - 6160	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
		PLUGGED AND ABANDONED		01/15/2016								
INLAND RECYCLING, LLC		424632										
LAUREL, C.		WELL #:	7	RRCID ->	112498	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6358 - 6386	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SUN, WEST (8800)		87129 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
OSBORN, W.B. OIL & GAS OPERATIONS		627829										
BLOCK, E. HEIRS "B"		WELL #:	4	RRCID ->	167516	COMPL. DATE	03/16/1998	TOTAL DEPTH	9706	PERF.	8749 - 8776	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 04 LEASE		14238 05/01/2022						
SWEDEN (HIAWATHA, UPPER)		87556 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
MILLER		WELL #:	6	RRCID ->	164098	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5758 - 5769	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

T-BIRD (QUEEN CITY) SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT		87842 765 784823		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173300 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9488 - 9508													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
07		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
*08		17	-0-	-0-	-0-	9	1	8 9	Y	7	15	1	10
09		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	7			17
10		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	8	14	1	11
11		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	9			20

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
07		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
08		T. A.	3786	-0-	3786	3786	3774	1	1 3	10	23	1	15
							11	9					
09		T. A.	2778	-0-	2778	6564	2767	1	11 9	10			25
10		T. A.	1694	-0-	1694	8258	1681	1	13 9	12	21	1	16
11		T. A.	4732	-0-	4732	12990	4716	1	1 3	14			30
							15	9					

CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175830 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
08		T. A.	608	-0-	608	608	598	1	10 9	9	19	1	13
09		T. A.	1972	-0-	1972	2580	1963	1	9 9	8			21
10		T. A.	1928	-0-	1928	4508	1917	1	11 9	10	17	1	14
11		T. A.	1907	-0-	1907	6415	1894	1	13 9	12			26

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177647 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08		T. A.	890	-0-	890	890	884	1	6 9	5	10	1	7
09		T. A.	353	-0-	353	1243	349	1	4 9	4			11
10		T. A.	1038	-0-	1038	2281	1032	1	6 9	5	9	1	7
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	2281			Y	6			13

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	23	1	14
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10			24
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	20	1	16
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13			29

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	21	1	13
09		T. A.	335	-0-	335	335	325	1	10 9	9			22
10		T. A.	295	-0-	295	630	283	1	12 9	11	18	1	15
11		T. A.	343	-0-	343	973	330	1	13 9	12			27

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC //CONT.// 784823
 CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.	118	-0-	-0-	118	118	107	1	11	9	Y	10	23	1			15
09	T. A.	147	-0-	-0-	147	265	136	1	11	9	Y	10					25
10	T. A.	573	-0-	-0-	573	838	560	1	13	9	Y	12	21	1			16
11	T. A.	406	-0-	-0-	406	1244	391	1	15	9	Y	14					30

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	26	1			16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	22	1			18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					33

CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	T. A.	188	-0-	-0-	188	188	180	1	8	9	Y	7	16	1			10
09	T. A.	462	-0-	-0-	462	650	454	1	8	9	Y	7					17
10	T. A.	660	-0-	-0-	660	1310	651	1	9	9	Y	8	14	1			11
11	T. A.	476	-0-	-0-	476	1786	465	1	11	9	Y	10					21

T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LAS ESCOBAS WELL #: 1 RRCID -> 204949 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7852 - 7953

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					97
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					97
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					97
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					97

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
LAS ESCOBAS		WELL #:		2	RRCID ->	207406	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7907 - 7986
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		705 N	705	-0-	-0-	89 1	599 2	N	15			104
07		558 N	89	-0-	-469	17 9						104
08		806 N	-0-	-0-	-806	26 1	63 2	N	-0-			104
09		720 N	-0-	-0-	-720			N	-0-			104
10		173 N	173	-0-	-0-	45 1	128 2	N	-0-			104
11		419 N	419	-0-	-0-	93 1	326 2	N	-0-			104

SOUTHWEST TEXAS CORP "A"				WELL #:	1	RRCID ->	208309	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8375 - 8936
06		9960 X	7475	-0-	-2485	7398 2	77 9	Y	70	137 1		58
07		10292 X	5537	-0-	-4755	5507 2	30 9	Y	27			85
08		9796 X	8494	-0-	-1302	857 1	7552 2	Y	77	142 1		20
09		7470 X	6997	-0-	-473	85 9						
10		7719 X	4325	-0-	-3394	807 1	6153 2	Y	34			54
11		8220 X	7076	-0-	-1144	37 9						
						811 1	3490 2	Y	22			76
						24 9						
						904 1	6106 2	Y	60			136
						66 9						

SOUTHWEST TEXAS CORP "B"				WELL #:	2	RRCID ->	208311	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8586 - 8717
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

SOUTHWEST TEXAS CORP.				WELL #:	1 A	RRCID ->	208681	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8872 - 9001
06		390 N	-0-	-0-	-390			Y	-0-			9
07		31 N	-0-	-0-	-31			Y	-0-			9
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

SOUTHWEST TEXAS CORP "C"				WELL #:	3	RRCID ->	208781	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8703 - 8915
06		720 N	-0-	-0-	-720			Y	-0-			16
07		203 N	203	-0-	-0-	202 2	1 9	Y	1			17
08		259 N	259	-0-	-0-	26 1	231 2	Y	2	4 1		15
09		214 N	214	-0-	-0-	2 9						
10		217 N	195	-0-	-22	25 1	188 2	Y	1			16
11		240 N	62	-0-	-178	1 9						
						37 1	157 2	Y	1			17
						1 9						
						8 1	54 2	Y	-0-			17

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
SOUTHWEST TEXAS CORP "D"		WELL #:		4	RRCID ->	209457	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8639 -	8858	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	4350 X	1192	-0-	-3158	-0-	1179	2	13	9	Y	12	22	1	40
07	4495 X	1014	-0-	-3481	-0-	1008	2	6	9	Y	5			45
08	2139 X	1447	-0-	-692	-0-	146	1	1287	2	Y	13	24	1	34
09	1650 X	1360	-0-	-290	-0-	14	9	157	1	Y	6			40
10	1302 X	983	-0-	-319	-0-	17	9	184	1	Y	5			45
11	1410 X	1200	-0-	-210	-0-	6	9	153	1	Y	10			55
						11	9							

COOPER FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	209900	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8750 -	9010	
06	14130 X	9567	-0-	-4563	-0-	9373	2	194	9	Y	176	169	1	156
07	14601 X	9830	-0-	-4771	-0-	9639	2	191	9	Y	174	167	1	163
08	12183 X	9850	-0-	-2333	-0-	9655	2	195	9	Y	177	159	1	181
09	10500 X	8560	-0-	-1940	-0-	8409	2	151	9	Y	137	165	1	153
10	11138 X	11138	-0-	-0-	-0-	10887	2	251	9	Y	228	177	1	204
11	9570 X	8797	-0-	-773	-0-	8640	2	157	9	Y	143	166	1	181

LAS ESCOBAS		WELL #:		5	RRCID ->	211276	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7612 -	7904	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			62
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	150	1	362	2	Y	-0-			62
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
11	T. A.	4	-0-	-0-	-0-	4	4	1	1	Y	-0-			62

SOUTHWEST TEXAS CORP "E"		WELL #:		5	RRCID ->	212173	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8707 -	8816	
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			8
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

COOPER FOUNDATION		WELL #:		2	RRCID ->	212176	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8372 -	9014	
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			63
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			63
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63

SOUTHWEST TEXAS CORP "F"		WELL #:		6	RRCID ->	212821	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8723 -	8880	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
EIA PROPERTIES				WELL #:	1	RRCID ->	213818	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8410 - 8612
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 X	17	-0-	-343	-0-	2	1	15	2	Y	-0-		112
07	734 X	734	-0-	-0-	-0-	77	1	648	2	Y	8	9 1	111
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	196	1	1575	2	Y	18	24 1	105
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	143	1	972	2	Y	8	18 1	95
10	434 N	334	-0-	-100	-0-	47	1	284	2	Y	3	6 1	92
11	420 N	218	-0-	-202	-0-	35	1	182	2	Y	1		93

SOUTHWEST TEXAS CORP "G"				WELL #:	7	RRCID ->	214798	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8754 - 8868
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-		10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10

EIA PROPERTIES				WELL #:	2	RRCID ->	215176	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8394 - 8481
06	10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	1455	1	8987	2	Y	130	178 1	276
07	13065 X	13065	-0-	-0-	-0-	1367	1	11548	2	Y	136	160 1	252
08	11535 X	11535	-0-	-0-	-0-	1265	1	10145	2	Y	114	153 1	213
09	10590 X	9843	-0-	-747	-0-	1255	1	8507	2	Y	74	156 1	131
10	13051 X	9921	-0-	-3130	-0-	1384	1	8451	2	Y	78	167 1	42
11	12630 X	8223	-0-	-4407	-0-	1316	1	6857	2	Y	45		87

COOPER FOUNDATION				WELL #:	4	RRCID ->	215177	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8354 - 8899
06	900 N	542	-0-	-358	-0-	531	2	11	9	Y	10	10 1	4
07	837 N	574	-0-	-263	-0-	562	2	12	9	Y	11	10 1	5
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	559	2	11	9	Y	10	9 1	6
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	531	2	9	9	Y	8	10 1	4
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	585	2	14	9	Y	13	10 1	7
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	557	2	10	9	Y	9	11 1	5

SOUTHWEST TEXAS CORP "F"				WELL #:	8	RRCID ->	226735	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5646 - 8768
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	Y	1	1 1	8
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	Y	1		9
08	T. A.	259	-0-	259	259	26	1	231	2	Y	2	4 1	7
09	T. A.	136	-0-	136	395	2	9	120	2	Y	-0-		7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	395	1	9			Y	-0-		7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	395	1	9			Y	-0-		7

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1290 N	655	-0-	-635	-0-	648	2	7	9	Y	6	12	1	5
07	1302 N	286	-0-	-1016	-0-	285	2	1	9	Y	1			6
08	992 N	101	-0-	-891	-0-	10	1	90	2	Y	1	2	1	5
09	660 N	589	-0-	-71	-0-	68	1	518	2	Y	3			8
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			8
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			8

HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877														
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	312	1	1352	2	Y	-0-			58
07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	377	1	1880	2	Y	6			64
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	437	1	957	2	Y	4			68
09	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	375	1	1846	2	Y	5			73
10	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	366	1	1945	2	Y	-0-			73
11	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	282	1	1212	2	Y	-0-			73

CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264														
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	15			130
07	155 N	47	-0-	-108	-0-	9	1	21	2	N	15			145
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			145
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
10	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	534	1	1538	2	N	15			160
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	313	1	1094	2	N	19	171	1	8

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030														
06	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1480	2	22	9	N	20			129
07	1240 X	1195	-0-	-45	-0-	1167	2	28	9	N	25			154
08	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	195	1	1720	2	N	18			172
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	154	1	1176	2	N	13	163	1	22
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	239	1	1028	2	N	15			37
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	164	1	1109	2	N	20			57

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 13 RRCID -> 274867 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8780 - 8934														
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			65
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	5			70
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	10			80
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			80

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
EIA PROPERTIES		WELL #:		5	RRCID ->	275310	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	8987	PERF. 8629 - 8760	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	1	88
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	67	1	562	2	N	7	87
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	49	1	391	2	N	4	85
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	64	1	431	2	N	4	81
10	651 N	573	-0-	-78	-0-	80	1	487	2	N	5	76
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	111	1	579	2	N	4	80

SOUTHWEST TEXAS CORP. E				WELL #:	12	RRCID ->	275978	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8666 - 8926
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	45
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	401	2	11	9	N	10	55
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	15	70
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	17	9	12	2	N	5	75
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	6	9			N	-0-	75
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	75

MORTIMER PRODUCTION COMPANY				WELL #:	589954	RRCID ->	217404	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6522 - 6772
GUERRA MINERAL TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	217404	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6522 - 6772
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2024												

GUERRA MINERAL TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	218315	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	7357	PERF. 6576 - 6928
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2024												

DONNELL MINERALS				WELL #:	1	RRCID ->	229978	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7214 - 7332
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-	3
07	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-	3
08	465 N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-	3
09	450 N	315	-0-	-135	-0-	315	2			N	-0-	3
10	434 N	281	-0-	-153	-0-	281	2			N	-0-	3
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-	3

MAURICIO GONZALEZ UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	233582	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5914 - 6330
06	360 N	300	-0-	-60	-0-	45	1	255	2	N	-0-	-0-
07	341 N	204	-0-	-137	-0-	52	1	152	2	N	-0-	-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	63	1	437	2	N	-0-	-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	58	1	416	2	N	-0-	-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	65	1	375	2	N	-0-	-0-
11	450 N	446	-0-	-4	-0-	63	1	383	2	N	-0-	-0-

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954										
GUTIERREZ		WELL #:		6	RRCID ->	233584	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6982 - 7134		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUTIERREZ		WELL #:		4	RRCID ->	234479	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6392 - 6460		
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	94	1	527	2	N	-0-			-0-
07	558 N	397	-0-	-161	-0-	101	1	296	2	N	-0-			-0-
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	87	1	598	2	N	-0-			-0-
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	81	1	578	2	N	-0-			-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	89	1	517	2	N	-0-			-0-
11	660 N	584	-0-	-76	-0-	83	1	501	2	N	-0-			-0-

GUTIERREZ		WELL #:		5	RRCID ->	235477	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	7376	PERF.	6864 - 6902		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EL PATON		WELL #:		2	RRCID ->	242315	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6953 - 7089		
06	390 N	160	-0-	-230	-0-	160	2			N	-0-			-0-
07	527 N	120	-0-	-407	-0-	120	2			N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			-0-
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			-0-

EL PATON		WELL #:		1R	RRCID ->	246922	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6940 - 7058		
06	1560 N	1018	-0-	-542	-0-	1018	2			N	-0-			109
07	1550 N	1067	-0-	-483	-0-	1067	2			N	-0-			109
08	1798 N	110	-0-	-1688	-0-	110	2			N	-0-			109
09	1020 N	249	-0-	-771	-0-	128	2	121	9	N	110	187	1	32
10	1054 N	852	-0-	-202	-0-	834	2	18	9	N	16			48
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-			48

BOWERS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	251146	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	6162 - 7200		
06	900 N	552	-0-	-348	-0-	552	2			N	-0-			-0-
07	837 N	607	-0-	-230	-0-	607	2			N	-0-			-0-
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-			-0-
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			-0-
11	870 N	640	-0-	-230	-0-	640	2			N	-0-			-0-

BOWERS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	252976	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6188 - 6219		
06	2430 X	1315	-0-	-1115	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
07	2015 X	2001	-0-	-14	-0-	2001	2			N	-0-			-0-
08	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-			-0-
09	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-			-0-
10	2015 X	1839	-0-	-176	-0-	1839	2			N	-0-			-0-
11	2070 X	1933	-0-	-137	-0-	1933	2			N	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CHESTNUT, F.E. UNIT "R"		WELL #:		2	RRCID ->	092396	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	8638 - 8658
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BELL, EVERETT R G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	109288	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10694 - 10884
06	1650 N	1567	-0-	-83	-0-	88	1	1349	2	Y	118	131 1 77
07	1705 N	1635	-0-	-70	-0-	130	9	1406	2	Y	121	100 1 98
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	133	9	1373	2	Y	124	168 1 54
09	1560 N	1533	-0-	-27	-0-	89	1	1301	2	Y	128	150 1 32
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	136	9	1388	2	Y	161	82 1 111
11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	91	1	1361	2	Y	147	198 1 60
						141	9					
						84	1					
						177	9					
						82	1					
						162	9					

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	118477	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10980 - 11082
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	126836	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7271 - 7814
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	146572	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5056 - 5100
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CHAPA, DAVID		WELL #: 1		RRCID -> 158276		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 6791		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	34	1	770	2	Y	-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	33	1	798	2	Y	-0-
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	35	1	800	2	Y	-0-
09	810 N	654	-0-	-156	-0-	25	1	627	2	Y	2
						2	9				
10	837 N	764	-0-	-73	-0-	15	1	748	2	Y	3
						1	9				
11	810 N	723	-0-	-87	-0-	15	1	707	2	Y	2
						1	9				

VOLZ, FRED		WELL #: 3		RRCID -> 160590		COMPL. DATE 03/15/1996			TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840		
06	6570 X	5083	-0-	-1487	-0-	217	1	4840	2	Y	31
						26	9				
07	6603 X	5646	-0-	-957	-0-	223	1	5368	2	Y	81
						55	9				
08	6603 X	5179	-0-	-1424	-0-	219	1	4937	2	Y	41
						23	9				
09	6390 X	2227	-0-	-4163	-0-	83	1	2121	2	Y	62
						23	9				
10	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	110	1	5591	2	Y	74
						13	9				
11	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	123	1	5809	2	Y	51
						29	9				

ROY C. PAGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162823		COMPL. DATE 04/29/1997			TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

CHAPA, DAVID		WELL #: 4		RRCID -> 163009		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059		
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	63	1	1414	2	Y	-0-
07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	58	1	1400	2	Y	-0-
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	60	1	1357	2	Y	-0-
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	45	1	1158	2	Y	8
						9	9				
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	27	1	1355	2	Y	13
						6	9				
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	28	1	1318	2	Y	18
						15	9				

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 19		RRCID -> 163834		COMPL. DATE 06/04/1997			TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756		
06	360 N	199	-0-	-161	-0-	9	1	190	2	Y	-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	2	Y	-0-
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	10	1	231	2	Y	-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	Y	-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	7	1	335	2	Y	-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	6	1	297	2	Y	-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
CHAPA GAS UNIT		WELL #:		7 L	RRCID -> 172284	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	8936	PERF. 7912	- 8025
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	780 X	549	-0-	-231	-0-	23	1	Y	2	7 1	1
07	837 X	502	-0-	-335	-0-	20	1	Y	-0-		1
08	837 X	537	-0-	-300	-0-	23	1	Y	2	1 1	2
09	901 X	901	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	6		8
10	744 X	733	-0-	-11	-0-	14	1	Y	4		12
11	540 X	429	-0-	-111	-0-	9	1	Y	4	8 1	8

CHAPA, DAVID		WELL #:		9	RRCID -> 174685	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	9010	PERF. 7826	- 8682
06	2190 N	1702	-0-	-488	-0-	71	1	Y	40	92 1	49
07	2790 N	1562	-0-	-1228	-0-	58	1	Y	95		144
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	26	109 1	61
09	1710 N	1168	-0-	-542	-0-	42	1	Y	48		109
10	T. A.	2300	-0-	2300	2300	43	1	Y	67		176
11	T. A.	1458	-0-	1458	3758	28	1	Y	73	117 1	132

FRED W. VOLZ SR. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 175815	COMPL. DATE	09/21/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7190	- 7218
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 175818	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7696	- 8190
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALSTEAD		WELL #:		1	RRCID -> 176472	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7410	- 7452
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.//	88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310										
WEST, TEMPLE W.			WELL #:	8	RRCID ->	179287	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6150 - 6300		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

WEST, TEMPLE W.			WELL #:	36 T	RRCID ->	179288	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6823 - 7044		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

CHESTNUT, F. E.			WELL #:	4	RRCID ->	182921	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7332 - 7406		
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	8 1	178 2	Y	-0-			-0-	
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7 1	166 2	Y	-0-			-0-	
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	5 1	111 2	Y	-0-			-0-	
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7 1	187 2	Y	-0-			-0-	
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	3 1	177 2	Y	-0-			-0-	
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	3 1	147 2	Y	-0-			-0-	

A. LONGORIA GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	183936	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	10496	PERF.	8198 - 8228		
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	37 1	563 2	Y	119	127	1	81	
07	744	N	735	-0-	-9	-0-	131 9	567 2	Y	117	100	1	98	
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	39 1	557 2	Y	92	150	1	40	
09	720	N	577	-0-	-143	-0-	129 9	539 2	Y	-0-	40	1	-0-	
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	36 1	586 2	Y	-0-			-0-	
11	630	N	580	-0-	-50	-0-	33 1	547 2	Y	-0-			-0-	

CHESTNUT, F. E.			WELL #:	5	RRCID ->	185848	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7384 - 7394		
06	480	N	387	-0-	-93	-0-	17 1	370 2	Y	-0-			-0-	
07	558	N	428	-0-	-130	-0-	17 1	411 2	Y	-0-			-0-	
08	558	N	447	-0-	-111	-0-	19 1	428 2	Y	-0-			-0-	
09	390	N	326	-0-	-64	-0-	12 1	314 2	Y	-0-			-0-	
10	434	N	227	-0-	-207	-0-	4 1	223 2	Y	-0-			-0-	
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	11 1	512 2	Y	-0-			-0-	

CHAPA, DAVID			WELL #:	9	RRCID ->	187970	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	7826 - 8682		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//	88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
CHAPA GAS UNIT		WELL #:	7 U	RRCID ->	190280	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	6346 - 6442	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	194223	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7380 - 7410	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:	36 C	RRCID ->	199823	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5360 - 5366	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:	37	RRCID ->	200416	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	7493 - 7930	
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	13 1	289 2	Y		-0-		-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	13 1	319 2	Y		-0-		-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	13 1	291 2	Y		-0-		-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	10 1	259 2	Y		-0-		-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	6 1	299 2	Y		-0-		-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	6 1	275 2	Y		-0-		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:	38	RRCID ->	203108	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4750 - 4775	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:	41	RRCID ->	205766	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	7892	PERF.	7625 - 7716	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47			Y	41	19 1		22
07	14B2 EXT	1253	-0-	1253	1300	24 1	569 2	Y	600	407 1		215
08	14B2 EXT	2282	-0-	2282	3582	660 9						
						39 1	873 2	Y	1245	986 1		474
						1370 9						
09	14B2 EXT	1797	-0-	1797	5379	36 1	923 2	Y	762	958 1		278
						838 9						
10	3100 N	1791	-0-	-1309	4070	19 1	963 2	Y	735	847 1		166
						809 9						
11	3000 N	1586	-0-	-1414	2656	20 1	930 2	Y	578	605 1		139
						636 9						

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
WEST, TEMPLE W.			WELL #:		43	RRCID -> 206841				COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	655	-0-	655	861	28	1	627	2	Y	-0-	-0-					-0-
07	5565 X	4704	-0-	-861	-0-	188	1	4516	2	Y	-0-	-0-					-0-
08	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	143	1	3226	2	Y	8	5	1				3
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	30	1	779	2	Y	25	19	1				9
10	3503 X	3424	-0-	-79	-0-	65	1	3314	2	Y	41	41	1				9
11	3390 X	3067	-0-	-323	-0-	63	1	2964	2	Y	36	36	1				9
						40	9										
WEST, TEMPLE W.			WELL #:		42	RRCID -> 206846				COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938				
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
WEST, TEMPLE W.			WELL #:		44	RRCID -> 208347				COMPL. DATE 11/01/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7309 - 7917				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
WEST, TEMPLE W.			WELL #:		47	RRCID -> 221575				COMPL. DATE 05/28/2006			TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 6060				
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	4	1				-0-
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
08	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
09	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-			71	1	1825	2	Y	39	25	1		14
						43	9										
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1				-0-
11	T. A.	1855	-0-	1855	1855			38	1	1803	2	Y	13	10	1		3
						14	9										
WEST, TEMPLE W.			WELL #:		4WI	RRCID -> 224898				COMPL. DATE 10/22/2010			TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
CHAPA GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 227035				COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 7570				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.//	88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310										
WEST, TEMPLE W.			WELL #:	2WI	RRCID ->	232797	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6679	PERF.	6370 - 6536		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CHAPA GAS UNIT			WELL #:	13	RRCID ->	234304	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	7331	PERF.	6330 - 6718
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHAPA GAS UNIT			WELL #:	0011	RRCID ->	236951	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6592 - 7292
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT 1			WELL #:	7	RRCID ->	237378	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	9455 - 9968
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST TEMPLE W			WELL #:	56	RRCID ->	240366	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	6446 - 7961			
06	3300	X	3177	-0-	-123	-0-	132	1	2938	2	N	97	118	1	50
							107	9							
07	3317	X	2656	-0-	-661	-0-	102	1	2441	2	N	103	117	1	36
							113	9							
08	3224	X	2747	-0-	-477	-0-	112	1	2532	2	N	94	94	1	36
							103	9							
09	3180	X	3044	-0-	-136	-0-	110	1	2811	2	N	112	107	1	41
							123	9							
10	3286	X	3268	-0-	-18	-0-	61	1	3091	2	N	105	122	1	24
							116	9							
11	3180	X	2968	-0-	-212	-0-	59	1	2810	2	N	90	92	1	22
							99	9							

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.//	88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310							
WEST, TEMPLE W.			WELL #:	57	RRCID ->	242175	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8437	PERF. 6645 - 8285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	N	1
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	1	9	243	2	N	-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	N	-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	1	9	159	2	N	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	N	-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	2	N	-0-

WEST TEMPLE W			WELL #:	62	RRCID ->	243688	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	8609	PERF. 6367 - 8465
---------------	--	--	---------	----	----------	--------	-------------	------------	-------------	------	-------------------

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST, TEMPLE W.			WELL #:	59	RRCID ->	245377	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7714 - 7896
-----------------	--	--	---------	----	----------	--------	-------------	------------	-------------	------	-------------------

06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	38	2	N	-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	N	-0-
10	93 N	7	-0-	-86	-0-	6	2	1	9	N	-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	142	2	N	-0-

WEST TEMPLE W			WELL #:	55	RRCID ->	247697	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	8134	PERF. 6467 - 7650
---------------	--	--	---------	----	----------	--------	-------------	------------	-------------	------	-------------------

06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	102	1	2284	2	N	39
07	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	43	9	2232	2	N	42
08	2294 N	2177	-0-	-117	-0-	93	1	2044	2	N	38
09	2430 N	2215	-0-	-215	-0-	46	9	2084	2	N	45
10	2356 N	2318	-0-	-38	-0-	81	1	2228	2	N	42
11	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	50	9	2100	2	N	37

WEST TEMPLE W			WELL #:	88	RRCID ->	248302	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7629	PERF. 6997 - 7078
---------------	--	--	---------	----	----------	--------	-------------	------------	-------------	------	-------------------

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
WEST TEMPLE W			WELL #: 52		RRCID -> 248543		COMPL. DATE 06/15/2011			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST TEMPLE W			WELL #: 1WI		RRCID -> 249397		COMPL. DATE 01/30/2013			TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST TEMPLE W			WELL #: 58		RRCID -> 251650		COMPL. DATE 03/24/2011			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	52874	-0-	52874	52874	1015 1	51538 2	N	292	226 1				66
11	14B2 EXT	50859	-0-	50859	103733	1045 1	49541 2	N	248	254 1				60

LONGORIA, A. GAS UNIT 2			WELL #: 5		RRCID -> 253351		COMPL. DATE 07/08/2010			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7756 - 9297				
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	87 1	1342 2	N	12	13 1				11
07	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	13 9	97 1	N	12	10 1				13
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	13 9	88 1	N	9	17 1				5
09	1440 N	633	-0-	-807	-0-	10 9	41 1	N	11	13 1				3
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	12 9	86 1	N	15	7 1				11
11	1410 N	1382	-0-	-28	-0-	17 9	78 1	N	15	20 1				6

ETHYL L. CARTER ET AL G.U.			WELL #: 3		RRCID -> 253980		COMPL. DATE 04/22/2010			TOTAL DEPTH 11719 PERF. 10366 - 10694				
06	4800 X	4399	-0-	-401	-0-	261 1	4007 2	N	119	132 1				80
07	4960 X	4477	-0-	-483	-0-	131 9	277 1	N	118	100 1				98
08	4805 X	4126	-0-	-679	-0-	130 9	243 1	N	124	168 1				54
09	4590 X	4094	-0-	-496	-0-	136 9	260 1	N	127	149 1				32
10	4557 X	4255	-0-	-302	-0-	140 9	234 1	N	160	81 1				111
11	4410 X	4056	-0-	-354	-0-	176 9	222 1	N	147	198 1				60

TABASCO (CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY WEST TEMPLE W		//CONT.// 88103 100 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HIDALGO		
		WELL #: 78		RRCID -> 254227	COMPL. DATE 11/22/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6901 - 7097				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1350 N	1339	-0-	-11	-0-	56 1 21 9	1262 2	N	19	24 1		10
07	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	52 1 22 9	1260 2	N	20	23 1		7
08	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	55 1 21 9	1233 2	N	19	19 1		7
09	1350 N	1251	-0-	-99	-0-	46 1 24 9	1181 2	N	22	21 1		8
10	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	25 1 23 9	1249 2	N	21	24 1		5
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	26 1 19 9	1215 2	N	17	18 1		4

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 60		RRCID -> 256156	COMPL. DATE 05/10/2011	TOTAL DEPTH	8053	PERF. 6280 - 7956				
06	3000 N	8125	-0-	5125	5125	348 1 2 9	7775 2	N	2	1 1		1
07	3100 N	12844	-0-	9744	14869	513 1	12331 2	N	-0-	1 1		-0-
08	3100 N	10969	-0-	7869	22738	466 1	10503 2	N	-0-			-0-
09	31256 X	8518	-0-	-22738	-0-	315 1 138 9	8065 2	N	125	79 1		46
10	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	97 1 121 9	4945 2	N	110	131 1		25
11	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	104 1 111 9	4939 2	N	101	102 1		24

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 87		RRCID -> 262711	COMPL. DATE 10/26/2011	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6400 - 8008				
06	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	116 1	2602 2	N	-0-			-0-
07	2697 N	2655	-0-	-42	-0-	106 1	2549 2	N	-0-			-0-
08	2666 N	2462	-0-	-204	-0-	105 1	2357 2	N	-0-			-0-
09	2670 N	1957	-0-	-713	-0-	74 1	1883 2	N	-0-			-0-
10	2666 N	2116	-0-	-550	-0-	41 1	2075 2	N	-0-			-0-
11	2370 N	2051	-0-	-319	-0-	42 1	2009 2	N	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 81		RRCID -> 263069	COMPL. DATE 07/27/2012	TOTAL DEPTH	8365	PERF. 6640 - 8248				
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7 1	157 2	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	35 1	794 2	N	-0-			-0-
09	3000 N	3589	-0-	589	589	134 1 26 9	3429 2	N	24	15 1		9
10	3100 N	3842	-0-	742	1331	71 1 155 9	3616 2	N	141	118 1		32
11	3000 N	2028	-0-	-972	359	40 1 105 9	1883 2	N	95	104 1		23

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 82		RRCID -> 263252	COMPL. DATE 12/17/2013	TOTAL DEPTH	8516	PERF. 6670 - 8294				
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	2 1	51 2	N	-0-			-0-
07	186 N	47	-0-	-139	-0-	2 1	45 2	N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 86		RRCID -> 263253		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5426 - 8048					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLIVAREZ, M.L. ETAL		GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 263255		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10090 - 10288			
06	930 N	654	-0-	-276	-0-	40	1	614	2	N	-0-		-0-
07	837 N	376	-0-	-461	-0-	24	1	352	2	N	-0-		-0-
08	589 N	450	-0-	-139	-0-	27	1	423	2	N	-0-		-0-
09	660 N	254	-0-	-406	-0-	17	1	237	2	N	-0-		-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	N	-0-		-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	N	-0-		-0-

WEST, TEMPLE W.				WELL #: 90		RRCID -> 263280		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6837				
06	930 N	883	-0-	-47	-0-	36	1	804	2	N	39	47	1	19
07	961 N	881	-0-	-80	-0-	43	9	802	2	N	42	47	1	14
08	868 N	846	-0-	-22	-0-	33	1	771	2	N	37	37	1	14
09	870 N	753	-0-	-117	-0-	46	9	681	2	N	41	40	1	15
10	868 N	512	-0-	-356	-0-	34	1	470	2	N	30	38	1	7
11	810 N	557	-0-	-253	-0-	41	9	520	2	N	24	25	1	6

WEST, TEMPLE W.				WELL #: 85		RRCID -> 263295		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134				
06	4560 X	4357	-0-	-203	-0-	166	1	3703	2	N	444	539	1	241
07	4619 X	3347	-0-	-1272	-0-	488	9	2798	2	N	394	491	1	144
08	4619 X	2279	-0-	-2340	-0-	116	1	2109	2	N	69	186	1	27
09	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	433	9	4783	2	N	126	107	1	46
10	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	94	1	4941	2	N	169	177	1	38
11	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	76	9	4204	2	N	169	166	1	41

WEST, TEMPLE W.				WELL #: 66		RRCID -> 267244		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1920 N	1901	-0-	-19	-0-	115	1	1773	2	N	12	13	12
07	2139 N	1979	-0-	-160	-0-	125	1	1841	2	N	12	10	14
08	1984 N	1949	-0-	-35	-0-	118	1	1822	2	N	8	17	5
09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	132	1	1874	2	N	13	15	3
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	131	1	2163	2	N	16	8	11
11	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	127	1	2095	2	N	15	20	6

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 268721 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272

06	4860 X	3727	-0-	-1133	-0-	228	1	3499	2	N	-0-		-0-
07	5084 X	3315	-0-	-1769	-0-	211	1	3104	2	N	-0-		-0-
08	5084 X	3235	-0-	-1849	-0-	197	1	3038	2	N	-0-		-0-
09	4920 X	2203	-0-	-2717	-0-	145	1	2058	2	N	-0-		-0-
10	3844 X	3315	-0-	-529	-0-	190	1	3125	2	N	-0-		-0-
11	3720 X	2124	-0-	-1596	-0-	121	1	2003	2	N	-0-		-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 61 RRCID -> 268747 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341

06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	31	1	689	2	N	37	39	20
07	837 N	666	-0-	-171	-0-	26	1	618	2	N	20	33	7
08	775 N	443	-0-	-332	-0-	18	1	400	2	N	23	21	9
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	30	1	771	2	N	36	32	13
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	12	1	612	2	N	35	40	8
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	39	1	516	2	N	36	35	9

WEST TEMPLE W WELL #: 63 RRCID -> 268845 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595

06	1110 N	1011	-0-	-99	-0-	60	1	926	2	N	23	26	16
07	930 N	743	-0-	-187	-0-	46	1	671	2	N	24	20	20
08	930 N	805	-0-	-125	-0-	47	1	730	2	N	25	34	11
09	1020 N	722	-0-	-298	-0-	46	1	647	2	N	26	30	7
10	744 N	714	-0-	-30	-0-	39	1	641	2	N	31	16	22
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	44	1	720	2	N	30	40	12

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
CHESTNUT, F. E.		WELL #: 7				RRCID -> 269224				COMPL. DATE 09/20/2013				TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE				
06	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	147	1	3285	2	N	78	94	1	41			
07	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	86	9	3369	2	N	82	94	1	29			
08	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	140	1	3318	2	N	75	75	1	29			
09	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	90	9	3196	2	N	47	59	1	17			
10	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	147	1	3423	2	N	42	50	1	9			
11	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	83	9	3358	2	N	37	37	1	9			

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1		WELL #: 7				RRCID -> 269226				COMPL. DATE 02/05/2013				TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956			
06	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	260	1	4005	2	N	237	262	1	153			
07	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	261	9	4065	2	N	242	200	1	195			
08	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	277	1	4060	2	N	249	336	1	108			
09	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	266	9	4010	2	N	256	299	1	65			
10	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	263	1	5451	2	N	321	163	1	223			
11	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	274	9	5604	2	N	291	395	1	119			

CHESTNUT, F. E.		WELL #: 9				RRCID -> 269505				COMPL. DATE 01/24/2013				TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154			
06	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	142	1	3172	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	3503 X	3264	-0-	-239	-0-	130	1	3134	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	3503 X	3257	-0-	-246	-0-	138	1	3119	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	3390 X	3048	-0-	-342	-0-	115	1	2933	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	3410 X	3189	-0-	-221	-0-	62	1	3127	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	3300 X	3205	-0-	-95	-0-	66	1	3139	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			

CHESTNUT, F. E.		WELL #: 8				RRCID -> 270121				COMPL. DATE 09/17/2013				TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900			
06	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	90	1	2018	2	N	-0-	-0-	-0-	75			
07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	87	1	2084	2	N	-0-	-0-	-0-	75			
08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	92	1	2068	2	N	-0-	-0-	-0-	75			
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	78	1	1985	2	N	-0-	-0-	-0-	75			
10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	39	1	1999	2	N	-0-	-0-	-0-	75			
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	43	1	2030	2	N	-0-	-0-	-0-	75			

PAGE, ROY C GAS UNIT 1		WELL #: 11				RRCID -> 270578				COMPL. DATE 05/25/2013				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584			
06	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	181	1	2785	2	N	12	13	1	12			
07	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	13	9	3477	2	N	12	10	1	14			
08	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	237	1	3526	2	N	8	17	1	5			
09	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	228	1	3342	2	N	13	15	1	3			
10	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	235	1	3959	2	N	16	8	1	11			
11	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	14	9	3715	2	N	15	20	1	6			

TABASCO (CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY AMYX BELL GAS UNIT			//CONT.// 88103 100 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO					
			WELL #: 2	RRCID -> 270606	COMPL. DATE 10/25/2013	TOTAL DEPTH 11175	PERF. 9658 - 9980				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	191 1 13 9	2933 2	N	12	13 1	4
07	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	193 1 18 9	2840 2	N	16	10 1	10
08	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	181 1 13 9	2795 2	N	12	17 1	5
09	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	192 1 14 9	2733 2	N	13	15 1	3
10	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	171 1 18 9	2808 2	N	16	8 1	11
11	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	168 1 17 9	2780 2	N	15	20 1	6
BELL, EVERETT R. G.U.			WELL #: 4	RRCID -> 270809	COMPL. DATE 09/01/2013	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10294 - 10784				
06	2790 X	2621	-0-	-169	-0-	160 1	2461 2	N	-0-		-0-
07	2666 N	2660	-0-	-6	-0-	169 1	2491 2	N	-0-		-0-
08	2728 N	2597	-0-	-131	-0-	158 1	2439 2	N	-0-		-0-
09	2610 N	2365	-0-	-245	-0-	155 1	2210 2	N	-0-		-0-
10	2666 N	2575	-0-	-91	-0-	147 1	2428 2	N	-0-		-0-
11	2520 N	1887	-0-	-633	-0-	108 1	1779 2	N	-0-		-0-
PAGE, ROY C GAS UNIT 1			WELL #: 10	RRCID -> 271571	COMPL. DATE 08/25/2013	TOTAL DEPTH 10140	PERF. 7698 - 9566				
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12 1 13 9	182 2	N	12	13 1	15
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	29 1 13 9	430 2	N	12	10 1	17
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	52 1 13 9	805 2	N	12	17 1	12
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	55 1 14 9	781 2	N	13	15 1	10
*10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	50 1 10 9	819 2	N	9	8 1	11
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	51 1 17 9	843 2	N	15	20 1	6
OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 271608	COMPL. DATE 11/25/2013	TOTAL DEPTH 11029	PERF.10950 - 10994				
06	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	127 1 129 9	1948 2	N	117	183 1	101
07	2108 N	1987	-0-	-121	-0-	126 1 2 9	1859 2	N	2		103
08	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	119 1	1839 2	N	-0-		103
09	2190 N	1925	-0-	-265	-0-	120 1 97 9	1708 2	N	88		191
10	1984 N	1917	-0-	-67	-0-	108 1 32 9	1777 2	N	29		220
11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	112 1 75 9	1844 2	N	68	182 1	106
WEST TEMPLE W			WELL #: 84	RRCID -> 280265	COMPL. DATE 02/26/2013	TOTAL DEPTH 7260	PERF. 6720 - 6890				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TABASCO (X)		88103 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426								
CARD - HGWC & I DISTRICT 6		WELL #: 1		RRCID -> 128055		COMPL. DATE 06/22/1988		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8815 - 8868		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TAFT (4000)		88119 528		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
CORRIENTE OPERATING COMPANY LLC		179819								
MAYO		WELL #: 91H		RRCID -> 269588		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 4248 - 4915		
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	182 1	1538 2	N	-0-	-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 1		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-	-0-
*10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	133 1	1105 2	N	-0-	-0-
*11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	174 1	761 2	N	-0-	-0-

TAFT (6150 FRIO)		88119 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
WALLIS ENERGY, INC.		893997								
WILLIAMS, JAMES P.		WELL #: 4		RRCID -> 120991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 4150 - 4170		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800)		88137 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657								
LA DUQUESA		WELL #: 1		RRCID -> 211541		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92

BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804		RRCID -> 210373		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782		
RESENDEZ		WELL #: 1								
06	1620 X	1205	-0-	-415	-0-	1205 2		N	-0-	51
07	1674 X	394	-0-	-1280	-0-	394 2		N	-0-	51
08	1674 X	607	-0-	-1067	-0-	607 2		N	-0-	51
09	1200 X	398	-0-	-802	-0-	398 2		N	-0-	51
10	1240 X	354	-0-	-886	-0-	354 2		N	-0-	51
11	1200 X	419	-0-	-781	-0-	419 2		N	-0-	51

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 174955		COMPL. DATE 03/13/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10544		
GOMEZ		WELL #: 2								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15

OIL AND GAS DIVISION

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) //CONT.//		88137 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.//		412178											
GOMEZ		WELL #:		1	RRCID ->	175131	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	10458 - 10497	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000)		88191 650		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB						
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355											
MOOS HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	237106	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	2144 - 2154	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162)		88360 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.		222023											
J.M. CUELLAR NE		WELL #:		1	RRCID ->	221232	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11872 - 11990	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TECOLOTE, WEST (2200)		88632 461		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
LIVE OAK RESERVES, INC.		503944											
GARCIA		WELL #:			RRCID ->	178225	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	2370 - 2374	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011													

TERESA (3110)		88866 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925											
SHEPHERD, B.J.		WELL #:		1	RRCID ->	077735	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	3212	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAKER, A. J. HRS		88866 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925											
SHEPHERD, B.J.		WELL #:		7	RRCID ->	095076	COMPL. DATE	08/07/1981	TOTAL DEPTH	3208	PERF.	3053 - 3073	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TERESA (3110)		//CONT.//		88866 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
ZELAYA OIL AND GAS, LLC				950529							
MCDANIELS, S. T.		WELL #:		1		RRCID -> 014611		COMPL. DATE 09/03/1955		TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3129 - 3141	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-		N	NO RPT			-0-

PRICE, C.W.		WELL #:		2		RRCID -> 074765		COMPL. DATE 12/29/1977		TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-		N	NO RPT			-0-

PRICE, C.W.		WELL #:		1		RRCID -> 074853		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-		N	NO RPT			-0-

BAKER, HEIRS, A. J.		WELL #:		4		RRCID -> 076547		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A	
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BAKER, A.J. HEIRS		WELL #:		5		RRCID -> 087154		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106	
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BAKER, A.J. HEIRS		WELL #:		6		RRCID -> 087971		COMPL. DATE 06/03/1980		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113	
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BAKER, A. J. HRS		WELL #:		8		RRCID -> 095077		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127	
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS (L SAND)			89070 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
CNG G.U. IV			WELL #:	5	RRCID ->	142383	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8236 - 8292			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CNG G.U. IV			WELL #:	6	RRCID ->	144367	COMPL. DATE	02/23/1993	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8128 - 8422			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TEXAN GARDENS (O SAND)			89070 340		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
CNG III			WELL #:	2	RRCID ->	181955	COMPL. DATE	03/04/2001	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	8423 - 8529			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TEXAN GARDENS (P SAND)			89070 345		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
CNG GAS UNIT IV			WELL #:	7T	RRCID ->	222989	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8634 - 9520			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXAN GARDENS (R SAND)			89070 360		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
CNG IV			WELL #:	7T	RRCID ->	182138	COMPL. DATE	05/06/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8634 - 8953			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U WELL #: 1 RRCID -> 101292 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 15084 PERF.11269 - 11306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

BOREN GU WELL #: 6 RRCID -> 164785 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

R & R ROYALTY WELL #: 4 RRCID -> 171165 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 14679 PERF.11350 - 13752

06	720 N	434	-0-	-286	-0-	49	1	364	2	N	19	17	1	75
						21	9							
07	744 N	661	-0-	-83	-0-	76	1	566	2	N	17	17	1	75
						19	9							
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	79	1	540	2	N	20	16	1	79
						22	9							
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	63	1	577	2	N	9	6	1	82
						10	9							
10	651 N	621	-0-	-30	-0-	70	1	534	2	N	15	20	1	77
						17	9							
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	72	1	566	2	N	18	11	1	84
						20	9							

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877

06	1680 N	1644	-0-	-36	-0-	194	1	1450	2	N	-0-			23
07	1643 N	1543	-0-	-100	-0-	183	1	1358	2	N	2			25
						2	9							
08	1519 N	1518	-0-	-1	-0-	193	1	1325	2	N	-0-			25
09	1650 N	1503	-0-	-147	-0-	148	1	1355	2	N	-0-			25
10	1550 N	1012	-0-	-538	-0-	118	1	894	2	N	-0-			25
11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	171	1	1349	2	N	-0-			25

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 173956 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10946 - 13942

06	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	404	1	3027	2	N	22			245
						24	9							
07	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	420	1	3111	2	N	67	182	1	130
						74	9							
08	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	416	1	2860	2	N	35			165
						39	9							
09	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	335	1	3058	2	N	17			182
						19	9							
10	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	398	1	3022	2	N	12			194
						13	9							
11	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	383	1	3017	2	N	3			197
						3	9							

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)		//CONT.//		89072 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU		WELL #:		8		RRCID -> 178755		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 11400		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	662 1	4959 2	N	108	209 1	1 8	125
						119 9						
07	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	653 1	4840 2	N	59	27 1		157
						65 9						
08	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	630 1	4330 2	N	73	26 1	1 8	203
						80 9						
09	3480 X	3084	-0-	-396	-0-	302 1	2753 2	N	26	9 1		220
						29 9						
10	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	583 1	4432 2	N	27	33 1		214
						30 9						
11	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	538 1	4242 2	N	29	19 1		224
						32 9						

COATES "C"		WELL #:		2		RRCID -> 181587		COMPL. DATE 01/09/2000		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, R.		WELL #:		3		RRCID -> 191851		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11708 - 11739		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		7		RRCID -> 230362		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 14350 PERF.11498 - 14168		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		10		RRCID -> 243547		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 14220 PERF.11150 - 11440		
06	1770 N	1748	-0-	-22	-0-	197 1	1478 2	N	66	180 1	1 8	164
						73 9						
07	1829 N	1682	-0-	-147	-0-	184 1	1367 2	N	119	183 1		100
						131 9						
08	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	282 1	1936 2	N	29	1 8		128
						32 9						
09	1740 N	1087	-0-	-653	-0-	105 1	962 2	N	18			146
						20 9						
10	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	241 1	1831 2	N	1			147
						1 9						
11	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	206 1	1622 2	N	-0-			147

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168288 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15980 PERF.11350 - 12100

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2490 X	1966	-0-	-524	-0-	227 1	1696 2	N	39	17 1		122
07	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	43 9	6813 2	N	181	208 1		95
08	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	199 9	6149 2	N	210	203 1	1 8	101
09	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	895 1	6588 2	N	158	192 1		67
10	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	231 9	6652 2	N	97	35 1		129
11	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	722 1	6328 2	N	216	198 1		147
						174 9						
						876 1						
						107 9						
						802 1						
						238 9						

R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	31 2	N	1			1
						1 9						

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8 1		6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	195 1	1462 2	N	9	8 1		230
07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	10 9	1273 2	N	86	188 1		128
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	172 1	1205 2	N	19	7 1		140
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	95 9	1268 2	N	6	2 1		144
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	175 1	1285 2	N	7	9 1		142
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	21 9	1278 2	N	8	5 1		145
						139 1						
						7 9						
						169 1						
						8 9						
						162 1						
						9 9						

R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.// 89072 295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
FLORES, R.		WELL #: 5		RRCID -> 172753		COMPL. DATE 04/03/1999		TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1560 N	1505	-0-	-55	-0-	177 1	1328 2	N	-0-			123
07	1612 N	1548	-0-	-64	-0-	184 1	1364 2	N	-0-			123
08	1705 N	1387	-0-	-318	-0-	176 1	1211 2	N	-0-			123
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	164 1	1500 2	N	23			146
						25 9						
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	185 1	1408 2	N	42			188
						46 9						
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	191 1	1510 2	N	18			206
						20 9						
FLORES, R.		WELL #: 4		RRCID -> 172768		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
R & R ROYALTY		WELL #: 5		RRCID -> 173000		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
FLORES, R.		WELL #: 3		RRCID -> 173948		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU		WELL #: 8		RRCID -> 178757		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #: 5		RRCID -> 179255		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 13850 PERF.11750 - 11929				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 225849 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 12220

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 163928 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 14688 PERF.13062 - 13392

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620

06	480	N	405	-0-	-75	-0-	46 1 14 9	345 2	N	13		246
07	248	N	165	-0-	-83	-0-	17 1 19 9	129 2	N	17		263
08	341	N	127	-0-	-214	-0-	16 1 2 9	109 2	N	2		265
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	37 1	341 2	N	-0-		265
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	169 1	1284 2	N	-0-		265
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	226 1	1779 2	N	-0-		265

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 169940 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)			//CONT.//	89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136						
FLORES, R.			WELL #:	3	RRCID -> 170483	COMPL. DATE 06/08/1999	TOTAL DEPTH 14000	PERF.13130	- 13537	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

R & R ROYALTY			WELL #:	1	RRCID -> 170635	COMPL. DATE 05/10/1998	TOTAL DEPTH 15968	PERF.13249	- 13754	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FLORES, R.			WELL #:	4	RRCID -> 170861	COMPL. DATE 09/13/1998	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13530	- 14353	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU			WELL #:	5	RRCID -> 170946	COMPL. DATE 08/09/2000	TOTAL DEPTH 13850	PERF.11430	- 13615	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU			WELL #:	6	RRCID -> 171557	COMPL. DATE 06/17/1999	TOTAL DEPTH 14100	PERF.13502	- 13942	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

R & R ROYALTY			WELL #:	6	RRCID -> 173349	COMPL. DATE 04/27/1999	TOTAL DEPTH 16160	PERF.11588	- 14162	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FLORES, R.			WELL #:	2	RRCID -> 173856	COMPL. DATE 06/03/1998	TOTAL DEPTH 15176	PERF.12959	- 13699	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		8	RRCID ->	175275	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	111148 - 13628
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

FLORES, R.		WELL #:		6	RRCID ->	233904	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13564 - 14250
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	171 1	1279 2	N	26	21 1	4 8	189
07	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	278 1	2058 2	N	23	19 1		193
08	1395 N	1340	-0-	-55	-0-	166 1	1143 2	N	28	19 1	5 8	197
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	141 1	1287 2	N	12	7 1		202
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	204 1	1553 2	N	18	24 1		196
11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	213 1	1676 2	N	57	189 1		64

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		9	RRCID ->	242177	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	14016	PERF.	13476 - 13513
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	243548	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	13232 - 13323
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U)		89072 310		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID ->	168286	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	15980	PERF.	N/A
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-

R & R ROYALTY		WELL #:		1	RRCID ->	170633	COMPL. DATE	05/10/1998	TOTAL DEPTH	15968	PERF.	15188 - 15444
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD)			89078 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY			561136											
EIA "A"			WELL #: 1	RRCID -> 191087	COMPL. DATE 07/21/2002	TOTAL DEPTH 15667	PERF. 8978	-		9341				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2436 X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-			78
07	314 X	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	N	-0-			78
08	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	56	1	1017	2	N	1			79
09	101 X	101	-0-	-0-	-0-	1	9							
10	941 X	941	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-			79
11	1050 X	282	-0-	-768	-0-	45	1	896	2	N	-0-			79
						14	1	268	2	N	-0-			79
EIA "A"			WELL #: 3	RRCID -> 194496	COMPL. DATE 01/10/2003	TOTAL DEPTH 9981	PERF. 9206	-		9654				
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	47	1	907	2	N	-0-			184
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	54	1	920	2	N	6			190
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	7	9							
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	47	1	853	2	N	-0-			190
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	57	1	975	2	N	-0-			190
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	49	1	979	2	N	-0-			190
						48	1	925	2	N	-0-			190
TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)			89081 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
ATLAS OPERATING LLC			036587											
GARCIA, E.			WELL #: 1 C	RRCID -> 088170	COMPL. DATE 09/25/1979	TOTAL DEPTH 10021	PERF. 8765	-		8782				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
HIDALGO-WILLACY			WELL #: 2A	RRCID -> 118847	COMPL. DATE 08/09/1985	TOTAL DEPTH 8962	PERF. 8717	-		8789				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
AMYX UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 120343	COMPL. DATE 02/28/1986	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8679	-		8779				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			21
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			21
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			21
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			21
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			21
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			21
HIDALGO - WILLACY			WELL #: 1 B	RRCID -> 121793	COMPL. DATE 07/18/1986	TOTAL DEPTH 9390	PERF. 9241	-		9347				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587								
HIDALGO - WILLACY		WELL #: 6 B		RRCID -> 123683		COMPL. DATE 02/04/1987		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					25
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					25
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					25
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					25
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					25
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					25
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 8 B		RRCID -> 123927		COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
HIDALGO - WILLACY		WELL #: 2		RRCID -> 124604		COMPL. DATE 07/08/1987		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
HIDALGO - WILLACY		WELL #: B 12 U		RRCID -> 129817		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					34
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					34
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					34
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					34
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					34
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					34
HIDALGO-WILLACY		WELL #: B 12 L		RRCID -> 129819		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
HEARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 134566		COMPL. DATE 07/06/1990		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10320 - 10420		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION		WELL #: 1		RRCID -> 136530		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//			89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.// 036587								
HIDALGO-WILLACY			WELL #: 5		RRCID -> 136872		COMPL. DATE 12/22/1990		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
HIDALGO-WILLACY			WELL #: 6		RRCID -> 138427		COMPL. DATE 11/20/1991		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	65	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	65	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	65	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	65	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	65	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	65	
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.			WELL #: 2		RRCID -> 139097		COMPL. DATE 07/28/1991		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
WILLACY, HIDALGO			WELL #: 15B		RRCID -> 145306		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
HIDALGO WILLACY			WELL #: 14B		RRCID -> 154878		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
HIDALGO WILLACY			WELL #: 17B		RRCID -> 154939		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	56	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	56	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	56	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	56	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	56	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	56	
EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC.			WELL #: 5		RRCID -> 162029		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587													
SWANTNER		WELL #: 1		RRCID -> 163103		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 8176		PERF. 7506 - 7536					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				96

SWANTNER		WELL #: 2		RRCID -> 165168		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7124 - 7162					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION		WELL #: 3		RRCID -> 174158		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 10016		PERF. 7230 - 7298					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

HIDALGO WILLACY		WELL #: 15B		RRCID -> 181498		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 8223 - 8314					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 7B		RRCID -> 185276		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 9105		PERF. 8048 - 8106					
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

HIDALGO WILLACY		WELL #: 15B		RRCID -> 190899		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 7826 - 8008					
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				27
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				27
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				27
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				27

HIDALGO WILLACY		WELL #: 5B		RRCID -> 191634		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 9626		PERF. 8500 - 8610					
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587													
HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			183
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			183
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			183
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			183
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			183
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			183

TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			147
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			147
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			147
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			147
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			147
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			147

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 194585 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334													
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370													
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			19

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587												
HIDALGO-WILLACY WELL #: 13B RRCID -> 214703 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	20
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	20
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	20
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	20
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	20
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	20

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920												
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688												
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	21
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	21
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	21
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	21
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	21
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	21

ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118												
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092												
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	20
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	20
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	20
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	20
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	20
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	20

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974												
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	13
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	13
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	13
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	13
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	13
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	13

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//			89081 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO	
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.// 036587								
HEARD GAS UNIT 2			WELL #: 7		RRCID -> 221477	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 7676	- 7760		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-

SWANTNER			WELL #: 3		RRCID -> 221815	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH 9206	PERF. 7650	- 7670		
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	139
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	139
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	139
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	139
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	139
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	139

HEARD GAS UNIT 2			WELL #: 3		RRCID -> 221855	COMPL. DATE 08/11/2006	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 7162	- 7208		
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	2
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	2
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	2
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	2
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	2
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	2

HIDALGO-WILLACY			WELL #: 8B		RRCID -> 224309	COMPL. DATE 01/04/2004	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8586	- 8586		
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	81
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	81
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	81
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	81
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	81
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	81

ZAMORA UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 235222	COMPL. DATE 02/16/2008	TOTAL DEPTH 8805	PERF. 6810	- 6825		
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	16
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	16
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	16
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	16
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	16
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	16

HEARD GAS UNIT 2			WELL #: 2		RRCID -> 250554	COMPL. DATE 07/30/2009	TOTAL DEPTH 10185	PERF. 8206	- 8420		
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	128
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	128
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	128
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	128
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	128
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	128

HIDALGO WILLACY			WELL #: 4		RRCID -> 270569	COMPL. DATE 06/09/2013	TOTAL DEPTH 9149	PERF. 7838	- 7847		
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	16
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	16
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	16
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	16
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	16
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	16

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) // CONT. // 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 ATLAS OPERATING LLC // CONT. // 036587
 HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835

06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873

06	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	163	1	505	2	Y	21					115
07	868 N	828	-0-	-40 B	-0-	194	1	609	2	Y	23					138
08	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	188	1	617	2	Y	1	66	1			73
09	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	157	1	554	2	Y	6					79
10	837 N	788	-0-	-49 B	-0-	181	1	587	2	Y	18					97
11	780 N	625	-0-	-155 B	-0-	143	1	468	2	Y	13					110

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664

06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208															
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 1		RRCID ->	220756	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8182 -	8234
CNG GAS UNIT VI		-----												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

CNG GAS UNIT IV		WELL #: 2		RRCID ->	220757	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8162 -	8335		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

CNG GAS UNIT IV		WELL #: 5		RRCID ->	220758	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7554 -	7668		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

CNG GAS UNIT IV		WELL #: 7T		RRCID ->	220873	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8634 -	9520		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

CNG VI		WELL #: 2		RRCID ->	227021	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	10613	PERF.	8294 -	8344		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

CNG GAS UNIT IV		WELL #: 11		RRCID ->	228434	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	8990 -	9648		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

CNG GAS UNIT IV		WELL #: 11		RRCID ->	228435	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	9258 -	9499		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1	26
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	26
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	26

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078														
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136														
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032														
06		720 N	556	-0-	-164	B	-6572	62	1	463	2	N	28	25 1 1 8 71
07		744 N	572	-0-	-172	B	-6572	31	9	65	1	N	25	25 1 71
08		589 N	536	-0-	-53	B	-6572	28	9	64	1	N	31	24 1 1 8 77
09		570 N	536	-0-	-34	B	-6572	34	9	52	1	N	12	8 1 81
10		558 N	566	-0-	8	B	-6564	13	9	63	1	N	22	29 1 74
11		510 N	562	-0-	52	B	-6512	24	9	60	1	N	27	17 1 84
								30	9					

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO										
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136										
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410				3 1	23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410					23

EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18993					198
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18993					198
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18993					198
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18993					198
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18993					198
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18993					198

SMITH PRODUCTION INC. 789662										
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO										
MERIT ENERGY COMPANY 561136										
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026										
06	1230 N	1174	-0-	-56	-0-	74 1	1096 2	Y	4 16 1	3
07	1209 N	887	-0-	-322	-0-	43 1	842 2	Y	2	5
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	66 1	1027 2	Y	3	8
09	1170 N	1038	-0-	-132	-0-	72 1	963 2	Y	3	11
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	65 1	880 2	Y	2	13
11	1050 N	902	-0-	-148	-0-	64 1	836 2	Y	2 11 1	4

 THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262

06		29 N	29	-0-	-0-	-0-		2	1	27	2	Y	-0-				-0-
07		31 N	13	-0-	-18	-0-		1	1	12	2	Y	-0-				-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-				-0-
10		13 N	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

 BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

 MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

 MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

 MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

06		9702 X	9702	-0-	-0-	-0-		612	1	9090	2	Y	-0-		9	1	-0-
07		9544 X	9544	-0-	-0-	-0-		459	1	9084	2	Y	-0-				1
								1	9								
08		9445 X	9445	-0-	-0-	-0-		568	1	8877	2	Y	-0-				1
09		8862 X	8862	-0-	-0-	-0-		616	1	8246	2	Y	-0-				1
10		9050 X	9050	-0-	-0-	-0-		625	1	8425	2	Y	-0-				1
11		8580 X	8285	-0-	-295	-0-		590	1	7695	2	Y	-0-		1	1	-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1110 N	1089	-0-	-21	-0-	66 1	975 2	Y	44	155 1			41
							48 9							
07		992 N	868	-0-	-124	-0-	40 1	784 2	Y	40				81
							44 9							
08		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	69 1	1070 2	Y	42				123
							46 9							
09		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	75 1	1000 2	Y	39				162
							43 9							
10		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	75 1	1013 2	Y	35				197
							39 9							
11		1140 N	1101	-0-	-39	-0-	76 1	994 2	Y	28	167 1			58
							31 9							

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO														
BLUE WING ENERGY, INC. 076791														
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629														
ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614														
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				10
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				10
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				10
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				10
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				10
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				10

THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
3D OIL COMPANY, LLC 953807														
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248														
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

THOMAS LOCKHART (3400) 89481 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
3D OIL COMPANY, LLC 953807														
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 1 RRCID -> 088285 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377														
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750) 89481 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 3D OIL COMPANY, LLC 953807
 ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 2 RRCID -> 101684 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2200 - 2330

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 HOLBEIN-MAJOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014625 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

06	12300 X	10821	-0-	-1479	-0-	743	1	10077	3	Y	1						20
07	12710 X	6643	-0-	-6067	-0-	444	1	6199	3	Y	-0-						20
08	11284 X	1613	-0-	-9671	-0-	208	1	1403	3	Y	2	16	1				6
09	10920 X	2271	-0-	-8649	-0-	303	1	1968	3	Y	-0-						6
10	11284 X	502	-0-	-10782	-0-	63	1	439	3	Y	-0-						6
11	10830 X	460	-0-	-10370	-0-	56	1	404	3	Y	-0-						6

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

06	1290 N	780	-0-	-510	-0-	54	1	726	3	Y	-0-						3
07	961 N	328	-0-	-633	-0-	22	1	306	3	Y	-0-						3
08	1178 N	105	-0-	-1073	-0-	14	1	91	3	Y	-0-	2	1				1
09	780 N	113	-0-	-667	-0-	16	1	97	3	Y	-0-						1
10	341 N	128	-0-	-213	-0-	16	1	112	3	Y	-0-						1
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	20	1	153	3	Y	-0-						1

TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG															
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313															
HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650															
06		17220 X	16660	-0-	-560	-0-	1151	1	15508	3	Y	1		32	
07		17794 X	9402	-0-	-8392	-0-	632	1	8770	3	Y	-0-		32	
08		16461 X	2824	-0-	-13637	-0-	360	1	2463	3	Y	1	26 1	7	
09		16650 X	3312	-0-	-13338	-0-	442	1	2870	3	Y	-0-		7	
10		17205 X	3409	-0-	-13796	-0-	434	1	2975	3	Y	-0-		7	
11		16650 X	2568	-0-	-14082	-0-	292	1	2276	3	Y	-0-		7	

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585															
06		14460 X	14131	-0-	-329	-0-	976	1	13154	3	Y	1		23	
07		14942 X	7883	-0-	-7059	-0-	527	1	7356	3	Y	-0-		23	
08		14260 X	540	-0-	-13720	-0-	71	1	467	3	Y	2	18 1	7	
09		14130 X	1485	-0-	-12645	-0-	198	1	1287	3	Y	-0-		7	
10		14601 X	1894	-0-	-12707	-0-	240	1	1654	3	Y	-0-		7	
11		14130 X	2427	-0-	-11703	-0-	280	1	2147	3	Y	-0-		7	

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 289692 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 13266 PERF.10768 - 10808															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MARRS MCLEAN TRUST A WELL #: 8 RRCID -> 290631 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10080 - 10110															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.//													89546 375 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
PONTIAC OIL, INC.													670449									
TREVINO, ADOLFO													WELL #: 5		RRCID -> 014638		COMPL. DATE 09/11/1961		TOTAL DEPTH 9828		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-					

THOMPSONVILLE, NE. (W-19)													89546 412 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
DE LA TORRE OIL & GAS, INC													211299									
OSPREY													WELL #: 3		RRCID -> 176503		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 16404		PERF.13896 - 14969	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-					

OSPREY													WELL #: 4		RRCID -> 181484		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 15430		PERF.14207 - 15047	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-					

THOMPSONVILLE, NE. (9800)													89546 445 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC													169313									
BRUNI ESTATE -D-													WELL #: 2		RRCID -> 053721		COMPL. DATE 09/10/1972		TOTAL DEPTH 9907		PERF. N/A	
06	4770	X	4680	-0-	-90	-0-	323	1	4356	3	Y	1					16					
07	4929	X	2639	-0-	-2290	-0-	177	1	2462	3	Y	-0-					16					
08	4929	X	395	-0-	-4534	-0-	52	1	342	3	Y	1	12	1			5					
09	4710	X	380	-0-	-4330	-0-	54	1	326	3	Y	-0-					5					
10	4867	X	432	-0-	-4435	-0-	55	1	377	3	Y	-0-					5					
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					5					

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1													WELL #: 2		RRCID -> 071796		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 10418		PERF. N/A	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

OIL AND GAS DIVISION

THOMPSONVILLE, NE. (10640)		89546 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
MCLEAN, MARRS, -C-		WELL #: 1X		RRCID -> 039291		COMPL. DATE 04/15/1966			TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 6		RRCID -> 191795		COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611						
06	1350 X	746	-0-	-604	-0-	52	1	694	3	Y	-0-				3
07	1395 X	267	-0-	-1128	-0-	18	1	249	3	Y	-0-				3
08	1054 X	578	-0-	-476	-0-	75	1	500	3	Y	3	3	1		3
							3								
09	1020 X	613	-0-	-407	-0-	87	1	526	3	Y	-0-				3
10	961 X	696	-0-	-265	-0-	88	1	608	3	Y	-0-				3
11	750 X	703	-0-	-47	-0-	84	1	619	3	Y	-0-				3

MCLEAN, MARRS		WELL #: 11		RRCID -> 247003		COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700						
06	1980 X	1367	-0-	-613	-0-	93	1	1274	3	Y	-0-				6
07	2046 X	814	-0-	-1232	-0-	54	1	760	3	Y	-0-				6
08	1736 X	312	-0-	-1424	-0-	40	1	270	3	Y	2	5	1		3
							2								
09	1560 X	286	-0-	-1274	-0-	42	1	244	3	Y	-0-				3
10	1519 X	374	-0-	-1145	-0-	47	1	327	3	Y	-0-				3
11	1380 X	333	-0-	-1047	-0-	40	1	293	3	Y	-0-				3

THOMPSONVILLE, NE. (11,300)		89546 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
MCLEAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 166269		COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11277 - 11311						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCLEAN HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 189381		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515						
06	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	185	1	2499	3	Y	-0-				4
07	1612 N	828	-0-	-784	-0-	55	1	773	3	Y	-0-				4
08	2480 N	44	-0-	-2436	-0-	6	1	38	3	Y	-0-	3	1		1
09	2400 N	320	-0-	-2080	-0-	45	1	275	3	Y	-0-				1
10	2759 X	329	-0-	-2430	-0-	39	1	290	3	Y	-0-				1
11	2670 X	514	-0-	-2156	-0-	59	1	455	3	Y	-0-				1

FROST MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 242188		COMPL. DATE 08/14/2008			TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

THOMPSONVILLE, NE. (11,300)		//CONT.//		89546 690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
MARRS MCLEAN TRUST C		WELL #:		20	RRCID ->	245778	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11118 - 11208	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-		Y	-0-			3
07		2480 X	234	-0-	-2246	-0-	16 1	Y	-0-			3
08		1240 X	76	-0-	-1164	-0-	10 1	Y	-0-	2 1		1
09		1050 X	83	-0-	-967	-0-	12 1	Y	-0-			1
10		248 N	93	-0-	-155	-0-	12 1	Y	-0-			1
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	10 1	Y	-0-			1
THOMPSONVILLE, NE. (12500)				89546 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
MCLEAN, MARRS, -C-		WELL #:		2	RRCID ->	043704	COMPL. DATE	11/16/1966	TOTAL DEPTH	16026	PERF.12366 - 12386	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MARRS MCLEAN TRUST -C-		WELL #:		16	RRCID ->	155807	COMPL. DATE	06/24/1995	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12382 - 12390	
06	20160 X	19433	-0-	-727	-0-	1343 1	18089 3	Y	1			40
07	20832 X	10600	-0-	-10232	-0-	708 1	9891 3	Y	1			41
08	20181 X	3801	-0-	-16380	-0-	485 1	3316 3	Y	-0-	32 1		9
09	19530 X	4671	-0-	-14859	-0-	620 1	4051 3	Y	-0-			9
10	20181 X	2521	-0-	-17660	-0-	297 1	2224 3	Y	-0-			9
11	19440 X	3879	-0-	-15561	-0-	437 1	3442 3	Y	-0-			9
MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #:		4	RRCID ->	171363	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	14350	PERF.12914 - 12927	
06	8130 X	7252	-0-	-878	-0-	501 1	6750 3	Y	1			17
07	8401 X	4800	-0-	-3601	-0-	321 1	4479 3	Y	-0-			17
08	8122 X	2557	-0-	-5565	-0-	320 1	2236 3	Y	1	13 1		5
09	7410 X	1511	-0-	-5899	-0-	210 1	1301 3	Y	-0-			5
10	7657 X	721	-0-	-6936	-0-	91 1	630 3	Y	-0-			5
11	7260 X	664	-0-	-6596	-0-	80 1	584 3	Y	-0-			5
HOLBEIN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	172485	COMPL. DATE	03/18/1999	TOTAL DEPTH	13500	PERF.13058 - 13091	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MARRS MCLEAN TRUST -A		WELL #:		5	RRCID ->	175454	COMPL. DATE	01/01/2000	TOTAL DEPTH	13065	PERF.12850 - 12890	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 176678		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
HOLBEIN TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 176745		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222								
06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	257	1	3469	3	Y	-0-				4
07	2201	X	1854	-0-	-347	-0-	124	1	1730	3	Y	-0-				4
08	2294	X	98	-0-	-2196	-0-	13	1	85	3	Y	-0-	3	1		1
09	3030	X	95	-0-	-2935	-0-	13	1	82	3	Y	-0-				1
10	3844	X	106	-0-	-3738	-0-	13	1	93	3	Y	-0-				1
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-				1
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 178020		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010								
06	2910	X	2697	-0-	-213	-0-	186	1	2511	3	Y	-0-				6
07	3007	X	1337	-0-	-1670	-0-	89	1	1248	3	Y	-0-				6
08	2883	X	607	-0-	-2276	-0-	79	1	525	3	Y	3	5	1		4
09	2790	X	526	-0-	-2264	-0-	3	9								4
10	2883	X	254	-0-	-2629	-0-	73	1	453	3	Y	-0-				4
11	2700	X	662	-0-	-2038	-0-	32	1	222	3	Y	-0-				4
11							76	1	586	3	Y	-0-				4
HOLBEIN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 180049		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCLEAN, MARRS TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 181431		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970								
06	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	128	1	1726	3	Y	-0-				3
07	1550	X	848	-0-	-702	-0-	57	1	791	3	Y	-0-				3
08	2170	X	53	-0-	-2117	-0-	7	1	45	3	Y	1	3	1		1
09	2100	X	55	-0-	-2045	-0-	1	9								1
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	Y	-0-				1
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	199	1	1356	3	Y	-0-				1
11							118	1	935	3	Y	-0-				1
MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 6		RRCID -> 181993		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
MCLEAN, MARRS TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 182753		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	9510 X	8030	-0-	-1480	-0-		547	1	7482	3	Y	1			18
07	9827 X	4808	-0-	-5019	-0-		322	1	4486	3	Y	-0-			18
08	7254 X	2554	-0-	-4700	-0-		327	1	2227	3	Y	-0-	14	1	4
09	8040 X	2792	-0-	-5248	-0-		373	1	2419	3	Y	-0-			4
10	8308 X	4143	-0-	-4165	-0-		523	1	3620	3	Y	-0-			4
11	8040 X	2328	-0-	-5712	-0-		264	1	2064	3	Y	-0-			4
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 184921		COMPL. DATE 09/19/2001			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908						
06	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-		398	1	5328	3	Y	-0-			4
07	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-		370	1	5168	3	Y	-0-			4
08	3472 X	2200	-0-	-1272	-0-		280	1	1918	3	Y	2	3	1	3
09	3360 X	2218	-0-	-1142	-0-		294	1	1924	3	Y	-0-			3
10	5921 X	2741	-0-	-3180	-0-		349	1	2392	3	Y	-0-			3
11	5730 X	1845	-0-	-3885	-0-		209	1	1636	3	Y	-0-			3
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 195634		COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136						
06	2790 X	2623	-0-	-167	-0-		181	1	2441	3	Y	1			6
07	2883 X	1633	-0-	-1250	-0-		109	1	1524	3	Y	-0-			6
08	3038 X	661	-0-	-2377	-0-		88	1	573	3	Y	-0-	4	1	2
09	2940 X	989	-0-	-1951	-0-		129	1	860	3	Y	-0-			2
*10	3038 X	754	-0-	-2284	-0-		91	1	663	3	Y	-0-			2
*11	2610 X	1175	-0-	-1435	-0-		131	1	1044	3	Y	-0-			2
STROMAN-ARMSTRONG		WELL #: 4		RRCID -> 196853		COMPL. DATE 08/28/2003			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930						
06	900 N	849	-0-	-51	-0-		59	1	790	3	Y	-0-			2
07	682 N	455	-0-	-227	-0-		30	1	425	3	Y	-0-			2
08	992 N	31	-0-	-961	-0-		4	1	27	3	Y	-0-	1	1	1
09	840 N	36	-0-	-804	-0-		5	1	31	3	Y	-0-			1
10	465 N	41	-0-	-424	-0-		5	1	36	3	Y	-0-			1
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-		5	1	33	3	Y	-0-			1
MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 7		RRCID -> 211212		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
DE LA TORRE OIL & GAS, INC		211299		RRCID -> 176247		COMPL. DATE 08/25/1999			TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114						
OSPREY		WELL #: 1													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.//		89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
DE LA TORRE OIL & GAS, INC		//CONT.//		211299											
OSPREY		WELL #:		3		RRCID -> 181799		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OSPREY		WELL #:		2		RRCID -> 191636		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		STROMAN-ARMSTRONG		WELL #:		5		RRCID -> 228834		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060	
06	4860 X	469	-0-	-4391	-0-	105	1	364	2	N	-0-			-0-	
07	5022 X	1950	-0-	-3072	-0-	462	1	1488	2	N	-0-			-0-	
08	5022 X	4186	-0-	-836	-0-	1184	1	3002	2	N	-0-			-0-	
09	3120 X	1644	-0-	-1476	-0-	1149	1	495	2	N	-0-			-0-	
10	1953 X	846	-0-	-1107	-0-	661	1	185	2	N	-0-			-0-	
11	4050 X	2050	-0-	-2000	-0-	615	1	1435	2	N	-0-			-0-	

STROMAN-ARMSTRONG		WELL #:		6		RRCID -> 233964		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046					
06	810 N	130	-0-	-680	-0-	29	1	101	2	N	-0-			-0-	
07	496 N	423	-0-	-73	-0-	100	1	323	2	N	-0-			-0-	
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	304	1	772	2	N	-0-			-0-	
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	253	1	109	2	N	-0-			-0-	
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	669	1	187	2	N	-0-			-0-	
11	810 N	512	-0-	-298	-0-	154	1	358	2	N	-0-			-0-	

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C)		89546 753		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		MARRS MCLEAN TRUST		WELL #:		13		RRCID -> 150050		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12699 - 12766	
06	4200 X	3553	-0-	-647	-0-	245	1	3308	3	Y	-0-			8	
07	4340 X	1947	-0-	-2393	-0-	130	1	1816	3	Y	1			9	
08	4092 X	45	-0-	-4047	-0-	6	1	39	3	Y	-0-	7	1	2	
09	3720 X	48	-0-	-3672	-0-	7	1	41	3	Y	-0-			2	
10	3658 X	2640	-0-	-1018	-0-	334	1	2306	3	Y	-0-			2	
11	3540 X	1928	-0-	-1612	-0-	218	1	1710	3	Y	-0-			2	

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #:		14		RRCID -> 163877		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) //CONT.// 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313																
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
THOMPSONVILLE, NE. (13600) 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313																
FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 162683 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686																
06	1980 X	917	-0-	-1063	-0-	64	1	853	3	Y	-0-					3
07	1054 X	478	-0-	-576	-0-	32	1	446	3	Y	-0-					3
08	1457 X	192	-0-	-1265	-0-	25	1	167	3	Y	-0-	2	1			1
09	1410 X	204	-0-	-1206	-0-	29	1	175	3	Y	-0-					1
10	465 N	233	-0-	-232	-0-	30	1	203	3	Y	-0-					1
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	187	3	Y	-0-					1
MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572																
06	2100 X	2015	-0-	-85	-0-	140	1	1874	3	Y	1					4
07	2170 X	1058	-0-	-1112	-0-	70	1	988	3	Y	-0-					4
08	2046 X	19	-0-	-2027	-0-	2	1	17	3	Y	-0-	3	1			1
09	2010 X	20	-0-	-1990	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					1
10	1054 N	21	-0-	-1033	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					1
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					1
MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971																
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	102	1	1373	3	Y	-0-					3
07	1023 N	774	-0-	-249	-0-	52	1	722	3	Y	-0-					3
08	1953 N	19	-0-	-1934	-0-	2	1	17	3	Y	-0-	2	1			1
09	1470 N	21	-0-	-1449	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					1
10	775 N	21	-0-	-754	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					1
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					1
MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10628 - 10654																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

THOMPSONVILLE, NE. (13600)		//CONT.//		89546 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
MCLEAN HEIRS		WELL #:		8	RRCID ->	186789	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13528 - 13554	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
PEREZ, F. E		WELL #:		1	RRCID ->	181483	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	14895	PERF.13863 - 14652	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMPSONVILLE, NE. (13700)				89546 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
DE LA TORRE OIL & GAS, INC				211299								
OSPREY		WELL #:		2	RRCID ->	176848	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	14421	PERF.14090 - 14200	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OSPREY		WELL #:		3	RRCID ->	181797	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL DEPTH	16404	PERF.14080 - 14126	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OSPREY		WELL #:		4	RRCID ->	182316	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	15430	PERF.14207 - 14504	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OSPREY		WELL #:		5	RRCID ->	185303	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	14800	PERF.14278 - 14510	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 DE LA TORRE OIL & GAS, INC //CONT.// 211299
 OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 F PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 169590 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 175508 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652

06	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	460	1	3721	2	N	-0-					-0-
07	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	462	1	3681	2	N	-0-					-0-
08	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	446	1	3735	2	N	-0-					-0-
09	4170 X	4074	-0-	-96	-0-	436	1	3638	2	N	-0-					-0-
10	4309 X	3989	-0-	-320	-0-	449	1	3540	2	N	-0-					-0-
11	4170 X	3915	-0-	-255	-0-	425	1	3490	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 1 RRCID -> 175742 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951

06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	1922 X	78	-0-	-1844	-0-	9	1	69	2	N	-0-					-0-
08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	361	1	3027	2	N	-0-					-0-
09	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	337	1	2812	2	N	-0-					-0-
10	1922 X	1879	-0-	-43	-0-	212	1	1667	2	N	-0-					-0-
11	1860 X	903	-0-	-957	-0-	98	1	805	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 2 RRCID -> 176515 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210

06	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	818	1	6616	2	N	-0-					-0-
07	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	715	1	5705	2	N	-0-					-0-
08	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	665	1	5577	2	N	-0-					-0-
09	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	568	1	4738	2	N	-0-					-0-
10	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	682	1	5376	2	N	-0-					-0-
11	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	584	1	4795	2	N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.// 89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PEREZ, F. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 181820		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	983 1	7948 2	N	-0-			-0-
07	9455 X	8922	-0-	-533	-0-	994 1	7928 2	N	-0-			-0-
08	9455 X	9014	-0-	-441	-0-	961 1	8053 2	N	-0-			-0-
09	9150 X	8839	-0-	-311	-0-	946 1	7893 2	N	-0-			-0-
10	9238 X	8770	-0-	-468	-0-	988 1	7782 2	N	-0-			-0-
11	8940 X	8680	-0-	-260	-0-	942 1	7738 2	N	-0-			-0-

PEREZ, F. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 182320		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEREZ, F "D"		WELL #: 1		RRCID -> 182349		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEREZ, F "C"		WELL #: 4		RRCID -> 183602		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782				
06	8760 X	8433	-0-	-327	-0-	928 1	7505 2	N	-0-			-0-
07	9176 X	8912	-0-	-264	-0-	993 1	7919 2	N	-0-			-0-
08	9176 X	8705	-0-	-471	-0-	928 1	7777 2	N	-0-			-0-
09	8880 X	8423	-0-	-457	-0-	902 1	7521 2	N	-0-			-0-
10	8897 X	8641	-0-	-256	-0-	973 1	7668 2	N	-0-			-0-
11	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	962 1	7907 2	N	-0-			-0-

CANTU, ANGELITA		WELL #: 1		RRCID -> 188037		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEREZ, F. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 197110		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109				
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	60 1	489 2	N	-0-			-0-
07	558 N	530	-0-	-28	-0-	59 1	471 2	N	-0-			-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	60 1	503 2	N	-0-			-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	59 1	496 2	N	-0-			-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	62 1	487 2	N	-0-			-0-
11	540 N	522	-0-	-18	-0-	57 1	465 2	N	-0-			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS		89893 800 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
WELL #:		3		RRCID -> 228624		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10259		PERF. 9080 - 10098	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	146	-0-	-64	-0-	15	1	127	2	N	4		118
07	248 N	80	-0-	-168	-0-	4	9	72	2	N		106 1	12
08	248 N	92	-0-	-156	-0-	8	1	82	2	N	-0-		12
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	10	1	92	2	N	-0-		13
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	1		13
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	1	9	81	2	N	-0-	1 1	13

VAQUILLAS		WELL #:		1		RRCID -> 229872		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 9190 - 10218	
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	51	1	436	2	N	-0-	1 1	68		
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	55	1	467	2	N	-0-		68		
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	57	1	477	2	N	-0-		68		
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	54	1	457	2	N	3		71		
10	527 N	441	-0-	-86	-0-	3	9	394	2	N	-0-	2 1	69		
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	47	1	533	2	N	2	1 1	70		

VAQUILLAS		WELL #:		6H		RRCID -> 244997		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 9602		PERF.10418 - 13190	
06	4380 X	4246	-0-	-134	-0-	440	1	3778	2	N	25	183 1	26
07	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	28	9	3989	2	N	12	4 1	34
08	4371 X	4258	-0-	-113	-0-	469	1	3797	2	N	8		42
09	4230 X	4162	-0-	-68	-0-	13	9	3689	2	N	33		75
10	4464 X	4293	-0-	-171	-0-	452	1	3816	2	N	16	16 1	75
11	4320 X	4019	-0-	-301	-0-	9	9	3566	2	N	27	7 1	95

VAQUILLAS		WELL #:		4		RRCID -> 248496		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 10551		PERF. 9295 - 10185	
06	330 N	252	-0-	-78	-0-	26	1	225	2	N	1		98
07	341 N	298	-0-	-43	-0-	1	9	267	2	N	-0-	1 1	97
08	372 N	225	-0-	-147	-0-	31	1	201	2	N	-0-		97
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	251	2	N	2		99
10	310 N	186	-0-	-124	-0-	30	1	165	2	N	1	1 1	99
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	2	9	188	2	N	-0-	1 1	98

VAQUILLAS-STATE		WELL #:		2H		RRCID -> 248968		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 9645		PERF. 9960 - 13574	
06	2520 X	2290	-0-	-230	-0-	237	1	2032	2	N	19	6 1	52
07	2604 X	2388	-0-	-216	-0-	21	9	2130	2	N	7	2 1	57
08	2573 X	2391	-0-	-182	-0-	250	1	2129	2	N	7		64
09	2430 X	2242	-0-	-188	-0-	8	9	1982	2	N	23		87
10	2449 X	2240	-0-	-209	-0-	235	1	1990	2	N	10	9 1	88
11	2310 X	2201	-0-	-109	-0-	25	9	1952	2	N	16	3 1	101

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2670 N	2604	-0-	-66	-0-	271 1	2323 2	N	9	7 1		126
07	2759 N	2698	-0-	-61	-0-	10 9	2414 2	N	-0-	109 1		17
08	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	284 1	2465 2	N	1			18
09	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	294 1	2368 2	N	14			32
10	2697 N	2682	-0-	-15	-0-	1 9	2394 2	N	-0-	10 1		22
11	2670 N	2607	-0-	-63	-0-	281 1	2323 2	N	8	3 1		27

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294

06	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	377 1	3232 2	N	15	9 1		138
07	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	17 9	3355 2	N	-0-	7 1		131
08	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	395 1	3300 2	N	-0-			131
09	3630 X	3492	-0-	-138	-0-	393 1	3103 2	N	19			150
10	3751 X	3610	-0-	-141	-0-	21 9	3223 2	N	-0-	14 1		136
11	3630 X	3489	-0-	-141	-0-	387 1	3108 2	N	12	3 1		145

VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688

06	5070 X	4715	-0-	-355	-0-	489 1	4192 2	N	31	12 1		104
07	5239 X	4984	-0-	-255	-0-	34 9	4449 2	N	11	4 1		111
08	5177 X	4968	-0-	-209	-0-	523 1	4431 2	N	8			119
09	4950 X	4719	-0-	-231	-0-	12 9	4181 2	N	39			158
10	5022 X	4800	-0-	-222	-0-	9 9	4270 2	N	15	18 1		155
11	4830 X	4597	-0-	-233	-0-	43 9	4094 2	N	16	110 1		61

VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320

06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	83 1	710 2	N	3	15 1		83
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	3 9	767 2	N	64	9 1		138
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	90 1	790 2	N	2			140
09	810 N	793	-0-	-17	-0-	70 9	703 2	N	6			146
10	899 N	731	-0-	-168	-0-	94 1	647 2	N	5	6 1		145
11	870 N	660	-0-	-210	-0-	2 9	588 2	N	2	14 1		133

VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	83 1		N	-0-			21
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3 9		N	-0-			21
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	90 1		N	14			35
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	70 9		N	-0-			35
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	94 1		N	36			71
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9		N	-0-	44 1		27

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	101	1	868	2	N	22	2 1	79
						24	9						
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	77	1	654	2	N	25	1 1	103
						28	9						
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	77	1	644	2	N	5		108
						6	9						
09	570 N	367	-0-	-203	-0-	39	1	327	2	N	1		109
						1	9						
10	589 N	441	-0-	-148	-0-	47	1	391	2	N	3	2 1	110
						3	9						
11	570 N	430	-0-	-140	-0-	45	1	383	2	N	2	99 1	13
						2	9						

VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

06	1320 N	1227	-0-	-93	-0-	128	1	1095	2	N	4	3 1	24
						4	9						
07	1302 N	986	-0-	-316	-0-	104	1	882	2	N	-0-	2 1	22
08	1302 N	929	-0-	-373	-0-	99	1	829	2	N	1		23
						1	9						
09	1230 N	897	-0-	-333	-0-	94	1	792	2	N	10		33
						11	9						
10	992 N	943	-0-	-49	-0-	100	1	829	2	N	13	4 1	42
						14	9						
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	99	1	833	2	N	9	1 1	50
						10	9						

VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10257 - 12392

06	60 N	36	-0-	-24	-0-	4	1	32	2	N	-0-		7
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-		7
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-		7
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-		7
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-		7
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-		7

VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF.10110 - 13560

06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	70	1	601	2	N	2	13 1	35
						2	9						
07	682 N	642	-0-	-40	-0-	64	1	547	2	N	28	14 1	49
						31	9						
08	713 N	652	-0-	-61	-0-	68	1	571	2	N	12		61
						13	9						
09	690 N	334	-0-	-356	-0-	35	1	295	2	N	4		65
						4	9						
10	651 N	395	-0-	-256	-0-	39	1	322	2	N	31	6 1	90
						34	9						
11	630 N	241	-0-	-389	-0-	25	1	215	2	N	1	51 1	40
						1	9						

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT		//CONT.// //CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT		WELL #:	9H	RRCID ->	260644	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	9930 -	12380		
06	5070 X	4856	-0-	-214	-0-	503 41 9	1	4312	2	N	37	12	1	134
07	5239 X	5002	-0-	-237	-0-	525 15 9	1	4462	2	N	14	4	1	144
08	5239 X	4996	-0-	-243	-0-	530 14 9	1	4452	2	N	13			157
09	4950 X	4804	-0-	-146	-0-	504 44 9	1	4256	2	N	40			197
10	5053 X	4840	-0-	-213	-0-	518 13 9	1	4309	2	N	12	19	1	190
11	4860 X	4655	-0-	-205	-0-	490 29 9	1	4136	2	N	26	7	1	209
VAQUILLAS-STATE		WELL #:	3H	RRCID ->	261695	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	10020 -	13560		
06	1680 N	1179	-0-	-501	-0-	121 21 9	1	1037	2	N	19	12	1	101
07	1519 N	1232	-0-	-287	-0-	125 42 9	1	1065	2	N	38	15	1	124
08	1333 N	871	-0-	-462	-0-	91 15 9	1	765	2	N	14			138
09	1200 N	760	-0-	-440	-0-	78 20 9	1	662	2	N	18			156
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	139 19 9	1	1159	2	N	17	8	1	165
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	134 13 9	1	1128	2	N	12	11	1	166
LOMT-VAQUILLAS		WELL #:	19H	RRCID ->	263119	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	9911	PERF.	10110 -	14961		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
VAQUILLAS		WELL #:	15H	RRCID ->	263157	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	10080 -	14147		
06	9480 X	9156	-0-	-324	-0-	947 81 9	1	8128	2	N	74	23	1	279
07	9796 X	9540	-0-	-256	-0-	1002 19 9	1	8519	2	N	17	8	1	288
08	9800 X	9800	-0-	-0-	-0-	1041 19 9	1	8740	2	N	17	190	1	115
09	9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	994 97 9	1	8390	2	N	88			203
10	9579 X	9506	-0-	-73	-0-	1014 54 9	1	8438	2	N	49	36	1	216
11	9480 X	9217	-0-	-263	-0-	969 68 9	1	8180	2	N	62	17	1	261

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS		WELL #:		14H	RRCID ->	263289	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	9392	PERF. 9830 - 12705		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1230 N	1146	-0-	-84	-0-	113 1	970 2	N	57	3	1		97
						63 9							
07	1240 N	871	-0-	-369	-0-	92 1	779 2	N	-0-	2	1		95
08	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	107 1	896 2	N	-0-				95
09	1140 N	1055	-0-	-85	-0-	111 1	937 2	N	6				101
						7 9							
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	98 1	815 2	N	1	4	1		98
						1 9							
11	960 N	947	-0-	-13	-0-	100 1	844 2	N	3	2	1		99
						3 9							
VAQUILLAS		WELL #:		16H	RRCID ->	264308	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	9658	PERF. 9940 - 14157		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				36
VAQUILLAS		WELL #:		18H	RRCID ->	265594	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	9647	PERF. 10158 - 14400		
06	7920 X	7563	-0-	-357	-0-	786 1	6743 2	N	31	19	1		133
						34 9							
07	8184 X	7923	-0-	-261	-0-	833 1	7086 2	N	4	14	1		123
						4 9							
08	8184 X	7975	-0-	-209	-0-	837 1	7025 2	N	103				226
						113 9							
09	7710 X	7621	-0-	-89	-0-	797 1	6729 2	N	86				312
						95 9							
10	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	866 1	7204 2	N	-0-	217	1		95
11	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	837 1	7058 2	N	25	6	1		114
						28 9							
VAQUILLAS		WELL #:		17H	RRCID ->	265755	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	9564	PERF. 9444 - 13471		
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-				87
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	1 1	4 2	N	-0-				87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				87
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-				87
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-				87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				87
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
DE LA GARZA		WELL #:		1	RRCID ->	176819	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9343 - 9883		
06	T. A.	1066	-0-	1066	1843	105 1	961 2	Y	-0-				102
07	T. A.	496	-0-	496	2339	54 1	442 2	Y	-0-				102
08	2960 X	621	-0-	-2339	-0-	132 1	489 2	Y	-0-				102
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				102
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-				102
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-				102
MORENO		WELL #:		1	RRCID ->	191513	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	11882	PERF. 11152 - 11271		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MOGLIA "O"		WELL #:		1	RRCID -> 195268			COMPL. DATE 04/21/2003			TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STAGGS, JULIE-STATE		WELL #:		1	RRCID -> 197049			COMPL. DATE 09/08/2003			TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838		
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		176 1	917 2	N	-0-			82
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-		184 1	923 2	N	-0-			82
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-		181 1	871 2	N	-0-			82
09	1080 N	850	-0-	-230	-0-		127 1	723 2	N	-0-			82
10	1116 N	953	-0-	-163	-0-		208 1	745 2	N	-0-			82
11	1020 N	845	-0-	-175	-0-		235 1	610 2	N	-0-			82

MARSHALL-STATE		WELL #:		1	RRCID -> 199123			COMPL. DATE 09/30/2010			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442		
06	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-		345 1	1793 2	Y	-0-			49
07	3286 X	1073	-0-	-2213	-0-		178 1	895 2	Y	-0-			49
08	3131 X	77	-0-	-3054	-0-		13 1	64 2	Y	-0-			49
09	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-				Y	-0-			49
10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-				Y	-0-			49
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-				Y	-0-			49

MARSHALL STATE		WELL #:		6	RRCID -> 201335			COMPL. DATE 04/14/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667		
06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-		567 1	2946 2	Y	-0-			72
07	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-		548 1	2752 2	Y	-0-			72
08	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-		811 1	3899 2	Y	-0-			72
09	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-		552 1	3143 2	Y	-0-			72
10	3627 X	3419	-0-	-208	-0-		745 1	2674 2	Y	-0-			72
11	4260 X	3604	-0-	-656	-0-		1003 1	2601 2	Y	-0-			72

MARSHALL STATE		WELL #:		8	RRCID -> 202273			COMPL. DATE 05/10/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711		
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-		39 1	200 2	Y	-0-			14
07	961 N	385	-0-	-576	-0-		64 1	321 2	Y	-0-			14
08	620 N	308	-0-	-312	-0-		53 1	255 2	Y	-0-			14
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			14
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			14
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			14

MARSHALL STATE		WELL #:		10	RRCID -> 202331			COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832		
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-		11 1	59 2	Y	-0-			4
07	248 N	127	-0-	-121	-0-		21 1	106 2	Y	-0-			4
08	155 N	111	-0-	-44	-0-		19 1	92 2	Y	-0-			4
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			4
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			4
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			4

MARSHALL STATE		WELL #:		12	RRCID -> 204090			COMPL. DATE 07/30/2004			TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	2	Y	-0-	3
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	46	1	232	2	Y	-0-	3
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	25	1	119	2	Y	-0-	3
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	3
10	279 N	137	-0-	-142	-0-	30	1	107	2	Y	-0-	3
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	52	1	136	2	Y	-0-	3

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-	-0-
11	T. A.	276	-0-	276	282	123	1	153	2	Y	-0-	-0-

EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498												
06	T. A.	129	-0-	129	373	21	1	108	2	Y	-0-	27
07	T. A.	305	-0-	305	678	50	1	253	2	Y	2	29
08	805 X	127	-0-	-678	-0-	22	1	105	2	Y	-0-	29
09	227 X	227	-0-	-0-	-0-	34	1	193	2	Y	-0-	29
*10	310 N	266	-0-	-44	-0-	58	1	208	2	Y	-0-	29
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	123	1	319	2	Y	-0-	29

GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	102	1	127	2	N	-0-	107

EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308												
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	28	1	100	2	N	-0-	38
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	37	1	103	2	N	-0-	38
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	45	1	117	2	N	-0-	38
09	120 N	55	-0-	-65	-0-	9	1	46	2	N	-0-	38
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	31	1	169	2	N	-0-	38
11	150 N	84	-0-	-66	-0-	14	1	70	2	N	-0-	38

TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022												
06	T. A.	808	-0-	808	2715	174	1	616	2	Y	16	99
07	T. A.	1045	-0-	1045	3760	18	9	769	2	Y	-0-	99
08	5353 X	1593	-0-	-3760	-0-	440	1	1153	2	Y	-0-	99
09	781 X	781	-0-	-0-	-0-	126	1	655	2	Y	-0-	99
10	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	376	1	2018	2	Y	-0-	99
11	1530 N	905	-0-	-625	-0-	151	1	754	2	Y	-0-	99

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
GALLAGHER, GLORIA B.		WELL #:		2	RRCID ->	208784	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	111104 - 12498
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		112
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		112
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		112
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		112
10	T. A.	2505	-0-	2505	2505		219 1	2286 2	Y	-0-		112
11	T. A.	4286	-0-	4286	6791		474 1	3812 2	Y	-0-		112

MOGLIA "O"		WELL #:		3	RRCID ->	209456	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10611 - 10696
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		88
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		88
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		88
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		88
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		88
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		88

GALLAGHER, GLORIA B.		WELL #:		1	RRCID ->	209896	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11704 - 11962
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	539				Y	-0-		21
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	539				Y	-0-		21
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	539				Y	-0-		21
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	539				Y	-0-		21
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	539				Y	-0-		21
11	T. A.	6	-0-	6	545		1 1	5 2	Y	-0-		21

TIJERINA		WELL #:		2H	RRCID ->	219915	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	11360 - 12675
06	T. A.	1	-0-	1	1		1 2		Y	-0-		5
07	T. A.	2	-0-	2	3		1 1	1 2	Y	-0-		5
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		5
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5

TIJERINA		WELL #:		4H	RRCID ->	224269	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	11050 - 12428
06	1620 N	509	-0-	-1111	-0-		110 1	388 2	Y	10		49
							11 9					
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-		192 1	537 2	Y	-0-		49
08	713 N	662	-0-	-51	-0-		183 1	479 2	Y	-0-		49
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-		86 1	444 2	Y	-0-		49
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-		49
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-		49

NORVEHC		WELL #:		1H	RRCID ->	228977	COMPL. DATE	04/15/2007	TOTAL DEPTH	9684	PERF.	10500 - 12120
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-		158 1	1448 2	Y	125		217
							138 9					
07	837 N	748	-0-	-89	-0-		81 1	667 2	Y	-0-		217
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-		199 1	736 2	Y	-0-		217
09	3000 N	6987	-0-	3987	3987		402 1	6585 2	Y	-0-		217
10	3100 N	206	-0-	-2894	1093		34 1	172 2	Y	-0-		217
11	1162 N	69	-0-	-1093	-0-		14 1	55 2	Y	-0-		217

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
11	T. A.	2773	-0-	2773	2773	1237	1	1536	2	Y	-0-	37
GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640												
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60
PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143
EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578												
06	420 X	181	-0-	-239	-0-	29	1	151	2	Y	1	65
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	58	1	293	2	Y	2	67
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	50	1	239	2	Y	-0-	67
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	48	1	273	2	Y	-0-	67
*10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	201	1	723	2	Y	-0-	67
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	426	1	1104	2	Y	-0-	67
NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480												
06	T. A.	767	-0-	767	1282	69	1	637	2	Y	55	55
07	T. A.	329	-0-	329	1611	36	1	293	2	Y	-0-	55
08	2023 X	412	-0-	-1611	-0-	88	1	324	2	Y	-0-	55
09	110 X	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-	55
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	283	1	1435	2	Y	-0-	55
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	342	1	1329	2	Y	-0-	55

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27

MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		202
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		202
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		202
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		202
10	T. A.	206	-0-	206	206	206	206	2	Y	-0-		202
11	T. A.	3212	-0-	3212	3418	1433	1	1779	2	Y	-0-	202

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454

06	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	658	1	2492	2	Y	2 12 1	18
07	3255 X	2801	-0-	-454	-0-	551	1	2247	2	Y	3 3 1	18
08	3007 X	2531	-0-	-476	-0-	361	1	2167	2	Y	3 2 1	19
09	3150 X	2971	-0-	-179	-0-	658	1	2310	2	Y	3 3 1	19
10	3255 X	2946	-0-	-309	-0-	788	1	2155	2	Y	3 2 1	20
11	3150 X	2653	-0-	-497	-0-	610	1	2041	2	Y	2 4 1	18

UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014

06	6270 X	5458	-0-	-812	-0-	1134	1	4298	2	Y	24 62 1	22
07	6479 X	5968	-0-	-511	-0-	1164	1	4743	2	Y	55 67 1	10
08	6324 X	5050	-0-	-1274	-0-	712	1	4270	2	Y	62 69 1	3
09	6060 X	5339	-0-	-721	-0-	1167	1	4098	2	Y	67 66 1	4
10	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	1496	1	4089	2	Y	82 67 1	19
11	5430 X	5107	-0-	-323	-0-	1158	1	3876	2	Y	66 66 1	19

BILLINGS B WELL #: 2 RRCID -> 186883 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10946 - 10980

06	510 X	385	-0-	-125	-0-	80	1	305	2	Y	-0-	4
07	581 X	581	-0-	-0-	-0-	115	1	466	2	Y	-0-	4
08	558 X	454	-0-	-104	-0-	65	1	389	2	Y	-0-	4
09	540 X	340	-0-	-200	-0-	75	1	265	2	Y	-0-	4
10	589 N	343	-0-	-246	-0-	92	1	251	2	Y	-0-	4
11	450 N	325	-0-	-125	-0-	75	1	250	2	Y	-0-	4

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 BILLINGS A WELL #: 2 RRCID -> 188055 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	930 N	812	-0-	-118	-0-	170	1	642	2	Y	-0-		-0-
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	208	1	849	2	Y	1	1 1	-0-
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	134	1	805	2	Y	1		1
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	192	1	672	2	Y	1	1 1	1
10	1054 N	932	-0-	-122	-0-	249	1	682	2	Y	1		2
11	900 N	879	-0-	-21	-0-	202	1	676	2	Y	1	1 1	2

UNION RANCH WELL #: 2 RRCID -> 188672 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912

06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	208	1	786	2	Y	-0-		-0-
07	868 N	844	-0-	-24	-0-	166	1	677	2	Y	1	1 1	-0-
08	806 N	678	-0-	-128	-0-	97	1	581	2	Y	-0-		-0-
09	990 N	906	-0-	-84	-0-	201	1	705	2	Y	-0-		-0-
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	296	1	809	2	Y	-0-		-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	216	1	723	2	Y	-0-		-0-

BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150

06	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	981	1	3718	2	Y	1	2 1	9
07	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	1021	1	4158	2	Y	1	1 1	9
08	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	592	1	3556	2	Y	1	1 1	9
09	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	1106	1	3883	2	Y	1	1 1	9
10	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	1487	1	4065	2	Y	1		10
11	4710 X	4501	-0-	-209	-0-	1035	1	3465	2	Y	1	1 1	10

BILLINGS B WELL #: 3 RRCID -> 189426 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044

06	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	459	1	1740	2	Y	13	23 1	4
07	2294 N	2234	-0-	-60	-0-	436	1	1774	2	Y	22	21 1	5
08	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	324	1	1945	2	Y	20	11 1	14
09	2220 N	2097	-0-	-123	-0-	461	1	1621	2	Y	14	18 1	10
10	2232 N	2029	-0-	-203	-0-	540	1	1477	2	Y	11	8 1	13
11	2190 N	2013	-0-	-177	-0-	461	1	1541	2	Y	10	15 1	8

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS B		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4		RRCID -> 190231		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11153 - 11378						
06	810 N	440	-0-	-370	-0-	92 1	1 9	347 2	Y	1	1	1		2
07	589 N	567	-0-	-22	-0-	112 1	1 9	454 2	Y	1	1	1		2
08	651 N	330	-0-	-321	-0-	47 1	1 9	282 2	Y	1				3
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	292 1	1 9	1025 2	Y	1	2	1		2
10	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	575 1	1 9	1573 2	Y	1	1	1		2
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	356 1	1 9	1191 2	Y	1	2	1		1
UNION RANCH STATE GU		WELL #: 1		RRCID -> 190647		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11198 - 11332				
06	3000 N	3956	-0-	956	956	825 1	8 9	3123 2	Y	7	17	1		12
07	3100 N	3193	-0-	93	1049	627 1	13 9	2553 2	Y	12	14	1		10
08	2889 N	1840	-0-	-1049	-0-	261 1	14 9	1565 2	Y	13	14	1		9
09	2880 X	1681	-0-	-1199	-0-	369 1	17 9	1295 2	Y	15	15	1		9
10	4092 X	2082	-0-	-2010	-0-	552 1	23 9	1507 2	Y	21	17	1		13
11	3960 X	2386	-0-	-1574	-0-	545 1	19 9	1822 2	Y	17	18	1		12
BILLINGS AB GU		WELL #: 1		RRCID -> 190933		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 11562		PERF.10592 - 11246				
06	3960 X	2332	-0-	-1628	-0-	484 1	14 9	1834 2	Y	13	14	1		-0-
07	4092 X	690	-0-	-3402	-0-	131 1	24 9	535 2	Y	22	22	1		-0-
08	3379 X	1158	-0-	-2221	-0-	162 1	22 9	974 2	Y	20	11	1		9
09	2940 X	2595	-0-	-345	-0-	569 1	28 9	1998 2	Y	25	32	1		2
10	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	688 1	25 9	1880 2	Y	23	16	1		9
11	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	768 1	23 9	2569 2	Y	21	30	1		-0-
BILLINGS STATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191870		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11009 - 11074				
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	276 1	1 9	1044 2	Y	1	2	1		4
07	1426 N	1306	-0-	-120	-0-	257 1	2 9	1047 2	Y	2	2	1		4
08	1333 N	1192	-0-	-141	-0-	170 1	2 9	1020 2	Y	2	1	1		5
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	308 1	2 9	1080 2	Y	2	2	1		5
10	1302 N	1240	-0-	-62	-0-	331 1	2 9	907 2	Y	2	1	1		6
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	274 1	1 9	916 2	Y	1	2	1		5

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
UNION RANCH-MORENO GU WELL #: 1 RRCID -> 192640 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2040 X	901	-0-	-1139	-0-	187 6 9	1	708	2	Y	5	12 1	4
07	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	1212 30 9	1	4937	2	Y	27	31 1	-0-
08	3224 X	1617	-0-	-1607	-0-	226 34 9	1	1357	2	Y	31	31 1	-0-
09	3120 X	54	-0-	-3066	-0-	4 36 9	1	14	2	Y	33	33 1	-0-
10	930 X	28	-0-	-902	-0-	5 9 9	1	14	2	Y	8	6 1	2
11	900 X	571	-0-	-329	-0-	129 8 9	1	434	2	Y	7	7 1	2

BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322

06	2220 N	1719	-0-	-501	-0-	359	1	1360	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	365 1 9	1	1485	2	Y	1	1 1	-0-
08	2015 N	1803	-0-	-212	-0-	257 1 9	1	1545	2	Y	1	-	1
09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	407 1 9	1	1429	2	Y	1	1 1	1
10	1767 N	1762	-0-	-5	-0-	472	1	1290	2	Y	-0-	-	1
11	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	439	1	1471	2	Y	-0-	1 1	-0-

BILLINGS B WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200

06	2220 X	1206	-0-	-1014	-0-	251 4 9	1	951	2	Y	4	19 1	2
07	2294 X	1038	-0-	-1256	-0-	202 10 9	1	826	2	Y	9	9 1	2
08	2294 X	1434	-0-	-860	-0-	204 9 9	1	1221	2	Y	8	4 1	6
09	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	544 9 9	1	1911	2	Y	8	10 1	4
10	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	444 8 9	1	1215	2	Y	7	5 1	6
11	1200 X	957	-0-	-243	-0-	219 7 9	1	731	2	Y	6	9 1	3

STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447

06	3090 X	2223	-0-	-867	-0-	355 26 9	1	1842	2	Y	24	-	41
07	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	566 35 9	1	2839	2	Y	32	44 1	29
08	3193 X	2580	-0-	-613	-0-	437 40 9	1	2103	2	Y	36	43 1	22
09	2880 X	1897	-0-	-983	-0-	279 33 9	1	1585	2	Y	30	45 1	7
10	2263 X	1643	-0-	-620	-0-	353 25 9	1	1265	2	Y	23	-	30
11	2190 X	1519	-0-	-671	-0-	415 29 9	1	1075	2	Y	26	44 1	12

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS A		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 5		RRCID -> 196856	COMPL. DATE 08/30/2003	TOTAL DEPTH 11333	PERF.10930	- 10964				
06	3000 N	4457	-0-	1457	6210	931 1 1 9	3525 2	Y	1	1 1		-0-
07	11389 X	5179	-0-	-6210	-0-	1020 1 2 9	4157 2	Y	2	2 1		-0-
08	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	424 1 1 9	2541 2	Y	1	1 1		-0-
09	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	1048 1 2 9	3679 2	Y	2	2 1		-0-
10	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	1487 1 1 9	4065 2	Y	1	1 1		-0-
11	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	1035 1 1 9	3465 2	Y	1	1 1		-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 2		RRCID -> 200503	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10662	- 12063				
06	2310 X	939	-0-	-1371	-0-	146 1 35 9	758 2	Y	32			104
07	2387 X	477	-0-	-1910	-0-	76 1 22 9	379 2	Y	20			124
08	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	400 1 169 9	1923 2	Y	154	170 1		108
09	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	487 1 161 9	2772 2	Y	146	161 1		93
10	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	574 1 19 9	2060 2	Y	17			110
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	422 1 50 9	1094 2	Y	45			155

BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 200828	COMPL. DATE 03/05/2004	TOTAL DEPTH 12034	PERF.10730	- 10936				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STAGGS		WELL #: 5H		RRCID -> 200851	COMPL. DATE 03/25/2004	TOTAL DEPTH 13168	PERF.10863	- 13023				
06	1440 N	43	-0-	-1397	-0-	7 1	36 2	Y	-0-			-0-
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	169 1	847 2	Y	-0-			-0-
08	341 N	159	-0-	-182	-0-	27 1	132 2	Y	-0-			-0-
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	96 1	543 2	Y	-0-			-0-
10	310 N	160	-0-	-150	-0-	35 1	125 2	Y	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	60 1	157 2	Y	-0-			-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 5		RRCID -> 201337	COMPL. DATE 04/24/2017	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10117	- 10136				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BENAVIDES FMT		//CONT.// //CONT.//	89893 800 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3		RRCID -> 206151	COMPL. DATE 11/19/2004	TOTAL DEPTH 12508	PERF.10646	- 11882		
06	415 N	415	-0-	-0-	67 1	348 2	Y	-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	59 1	298 2	Y	-0-
08	403 N	357	-0-	-46	61 1	296 2	Y	-0-
09	420 N	366	-0-	-54	55 1	311 2	Y	-0-
10	372 N	340	-0-	-32	74 1	266 2	Y	-0-
11	360 N	359	-0-	-1	100 1	259 2	Y	-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 3	RRCID -> 206491	COMPL. DATE 11/20/2016	TOTAL DEPTH 11284	PERF.10160	- 10180	
06	1140 N	1025	-0-	-115	165 1	860 2	Y	-0-
07	1178 N	936	-0-	-242	156 1	780 2	Y	-0-
08	1085 N	1053	-0-	-32	181 1	872 2	Y	-0-
09	1020 N	947	-0-	-73	142 1	805 2	Y	-0-
10	1152 N	1152	-0-	-0-	251 1	901 2	Y	-0-
11	1020 N	974	-0-	-46	271 1	703 2	Y	-0-

STAGGS		WELL #: 2H	RRCID -> 208286	COMPL. DATE 01/19/2005	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10780	- 11456	
06	3330 X	2551	-0-	-779	411 1	2136 2	Y	4
07	3534 X	3534	-0-	-0-	586 1	2941 2	Y	6 9 1
08	3193 X	3126	-0-	-67	537 1	2581 2	Y	7 8 1
09	2550 X	2189	-0-	-361	326 1	1856 2	Y	6 9 1
10	2978 X	2978	-0-	-0-	648 1	2326 2	Y	4 7
11	2787 X	2787	-0-	-0-	774 1	2007 2	Y	5 9 1

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 4	RRCID -> 208683	COMPL. DATE 03/10/2005	TOTAL DEPTH 11502	PERF.10738	- 11186	
06	3030 X	2771	-0-	-259	447 1	2324 2	Y	-0-
07	4083 X	4083	-0-	-0-	678 1	3405 2	Y	-0-
08	3348 X	2178	-0-	-1170	375 1	1803 2	Y	-0-
09	3240 X	2859	-0-	-381	427 1	2432 2	Y	-0-
10	3002 X	3002	-0-	-0-	655 1	2347 2	Y	-0-
11	2760 X	2356	-0-	-404	656 1	1700 2	Y	-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 3A	RRCID -> 208780	COMPL. DATE 03/26/2005	TOTAL DEPTH 11508	PERF.10646	- 11327	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT

BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #: 2 H	RRCID -> 209778	COMPL. DATE 05/09/2005	TOTAL DEPTH 10740	PERF.11000	- 12254	
06	1380 X	1003	-0-	-377	162 1	841 2	Y	-0-
07	1426 X	1111	-0-	-315	185 1	926 2	Y	-0-
08	1050 X	1050	-0-	-0-	181 1	869 2	Y	-0-
09	1162 X	1162	-0-	-0-	174 1	988 2	Y	-0-
10	1023 N	527	-0-	-496	115 1	412 2	Y	-0-
11	1027 N	1027	-0-	-0-	286 1	741 2	Y	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// //CONT.//	89893 800 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	3 H	RRCID ->	210699	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	10437	PERF.	10800	-	11996				
06		690 N	566	-0-	-124	-0-	91	1	475	2	Y	-0-					-0-
07		713 N	494	-0-	-219	-0-	82	1	412	2	Y	-0-					-0-
08		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	221	1	1063	2	Y	-0-					-0-
09		3000 N	3125	-0-	125	125	467	1	2658	2	Y	-0-					-0-
10		1646 N	1521	-0-	-125	-0-	332	1	1189	2	Y	-0-					-0-
11		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	601	1	1560	2	Y	-0-					-0-

		WELL #:	6H	RRCID ->	213824	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	10695	PERF.	10700	-	12432				
06		1890 N	1814	-0-	-76	-0-	266	1	1380	2	Y	153	156	1			9
							168	9									
07		1798 N	1552	-0-	-246	-0-	258	1	1294	2	Y	-0-					9
08		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	319	1	1535	2	Y	-0-					9
09		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	304	1	1728	2	Y	-0-					9
10		1550 N	1416	-0-	-134	-0-	309	1	1107	2	Y	-0-					9
11		1650 N	1462	-0-	-188	-0-	403	1	1046	2	Y	12					21
							13	9									

		WELL #:	4H	RRCID ->	214790	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	11050	-	13490				
06		3060 X	2657	-0-	-403	-0-	429	1	2228	2	Y	-0-					36
07		3162 X	3110	-0-	-52	-0-	517	1	2593	2	Y	-0-					36
08		3193 X	2279	-0-	-914	-0-	392	1	1887	2	Y	-0-					36
09		3090 X	2401	-0-	-689	-0-	359	1	2042	2	Y	-0-					36
10		2759 X	2212	-0-	-547	-0-	482	1	1730	2	Y	-0-					36
11		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	752	1	1950	2	Y	-0-					36

		WELL #:	6H	RRCID ->	216293	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10682	-	11579				
06		3300 X	1764	-0-	-1536	-0-	285	1	1479	2	Y	-0-					-0-
07		3410 X	1796	-0-	-1614	-0-	298	1	1498	2	Y	-0-					-0-
08		3410 X	1861	-0-	-1549	-0-	320	1	1541	2	Y	-0-					-0-
09		3030 X	2686	-0-	-344	-0-	402	1	2284	2	Y	-0-					-0-
10		2294 X	1278	-0-	-1016	-0-	279	1	999	2	Y	-0-					-0-
11		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	1387	1	3596	2	Y	-0-					-0-

		WELL #:	3H	RRCID ->	219522	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	10780	-	12350				
06		4980 X	3700	-0-	-1280	-0-	597	1	3103	2	Y	-0-					-0-
07		5146 X	3135	-0-	-2011	-0-	521	1	2614	2	Y	-0-					-0-
*08		5146 X	3807	-0-	-1339	-0-	655	1	3152	2	Y	-0-					-0-
*09		4980 X	3365	-0-	-1615	-0-	503	1	2862	2	Y	-0-					-0-
10		3813 X	2540	-0-	-1273	-0-	554	1	1986	2	Y	-0-					-0-
11		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	1029	1	2671	2	Y	-0-					-0-

		WELL #:	2H	RRCID ->	221389	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	10673	PERF.	10970	-	12393				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)			//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.//		789662								
BENAVIDES FMT			WELL #:		7H	RRCID ->	222345	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	10660	PERF.11102 - 12684	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		2220 X	1304	-0-	-916	-0-	210	1	1094	2	Y	-0-	-0-
07		2325 X	1934	-0-	-391	-0-	321	1	1613	2	Y	-0-	-0-
08		2325 X	1499	-0-	-826	-0-	258	1	1241	2	Y	-0-	-0-
09		1620 X	1385	-0-	-235	-0-	207	1	1178	2	Y	-0-	-0-
10		1922 N	1414	-0-	-508	-0-	308	1	1106	2	Y	-0-	-0-
11		1440 N	1341	-0-	-99	-0-	373	1	968	2	Y	-0-	-0-

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU													
		WELL #:		4H	RRCID ->	223352	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	11139	PERF.11700 - 12207		
06		6350 X	-0-	-0-	-6350	-0-					Y	-0-	-0-
07		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	-0-
08		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	655	1	3152	2	Y	-0-	-0-
09		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	503	1	2862	2	Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU													
		WELL #:		2H	RRCID ->	226089	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	11502	PERF.11616 - 13644		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO													
		WELL #:		7	RRCID ->	226099	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10598 - 11424		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

UNION RANCH-LOPEZ													
		WELL #:		1 H	RRCID ->	226329	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	11023	PERF.11050 - 11248		
06		5520 X	4438	-0-	-1082	-0-	911	1	3450	2	N	70	161
							77	9					
07		5704 X	4361	-0-	-1343	-0-	846	1	3445	2	N	64	168 1 57
							70	9					
08		5704 X	3714	-0-	-1990	-0-	519	1	3112	2	N	75	132
							83	9					
09		5100 X	4605	-0-	-495	-0-	1003	1	3521	2	N	74	173 1 33
							81	9					
10		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	1336	1	3653	2	N	62	95
							68	9					
11		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	1085	1	3631	2	N	70	165
							77	9					

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
		WELL #: 8H		RRCID -> 226330		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 11258		PERF.12592 - 13656		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4110 X	1786	-0-	-2324	-0-	284 25 9	1 1	1477	2	Y	23	48
07	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	738 33 9	1 1	3702	2	Y	30 41 1	37
08	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	915 37 9	1 1	4401	2	Y	34 40 1	31
09	2730 X	1707	-0-	-1023	-0-	251 31 9	1 1	1425	2	Y	28 42 1	17
10	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	503 23 9	1 1	1806	2	Y	21	38
11	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	495 26 9	1 1	1286	2	Y	24 41 1	21

BILLINGS B		WELL #: 7H		RRCID -> 229091		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 10746		PERF.10968 - 13174		
06	3300 X	2843	-0-	-457	-0-	583 51 9	1 1	2209	2	Y	46 80 1	-0-
07	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	684 86 9	1 1	2788	2	Y	78 76 1	2
08	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	466 79 9	1 1	2798	2	Y	72 38 1	36
09	3030 X	2703	-0-	-327	-0-	586 58 9	1 1	2059	2	Y	53 68 1	21
10	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	850 64 9	1 1	2324	2	Y	58 39 1	40
11	2790 X	2694	-0-	-96	-0-	606 59 9	1 1	2029	2	Y	54 77 1	17

BENAVIDES FMT		WELL #: 9		RRCID -> 229572		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10914 - 10930		
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	79	1	413	2	Y	-0-	-0-
07	465 N	428	-0-	-37	-0-	71	1	357	2	Y	-0-	-0-
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	117	1	566	2	Y	-0-	-0-
09	480 N	344	-0-	-136	-0-	51	1	293	2	Y	-0-	-0-
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	94	1	336	2	Y	-0-	-0-
11	660 N	471	-0-	-189	-0-	131	1	340	2	Y	-0-	-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 6H		RRCID -> 229579		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 10763		PERF.11128 - 12334		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 230376		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10658 - 10775		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056																
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	127	1	483	2	N	-0-	1	1			20
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	158	1	645	2	N	1	1	1			20
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	183	1	1099	2	N	1					21
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	329	1	1157	2	N	1	1	1			21
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	362	1	991	2	N	1					22
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	336	1	1123	2	N	1	1	1			22

STAGGS		WELL #: 10H		RRCID -> 232956		COMPL. DATE 10/09/2007				TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380						
06	150 N	93	-0-	-57	-0-	15	1	78	2	Y	-0-					3
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	17	1	88	2	Y	-0-					3
08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	354	1	1705	2	Y	-0-					3
09	3000 N	8310	-0-	5310	5310	1242	1	7068	2	Y	-0-					3
10	3100 N	5475	-0-	2375	7685	1194	1	4281	2	Y	-0-					3
11	3000 N	3818	-0-	818	8503	1062	1	2756	2	Y	-0-					3

BENAVIDES F. M. T.		WELL #: 11H		RRCID -> 233969		COMPL. DATE 12/13/2007				TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706						
06	2340 X	1847	-0-	-493	-0-	298	1	1549	2	Y	-0-					-0-
07	2418 X	1806	-0-	-612	-0-	300	1	1506	2	Y	-0-					-0-
08	2418 X	1607	-0-	-811	-0-	277	1	1330	2	Y	-0-					-0-
09	1860 X	50	-0-	-1810	-0-	8	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	606	1	2172	2	Y	-0-					-0-
11	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	557	1	1445	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 239274		COMPL. DATE 02/11/2008				TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830						
06	4620 X	662	-0-	-3958	-0-	158	1	487	2	Y	15	20	1			54
07	4867 X	107	-0-	-4760	-0-	21	1	64	2	Y	20	17	1			57
08	4867 X	107	-0-	-4760	-0-	20	1	64	2	Y	21	9	1			69
09	4710 X	186	-0-	-4524	-0-	47	1	131	2	Y	7	13	1			63
10	2542 X	213	-0-	-2329	-0-	45	1	162	2	Y	5	4	1			64
11	660 X	421	-0-	-239	-0-	144	1	263	2	Y	13	13	1			64

BENAVIDES FMT		WELL #: 12H		RRCID -> 239566		COMPL. DATE 04/18/2008				TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118						
06	1320 N	1196	-0-	-124	-0-	193	1	1003	2	Y	-0-					-0-
07	1364 N	824	-0-	-540	-0-	137	1	687	2	Y	-0-					-0-
08	1364 N	1055	-0-	-309	-0-	182	1	873	2	Y	-0-					-0-
09	1200 N	1163	-0-	-37	-0-	174	1	989	2	Y	-0-					-0-
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	249	1	894	2	Y	-0-					-0-
11	1020 N	715	-0-	-305	-0-	199	1	516	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// //CONT.//	89893 800 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
		WELL #:	11H	RRCID ->	242263	COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL DEPTH	11383	PERF.	10432 - 10456		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7620 X	7156	-0-	-464	-0-	1149	1	5973	2	Y	31		55
07	7502 X	7122	-0-	-380	-0-	1175	1	5899	2	Y	44	60 1	39
08	8184 X	7009	-0-	-1175	-0-	1197	1	5757	2	Y	50	60 1	29
09	7920 X	5865	-0-	-2055	-0-	870	1	4950	2	Y	41	60 1	10
10	7347 X	957	-0-	-6390	-0-	201	1	722	2	Y	31		41
11	7110 X	58	-0-	-7052	-0-	5	1	14	2	Y	35	58 1	18

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:	5H	RRCID ->	242974	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	11526	PERF.	11365 - 13730		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STAGGS		WELL #:	12H	RRCID ->	245000	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	10701	PERF.	10521 - 14680		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-		-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	19	1	89	2	Y	-0-		-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	Y	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES F.M.T.		WELL #:	13H	RRCID ->	245806	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	11224 - 11630		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:	3H	RRCID ->	245847	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	11780 - 13184		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		52

BENAVIDES, ARTURO-ST.		WELL #:	4H	RRCID ->	246014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10903 - 13348		
06	4680 X	4449	-0-	-231	-0-	718	1	3731	2	Y	-0-		24
07	4836 X	4464	-0-	-372	-0-	742	1	3722	2	Y	-0-		24
08	4433 X	4172	-0-	-261	-0-	718	1	3454	2	Y	-0-		24
09	4440 X	4059	-0-	-381	-0-	607	1	3452	2	Y	-0-		24
10	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	1003	1	3595	2	Y	-0-		24
11	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	1299	1	3369	2	Y	-0-		24

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5730 X	4942	-0-	-788	-0-	1193	1	3676	2	Y	66	90 1	13
07	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	1346	1	4200	2	Y	111	99 1	25
08	5921 X	5797	-0-	-124	-0-	1378	1	4288	2	Y	119	49 1	95
09	5730 X	5129	-0-	-601	-0-	1339	1	3703	2	Y	79	148 1	26
10	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	1235	1	4394	2	Y	64	52 1	38
11	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	2077	1	3808	2	Y	154	151 1	41

BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	144	1	445	2	Y	3	5 1	19
07	713 N	161	-0-	-552	-0-	39	1	120	2	Y	2	2 1	19
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	2	9			Y	3	1 1	21
09	600 N	101	-0-	-499	-0-	26	1	74	2	Y	1	2 1	20
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	54	1	192	2	Y	2	1 1	21
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	118	1	217	2	Y	4	4 1	21

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263

06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	74	1	385	2	Y	-0-		42
07	527 N	410	-0-	-117	-0-	68	1	342	2	Y	-0-		42
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	76	1	367	2	Y	-0-		42
09	450 N	422	-0-	-28	-0-	63	1	359	2	Y	-0-		42
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	94	1	338	2	Y	-0-		42
11	420 N	361	-0-	-59	-0-	100	1	261	2	Y	-0-		42

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077

06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	135	1	705	2	Y	-0-		-0-
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	127	1	638	2	Y	-0-		-0-
08	868 N	845	-0-	-23	-0-	145	1	700	2	Y	-0-		-0-
09	840 N	808	-0-	-32	-0-	121	1	687	2	Y	-0-		-0-
10	775 N	760	-0-	-15	-0-	166	1	594	2	Y	-0-		-0-
11	810 N	788	-0-	-22	-0-	219	1	569	2	Y	-0-		-0-

BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. UNION RANCH		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #: 3H		RRCID -> 251688		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 11095		PERF.13897 - 14210				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	12540 X	2194	-0-	-10346	-0-	451	1	1709	2	Y	31	80	1	96
07	12958 X	3761	-0-	-9197	-0-	731	1	2978	2	Y	47	59	1	84
08	12958 X	10727	-0-	-2231	-0-	1524	1	9145	2	Y	53	57	1	80
09	15030 X	15030	-0-	-0-	-0-	3317	1	11648	2	Y	59	59	1	80
10	16539 X	16539	-0-	-0-	-0-	4397	1	12022	2	Y	109	90	1	99
11	13317 X	13317	-0-	-0-	-0-	3042	1	10179	2	Y	87	88	1	98

STAGGS		WELL #: 15H		RRCID -> 252175		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10850 - 11532				
06	2580 X	2413	-0-	-167	-0-	388	1	2017	2	Y	7			14
07	2697 X	2444	-0-	-253	-0-	405	1	2030	2	Y	8	11	1	11
08	2728 X	2676	-0-	-52	-0-	459	1	2207	2	Y	9	11	1	9
09	2640 X	1951	-0-	-689	-0-	290	1	1652	2	Y	8	11	1	6
10	2449 N	2336	-0-	-113	-0-	508	1	1821	2	Y	6			12
11	2400 N	1981	-0-	-419	-0-	549	1	1424	2	Y	7	11	1	8

BILLINGS B		WELL #: 10H		RRCID -> 252965		COMPL. DATE 10/12/2009		TOTAL DEPTH 11019		PERF.11754 - 12836				
06	2430 X	2113	-0-	-317	-0-	436	1	1652	2	Y	23	38	1	1
07	2511 X	2254	-0-	-257	-0-	435	1	1773	2	Y	42	41	1	2
08	2511 X	2238	-0-	-273	-0-	314	1	1881	2	Y	39	21	1	20
09	2220 X	2086	-0-	-134	-0-	455	1	1596	2	Y	32	42	1	10
10	2263 N	2126	-0-	-137	-0-	561	1	1535	2	Y	27	18	1	19
11	2160 N	1833	-0-	-327	-0-	415	1	1390	2	Y	25	36	1	8

STAGGS		WELL #: 16H		RRCID -> 255407		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 10838		PERF.10718 - 13341				
06	2430 X	2333	-0-	-97	-0-	376	1	1957	2	Y	-0-			-0-
07	2511 X	2185	-0-	-326	-0-	363	1	1822	2	Y	-0-			-0-
08	2511 X	2076	-0-	-435	-0-	357	1	1719	2	Y	-0-			-0-
09	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	397	1	2260	2	Y	-0-			-0-
10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	545	1	1956	2	Y	-0-			-0-
11	2010 N	1855	-0-	-155	-0-	516	1	1339	2	Y	-0-			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS B		//CONT.// //CONT.//	89893 800 789662	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WEBB					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 11H RRCID -> 255692 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754																
06		6120 X	4820	-0-	-1300	-0-	999 36 9	1	3785	2	Y	33	61	1		24
07		5270 X	4597	-0-	-673	-0-	892 68 9	1	3637	2	Y	62	61	1		25
08		5270 X	4699	-0-	-571	-0-	662 64 9	1	3973	2	Y	58	30	1		53
09		5100 X	4715	-0-	-385	-0-	1033 55 9	1	3627	2	Y	50	64	1		39
10		5084 X	3884	-0-	-1200	-0-	1026 52 9	1	2806	2	Y	47	31	1		55
11		4830 X	3586	-0-	-1244	-0-	814 46 9	1	2726	2	Y	42	60	1		37

BILLINGS B WELL #: 12H RRCID -> 256253 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10975 - 13473																
06		3630 X	2674	-0-	-956	-0-	553 26 9	1	2095	2	N	24	44	1		4
07		3751 X	2542	-0-	-1209	-0-	491 50 9	1	2001	2	N	45	44	1		5
08		3565 X	3144	-0-	-421	-0-	442 46 9	1	2656	2	N	42	22	1		25
09		2730 X	2470	-0-	-260	-0-	539 37 9	1	1894	2	N	34	43	1		16
10		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	797 39 9	1	2180	2	N	35	23	1		28
11		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	704 34 9	1	2358	2	N	31	45	1		14

BILLINGS B WELL #: 13H RRCID -> 256289 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10834 - 13080																
06		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	854 42 9	1	3236	2	Y	38	66	1		1
07		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	991 77 9	1	4038	2	Y	70	69	1		2
08		4867 X	3530	-0-	-1337	-0-	494 72 9	1	2964	2	Y	65	34	1		33
09		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	1146 57 9	1	4024	2	Y	52	67	1		18
10		5115 X	4873	-0-	-242	-0-	1290 58 9	1	3525	2	Y	53	35	1		36
11		4950 X	3818	-0-	-1132	-0-	866 52 9	1	2900	2	Y	47	68	1		15

BILLINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 257806 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820																
06		11310 X	10649	-0-	-661	-0-	2602 28 9	1	8019	2	Y	25	35	1		1
07		12412 X	12412	-0-	-0-	-0-	3001 53 9	1	9358	2	Y	48	42	1		7
08		9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	2391 56 9	1	7440	2	Y	51	21	1		37
09		13485 X	13485	-0-	-0-	-0-	3573 36 9	1	9876	2	Y	33	61	1		9
10		12400 X	11553	-0-	-847	-0-	2528 29 9	1	8996	2	Y	26	21	1		14
11		12000 X	8881	-0-	-3119	-0-	3110 67 9	1	5704	2	Y	61	60	1		15

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	810 N	659	-0-	-151	-0-	106	1	553	2	Y	-0-				-0-
07	713 N	650	-0-	-63	-0-	108	1	542	2	Y	-0-				-0-
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	116	1	558	2	Y	-0-				-0-
09	660 N	540	-0-	-120	-0-	81	1	459	2	Y	-0-				-0-
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	183	1	656	2	Y	-0-				-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	189	1	492	2	Y	-0-				-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

06	2310 X	1750	-0-	-560	-0-	421	1	1298	2	Y	28	33	1		-0-
07	2387 X	1751	-0-	-636	-0-	411	1	1281	2	Y	54	48	1		6
08	2387 X	2157	-0-	-230	-0-	509	1	1585	2	Y	57	24	1		39
09	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	1014	1	2804	2	Y	32	60	1		11
10	3100 N	3548	-0-	448	448	772	1	2746	2	Y	27	22	1		16
11	3000 N	2805	-0-	-195	253	964	1	1767	2	Y	67	66	1		17

STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

06	2910 X	1981	-0-	-929	-0-	318	1	1653	2	Y	9				29
07	2976 X	1948	-0-	-1028	-0-	321	1	1613	2	Y	13	17	1		25
08	2976 X	2027	-0-	-949	-0-	346	1	1664	2	Y	15	17	1		23
09	2490 X	2345	-0-	-145	-0-	349	1	1983	2	Y	12	18	1		17
10	1953 N	1903	-0-	-50	-0-	413	1	1480	2	Y	9				26
11	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	556	1	1442	2	Y	10	18	1		18

BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852

06	2430 N	1465	-0-	-965	-0-	340	1	1049	2	Y	69	95	1		4
07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	522	1	1627	2	Y	69	61	1		12
08	2449 N	1440	-0-	-1009	-0-	331	1	1028	2	Y	74	31	1		55
09	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	641	1	1773	2	Y	77	132	1		-0-
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	408	1	1450	2	Y	52	43	1		9
11	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	826	1	1515	2	Y	129	127	1		11

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	1951	1	6009	2	Y	30	41	1			7
07	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	2102	1	6555	2	Y	57	51	1			13
08	7781 X	7272	-0-	-509	-0-	1753	1	5452	2	Y	61	25	1			49
09	7980 X	6575	-0-	-1405	-0-	1736	1	4799	2	Y	36	67	1			18
10	8215 X	7557	-0-	-658	-0-	1651	1	5876	2	Y	27	22	1			23
11	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	3074	1	5639	2	Y	67	66	1			24

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

06	1620 N	1535	-0-	-85	-0-	369	1	1137	2	Y	26	41	1			7
07	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	493	1	1538	2	Y	48	42	1			13
08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	432	1	1343	2	Y	51	21	1			43
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	447	1	1235	2	Y	25	60	1			8
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	385	1	1369	2	Y	19	16	1			11
11	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	658	1	1207	2	Y	47	46	1			12

TIGER (COLE 1700) 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DCRC 196 NCT-12 WELL #: 6 RRCID -> 216128 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

LORAC, INC. 508936
 PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2024

TIGER (YEGUA) 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS -38- WELL #: 2 RRCID -> 014646 COMPL. DATE 04/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2024

OIL AND GAS DIVISION

TIGER (YEGUA)		//CONT.//		89903 664	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL			
LORAC, INC.		//CONT.//		508936								
PETERS, W. R., -C-		WELL #:		1	RRCID ->	014647	COMPL. DATE	05/20/1952	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2024									

PETERS, "T"		WELL #:		1	RRCID ->	130537	COMPL. DATE	02/17/1989	TOTAL DEPTH	3557	PERF.	3412 - 3420
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2024									

TIGRE GRANDE (12000)		89910 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	199067	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12018 - 12748
06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	160	1	4159	2	N	-0-
07	4030	X	3987	-0-	-43	-0-	188	1	3799	2	N	-0-
08	3782	X	3623	-0-	-159	-0-	177	1	3446	2	N	-0-
09	3930	X	3426	-0-	-504	-0-	166	1	3260	2	N	-0-
10	4061	X	3231	-0-	-830	-0-	173	1	3058	2	N	-0-
11	3930	X	3552	-0-	-378	-0-	176	1	3376	2	N	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178						CNTY: JIM WELLS				
LOPEZ		WELL #:		2A	RRCID ->	199928	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	12857	PERF.	10884 - 11420
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49

T.-C.-B. (CLAUDIA)		89945 044		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS				
WELDERXP LTD.		907320										
LIVINGSTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	132461	COMPL. DATE	10/11/1989	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	7077 - 7087
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61)		89945 099		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
CANALES, A. T.		WELL #:		65	RRCID ->	168322	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	N/A
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	84	3	4	9	N	4
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	119	3	7	9	N	6
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	110	3	8	9	N	7
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	146	3	6	9	N	5
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	149	3	6	9	N	5
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	98	3	3	9	N	3

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J125 F		RRCID -> 058528		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J132		RRCID -> 073702		COMPL. DATE 09/27/1977		TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J133		RRCID -> 077639		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #: A 34		RRCID -> 077704		COMPL. DATE 02/10/1984		TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 9		RRCID -> 078092		COMPL. DATE 12/03/1977		TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C195		RRCID -> 117276		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2024																
KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1089 A		RRCID -> 152546		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1087A	RRCID ->	155625	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9930 - 9947
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1138J	RRCID ->	162433	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9740 - 9940
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1139J	RRCID ->	165931	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	11086	PERF. 9954 - 9958
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1059	RRCID ->	168385	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	12108	PERF.10742 - 10776
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1140J	RRCID ->	168905	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9412 - 9983
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1066	RRCID ->	168930	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	12510	PERF.10397 - 10412
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1091A	RRCID ->	170886	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	9510 - 11900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2450	3	2 4	Y	10	9 1	8
							11	9					
07		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2497	3	2 4	Y	12	8 1	12
							13	9					
08		2387 N	2350	-0-	-37	-0-	2335	3	2 4	Y	12	14 1	10
							13	9					
09		2460 N	2289	-0-	-171	-0-	2268	3	2 4	Y	17	19 1	8
							19	9					
10		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2523	3	3 4	Y	25	22 1	11
							28	9					
11		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2540	3	3 4	Y	38	22 1	27
							42	9					

KING RANCH LAGUNA LARGA				WELL #:		1068	RRCID ->	172386	COMPL. DATE	02/04/1999	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 9820 - 10706
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA				WELL #:		1074	RRCID ->	186055	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10534 - 12080
06		5580 X	5371	-0-	-209	-0-	5235	3	12 4	Y	113	106 1	89
							124	9					
07		5766 X	5162	-0-	-604	-0-	5010	3	14 4	Y	125	90 1	124
							138	9					
08		5766 X	4931	-0-	-835	-0-	4782	3	11 4	Y	125	143 1	106
							138	9					
09		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5449	3	21 4	Y	198	205 1	99
							218	9					
10		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	5807	3	19 4	Y	199	206 1	92
							219	9					
11		5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5309	3	22 4	Y	213	151 1	154
							234	9					

KING RANCH LAGUNA LARGA				WELL #:		1075	RRCID ->	222713	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 9818 - 9848
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KING RANCH TIJERINA				WELL #:		812A	RRCID ->	259594	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10298 - 11140
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8753 - 8776

06	5280 X	3555	-0-	-1725	-0-	3455	3	8	4	Y	84	83	1	67
						92	9							
07	5456 X	3366	-0-	-2090	-0-	3255	3	10	4	Y	92	67	1	92
						101	9							
08	5456 X	3449	-0-	-2007	-0-	3332	3	8	4	Y	99	107	1	84
						109	9							
09	4230 X	3224	-0-	-1006	-0-	3156	3	6	4	Y	56	112	1	28
						62	9							
10	3937 X	3502	-0-	-435	-0-	3432	3	8	4	Y	56	58	1	26
						62	9							
11	3570 X	3126	-0-	-444	-0-	3058	3	6	4	Y	56	41	1	41
						62	9							

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

06	1350 N	1276	-0-	-74	-0-	1192	3	6	4	Y	71	66	1	56
						78	9							
07	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	1184	3	7	4	Y	80	56	1	80
						88	9							
08	1333 N	1158	-0-	-175	-0-	1103	3	4	4	Y	46	87	1	39
						51	9							
09	1290 N	1092	-0-	-198	-0-	1057	3	4	4	Y	28	53	1	14
						31	9							
10	1271 N	1148	-0-	-123	-0-	1114	3	3	4	Y	28	29	1	13
						31	9							
11	1110 N	1040	-0-	-70	-0-	1003	3	4	4	Y	30	21	1	22
						33	9							

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 10594 - 11509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5040 X	4854	-0-	-186	-0-	4699	3	14	4	Y	128	120	1			101
						141	9									
07	5208 X	4616	-0-	-592	-0-	4448	3	15	4	Y	139	101	1			139
						153	9									
08	5208 X	4894	-0-	-314	-0-	4709	3	14	4	Y	155	163	1			131
						171	9									
09	5040 X	4925	-0-	-115	-0-	4658	3	22	4	Y	223	243	1			111
						245	9									
10	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5153	3	18	4	Y	193	215	1			89
						212	9									
11	4860 X	4789	-0-	-71	-0-	4644	3	13	4	Y	120	122	1			87
						132	9									

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

06	1170 N	687	-0-	-483	-0-	21	1	626	3	Y	33	86	1			68
						4	4	36	9							
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	32	1	1116	3	Y	60					128
						7	4	66	9							
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	27	1	1046	3	Y	124	151	1			101
						5	4	136	9							
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	24	1	1020	3	Y	53					154
						6	4	58	9							
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	29	1	1113	3	Y	56	76	1			134
						7	4	62	9							
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	30	1	1070	3	Y	62	80	1			116
						7	4	68	9							

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		876A	RRCID ->	270813	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9430 - 9650
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	30 1	893 3	Y	66	103 1	109
							7 4	73 9				
07		790 N	790	-0-	-0-	-0-	20 1	689 3	Y	69		178
							5 4	76 9				
08		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	27 1	1042 3	Y	180	212 1	146
							5 4	198 9				
09		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	28 1	1206 3	Y	90		236
							8 4	99 9				
10		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	24 1	922 3	Y	66	116 1	186
							5 4	73 9				
11		1230 N	846	-0-	-384	-0-	21 1	754 3	Y	59	111 1	134
							6 4	65 9				

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		881A	RRCID ->	270829	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9587 - 9617
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		883A	RRCID ->	271622	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9764 - 9861
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		893A	RRCID ->	275301	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	9398 - 9593
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		892J	RRCID ->	275312	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9482 - 9613
06		1920 N	145	-0-	-1775	-0-	143 3	2 9	Y	2	11 1	1
07		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
08		1829 N	1	-0-	-1828	-0-	1 4		Y	-0-		-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		906J	RRCID ->	276026	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9520 - 9606
06		1830 X	142	-0-	-1688	-0-	141 3	1 9	Y	1	3 1	-0-
07		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-		-0-
08		1767 X	1	-0-	-1766	-0-	1 4		Y	-0-		-0-
09		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-		-0-
10		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-		-0-
11		150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. KING RANCH TIJERINA		//CONT.// 89945 105 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KLEBERG			
		WELL #: 914J		RRCID -> 276033		COMPL. DATE 08/24/2015				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9704 - 9732			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	15270 X	11996	-0-	-3274	-0-	159 1 14 4	11710 3 113 9	Y	103	99 1			81
07	15500 X	10369	-0-	-5131	-0-	162 1 14 4	10081 3 112 9	Y	102	81 1			102
08	13888 X	10388	-0-	-3500	-0-	163 1 9 4	10098 3 118 9	Y	107	118 1			91
09	12540 X	10602	-0-	-1938	-0-	160 1 13 4	10253 3 176 9	Y	160	171 1			80
10	12958 X	11498	-0-	-1460	-0-	168 1 13 4	11132 3 185 9	Y	168	170 1			78
11	12000 X	10999	-0-	-1001	-0-	160 1 13 4	10621 3 205 9	Y	186	129 1			135
KING RANCH TIJERINA		WELL #: 913J		RRCID -> 278070		COMPL. DATE 09/01/2018				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8765 - 8798			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #: 937J		RRCID -> 286020		COMPL. DATE 09/19/2018				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8780 - 8814			
06	6300 X	6164	-0-	-136	-0-	6066 3 95 9	3 4	Y	86	81 1			68
07	6510 X	5460	-0-	-1050	-0-	5361 3 96 9	3 4	Y	87	68 1			87
08	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6738 3 125 9	2 4	Y	114	104 1			97
09	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6309 3 122 9	4 4	Y	111	153 1			55
10	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6567 3 123 9	3 4	Y	112	115 1			52
11	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6213 3 133 9	4 4	Y	121	85 1			88
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 1071		RRCID -> 290597		COMPL. DATE 05/01/2020				TOTAL DEPTH 12580 PERF. 10719 - 12230			
06	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2412 3 122 9	11 4	N	111	103 1			88
07	2418 N	2375	-0-	-43	-0-	2228 3 135 9	12 4	N	123	88 1			123
08	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2392 3 144 9	11 4	N	131	143 1			111
09	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2312 3 199 9	17 4	N	181	202 1			90
10	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	2785 3 199 9	16 4	N	181	187 1			84
11	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2688 3 223 9	19 4	N	203	140 1			147
LOGAS ENERGY, LLC BLUCHER, C. F. H.		505860 WELL #: 43		RRCID -> 044301		COMPL. DATE 02/24/1989				TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
 BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART - JONES UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 125369 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 6171 - 6181

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART-JONES UNIT NO.2 WELL #: 7 L RRCID -> 131954 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7489 - 7500

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
 DETIJERINA, H. C. WELL #: 104 RRCID -> 067217 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
CANALES, E.G		WELL #: 20		RRCID -> 074454		COMPL. DATE 02/02/1995			TOTAL DEPTH 11864 PERF.10481 - 10920				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	DLQ	G-10	387	-0-	387	387	363 3	24 9	Y	22	21 1	13	
07	DLQ	G-10	545	-0-	545	932	516 3	29 9	Y	26	30 1	9	
08	DLQ	G-10	519	-0-	519	1451	478 3	41 9	Y	37	30 1	16	
09	DLQ	G-10	663	-0-	663	2114	631 3	32 9	Y	29	30 1	15	
10	2790 X		676	-0-	-2114	-0-	646 3	30 9	Y	27	30 1	12	
11	442 X		442	-0-	-0-	-0-	423 3	19 9	Y	17	21 1	8	

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 44		RRCID -> 078406		COMPL. DATE 08/11/1978			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249				
06	DLQ	G-10	177	-0-	177	177	177 3		Y	-0-		17	
07	DLQ	G-10	189	-0-	189	366	189 3		Y	-0-		17	
08	DLQ	G-10	166	-0-	166	532	166 3		Y	-0-		17	
09	DLQ	G-10	124	-0-	124	656	124 3		Y	-0-		17	
10	866 N		210	-0-	-656	-0-	210 3		Y	-0-		17	
11	137 N		137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-		17	

CANALES, A.T.		WELL #: 54		RRCID -> 078856		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374				
06	DLQ	G-10	72	-0-	72	72	70 3	2 9	Y	2	2 1	3	
07	DLQ	G-10	102	-0-	102	174	99 3	3 9	Y	3	3 1	3	
08	DLQ	G-10	98	-0-	98	272	92 3	6 9	Y	5	3 1	5	
09	DLQ	G-10	124	-0-	124	396	121 3	3 9	Y	3	3 1	5	
10	523 N		127	-0-	-396	-0-	124 3	3 9	Y	3	3 1	5	
11	83 N		83	-0-	-0-	-0-	81 3	2 9	Y	2	2 1	5	

CANALES, A. T.		WELL #: 23		RRCID -> 093346		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426				
06	DLQ	G-10	207	-0-	207	207	206 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
07	DLQ	G-10	294	-0-	294	501	293 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
08	DLQ	G-10	273	-0-	273	774	272 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
09	DLQ	G-10	359	-0-	359	1133	358 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
10	1501 N		368	-0-	-1133	-0-	367 3	1 9	Y	1		1	
11	241 N		241	-0-	-0-	-0-	240 3	1 9	Y	1	1 1	1	

CANALES, A.T.		WELL #: 55		RRCID -> 103567		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976				
06	DLQ	G-10	70	-0-	70	70	70 3		Y	-0-		-0-	
07	DLQ	G-10	99	-0-	99	169	99 3		Y	-0-		-0-	
08	DLQ	G-10	92	-0-	92	261	92 3		Y	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	121	-0-	121	382	121 3		Y	-0-		-0-	
10	506 N		124	-0-	-382	-0-	124 3		Y	-0-		-0-	
11	81 N		81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-		-0-	

CANALES, E.G.		WELL #: 19		RRCID -> 114822		COMPL. DATE 01/24/1985			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294				
06	DLQ	G-10	97	-0-	97	97	85 3	12 9	Y	11	11 1	46	
07	DLQ	G-10	136	-0-	136	233	121 3	15 9	Y	14	16 1	44	
08	DLQ	G-10	133	-0-	133	366	112 3	21 9	Y	19	16 1	47	
09	526 N		160	-0-	-366	-0-	148 3	12 9	Y	11	16 1	42	
10	167 N		167	-0-	-0-	-0-	152 3	15 9	Y	14	15 1	41	
11	120 N		108	-0-	-12	-0-	99 3	9 9	Y	8	11 1	38	

CANALES, E.G.		WELL #: 23		RRCID -> 119379		COMPL. DATE 12/02/1985			TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626				
06	DLQ	G-10	240	-0-	240	240	240 3		Y	-0-		3	
07	DLQ	G-10	341	-0-	341	581	341 3		Y	-0-		3	
08	DLQ	G-10	316	-0-	316	897	316 3		Y	-0-		3	
09	DLQ	G-10	417	-0-	417	1314	417 3		Y	-0-		3	
10	1742 N		428	-0-	-1314	-0-	428 3		Y	-0-	1 1	2	
11	280 N		280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-		2	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		107	RRCID ->	119842	COMPL. DATE	11/14/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7498 - 7502	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	165	-0-	165	2265	165 3			N	-0-			-0-
07	14B DENY	176	-0-	176	2441	176 3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	155	-0-	155	2596	155 3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	115	-0-	115	2711	115 3			N	-0-			-0-
10	2907 X	196	-0-	-2711	-0-	196 3			N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3			N	-0-			-0-

CANALES, E.G.				WELL #:	28	RRCID ->	122949	COMPL. DATE	11/25/1993	TOTAL DEPTH	10298	PERF.	9519 - 9545
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANALES, A.T.				WELL #:	56	RRCID ->	131363	COMPL. DATE	10/05/1993	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10184 - 10286
06	DLQ G-10	85	-0-	85	85	85 3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	120	-0-	120	205	120 3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	111	-0-	111	316	111 3			Y	-0-			-0-
09	463 N	147	-0-	-316	-0-	147 3			Y	-0-			-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3			Y	-0-			-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99 3			Y	-0-			-0-

CANALES, A. T.				WELL #:	67	RRCID ->	133464	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	10445	PERF.	9396 - 9518
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANALES, A.T.				WELL #:	53	RRCID ->	135220	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9542 - 9854
06	DLQ G-10	251	-0-	251	251	251 3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	356	-0-	356	607	356 3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	330	-0-	330	937	330 3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	436	-0-	436	1373	436 3			Y	-0-			-0-
10	1819 N	446	-0-	-1373	-0-	446 3			Y	-0-			-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3			Y	-0-			-0-

CANALES, A. T.				WELL #:	64	RRCID ->	143540	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	11396	PERF.	9420 - 9450
06	DLQ G-10	93	-0-	93	93	90 3	3 9	Y	3	3 1			14
07	DLQ G-10	134	-0-	134	227	128 3	6 9	Y	5	5 1			14
08	DLQ G-10	126	-0-	126	353	119 3	7 9	Y	6	5 1			15
09	DLQ G-10	160	-0-	160	513	156 3	4 9	Y	4	5 1			14
10	679 N	166	-0-	-513	-0-	160 3	6 9	Y	5	5 1			14
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	105 3	2 9	Y	2	3 1			13

CANALES, A.T.				WELL #:	68	RRCID ->	145085	COMPL. DATE	03/12/1995	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9382 - 10126
06	DLQ G-10	123	-0-	123	123	123 3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	175	-0-	175	298	175 3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	162	-0-	162	460	162 3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	214	-0-	214	674	214 3			Y	-0-			-0-
10	893 N	219	-0-	-674	-0-	219 3			Y	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3			Y	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
CANALES, A.T.		WELL #: 70		RRCID -> 145720		COMPL. DATE 12/29/2018		TOTAL DEPTH 11517		PERF. 8271 - 8318					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	70	-0-	70	70	70	3			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	99	-0-	99	169	99	3			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	92	-0-	92	261	92	3			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	121	-0-	121	382	121	3			Y	-0-				-0-
10	506 N	124	-0-	-382	-0-	124	3			Y	-0-				-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-				-0-

CANALES, A.T.		WELL #: 51		RRCID -> 145906		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9512 - 9612					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 69		RRCID -> 145914		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 9793 - 10002					
06	DLQ G-10	186	-0-	186	186	162	3	24	9	Y	22	21	1		45
07	DLQ G-10	260	-0-	260	446	231	3	29	9	Y	26	30	1		41
08	DLQ G-10	255	-0-	255	701	214	3	41	9	Y	37	30	1		48
09	DLQ G-10	311	-0-	311	1012	282	3	29	9	Y	26	30	1		44
10	1331 N	319	-0-	-1012	-0-	289	3	30	9	Y	27	30	1		41
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	189	3	19	9	Y	17	21	1		37

CANALES, A. T.		WELL #: 71		RRCID -> 149013		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 12055		PERF. 9909 - 10059					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-

CANALES, E. G.		WELL #: 31		RRCID -> 150812		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12140		PERF. 10202 - 10426					
06	DLQ G-10	86	-0-	86	86	84	3	2	9	Y	2	2	1		10
07	DLQ G-10	121	-0-	121	207	119	3	2	9	Y	2	3	1		9
08	DLQ G-10	116	-0-	116	323	110	3	6	9	Y	5	3	1		11
09	471 N	148	-0-	-323	-0-	146	3	2	9	Y	2	3	1		10
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	149	3	3	9	Y	3	3	1		10
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	98	3	2	9	Y	2	2	1		10

CANALES, E.G.		WELL #: 29		RRCID -> 151391		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 10483		PERF. 8406 - 8436					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-

CANALES, A.T.		WELL #: 80		RRCID -> 151642		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 9410 - 9583					
06	DLQ G-10	327	-0-	327	327	315	3	12	9	Y	11	11	1		33
07	DLQ G-10	465	-0-	465	792	448	3	17	9	Y	15	15	1		33
08	DLQ G-10	435	-0-	435	1227	415	3	20	9	Y	18	15	1		36
09	DLQ G-10	561	-0-	561	1788	548	3	13	9	Y	12	15	1		33
10	2200 N	576	-0-	-1624	164	561	3	15	9	Y	14	15	1		32
11	541 N	377	-0-	-164	-0-	368	3	9	9	Y	8	10	1		30

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
CANALES, A.T.		WELL #: 86		RRCID -> 153189		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	83	-0-	83	83	83	3	Y	-0-		15
07	DLQ G-10	117	-0-	117	200	117	3	Y	-0-		15
08	DLQ G-10	109	-0-	109	309	109	3	Y	-0-		15
09	DLQ G-10	144	-0-	144	453	144	3	Y	-0-		15
10	600 N	147	-0-	-453	-0-	147	3	Y	-0-		15
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	Y	-0-		15

CANALES, A.T.		WELL #: 88		RRCID -> 154456		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952			
06	DLQ G-10	93	-0-	93	93	87	3	Y	5	5 1	25
07	DLQ G-10	133	-0-	133	226	124	3	Y	8	7 1	26
08	DLQ G-10	125	-0-	125	351	115	3	Y	9	7 1	28
09	DLQ G-10	159	-0-	159	510	152	3	Y	6	7 1	27
10	673 N	163	-0-	-510	-0-	155	3	Y	7	7 1	27
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	102	3	Y	4	5 1	26

CANALES, A. T.		WELL #: 60		RRCID -> 154696		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANALES, E. G.		WELL #: 36		RRCID -> 154911		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANALES, A.T.		WELL #: 66		RRCID -> 155366		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 43		RRCID -> 155388		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432			
06	DLQ G-10	72	-0-	72	72	70	3	Y	2	2 1	10
07	DLQ G-10	102	-0-	102	174	99	3	Y	3	3 1	10
08	DLQ G-10	98	-0-	98	272	92	3	Y	5	3 1	12
09	DLQ G-10	123	-0-	123	395	121	3	Y	2	3 1	11
10	522 N	127	-0-	-395	-0-	124	3	Y	3	3 1	11
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	81	3	Y	2	2 1	11

CANALES, A.T.		WELL #: 57		RRCID -> 155931		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084			
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	70	3	N	2	2 1	10
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	99	3	N	4	3 1	11
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	92	3	N	5	3 1	13
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	121	3	N	2	3 1	12
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	124	3	N	3	3 1	12
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	81	3	N	2	2 1	12

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
CANALES, A. T.		WELL #: 81		RRCID -> 156611		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9846 - 10268	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	DLQ G-10	348	-0-	348	348	324 3	24 9	Y	22	21 1	34
07	DLQ G-10	488	-0-	488	836	460 3	28 9	Y	25	30 1	29
08	DLQ G-10	467	-0-	467	1303	426 3	41 9	Y	37	30 1	36
09	DLQ G-10	592	-0-	592	1895	562 3	30 9	Y	27	30 1	33
10	2200 N	606	-0-	-1594	301	576 3	30 9	Y	27	30 1	30
11	698 N	397	-0-	-301	-0-	377 3	20 9	Y	18	21 1	27

CANALES, E. G.		WELL #: 37		RRCID -> 156689		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10331 - 10500	
06	DLQ G-10	90	-0-	90	90	84 3	6 9	Y	5	5 1	14
07	DLQ G-10	126	-0-	126	216	119 3	7 9	Y	6	7 1	13
08	DLQ G-10	120	-0-	120	336	110 3	10 9	Y	9	7 1	15
09	DLQ G-10	153	-0-	153	489	146 3	7 9	Y	6	7 1	14
10	645 N	156	-0-	-489	-0-	149 3	7 9	Y	6	6 1	14
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	98 3	3 9	Y	3	5 1	12

CANALES, A. T.		WELL #: 84		RRCID -> 159132		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9534 - 10309	
06	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110 3		Y	-0-		36
07	DLQ G-10	156	-0-	156	266	156 3		Y	-0-		36
08	DLQ G-10	145	-0-	145	411	145 3		Y	-0-		36
09	DLQ G-10	191	-0-	191	602	191 3		Y	-0-		36
10	797 X	195	-0-	-602	-0-	195 3		Y	-0-		36
11	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-		36

CANALES, A. T.		WELL #: 87		RRCID -> 160073		COMPL. DATE 08/30/1996		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9522 - 9584	
06	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93 3		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	132	-0-	132	225	132 3		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	122	-0-	122	347	122 3		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	162	-0-	162	509	162 3		Y	-0-		-0-
10	674 N	165	-0-	-509	-0-	165 3		Y	-0-		-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		Y	-0-		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 83		RRCID -> 160472		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9626 - 9814	
06	DLQ G-10	88	-0-	88	88	84 3	4 9	Y	4	4 1	30
07	DLQ G-10	123	-0-	123	211	119 3	4 9	Y	4	5 1	29
08	DLQ G-10	117	-0-	117	328	110 3	7 9	Y	6	5 1	30
09	477 N	149	-0-	-328	-0-	146 3	3 9	Y	3	5 1	28
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	149 3	6 9	Y	5	5 1	28
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	98 3	3 9	Y	3	4 1	27

CANALES, A. T.		WELL #: 90		RRCID -> 161661		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9409 - 9481	
06	DLQ G-10	70	-0-	70	70	70 3		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	99	-0-	99	169	99 3		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	92	-0-	92	261	92 3		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	121	-0-	121	382	121 3		Y	-0-		-0-
10	506 N	124	-0-	-382	-0-	124 3		Y	-0-		-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-		-0-

CANALES, E. G.		WELL #: 34		RRCID -> 164156		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 8710 - 8720	
06	DLQ G-10	253	-0-	253	253	253 3		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	359	-0-	359	612	359 3		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	333	-0-	333	945	333 3		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	439	-0-	439	1384	439 3		Y	-0-		-0-
10	1834 N	450	-0-	-1384	-0-	450 3		Y	-0-		-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		Y	-0-		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
CANALES, A. T.		WELL #:		89 T	RRCID ->	168564	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9243 - 9274
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		91	RRCID ->	170243	COMPL. DATE	06/27/1999	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	8612 - 8621
06	DLQ	G-10	128	-0-	128	128	116 3	12 9	Y	11	11 1	5
07	DLQ	G-10	179	-0-	179	307	165 3	14 9	Y	13	15 1	3
08	DLQ	G-10	173	-0-	173	480	153 3	20 9	Y	18	15 1	6
09	DLQ	G-10	219	-0-	219	699	202 3	17 9	Y	15	15 1	6
10		921 N	222	-0-	-699	-0-	207 3	15 9	Y	14	15 1	5
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	136 3	9 9	Y	8	10 1	3

CANALES, E. G.		WELL #:		38	RRCID ->	174381	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	7434 - 7443
06	DLQ	G-10	107	-0-	107	107	100 3	7 9	Y	6	6 1	2
07	DLQ	G-10	148	-0-	148	255	141 3	7 9	Y	6	8 1	-0-
08	DLQ	G-10	142	-0-	142	397	131 3	11 9	Y	10	8 1	2
09	DLQ	G-10	182	-0-	182	579	173 3	9 9	Y	8	8 1	2
10		764 N	185	-0-	-579	-0-	177 3	8 9	Y	7	8 1	1
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	116 3	7 9	Y	6	6 1	1

CANALES, A. T.		WELL #:		82	RRCID ->	174710	COMPL. DATE	10/02/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8703 - 10059
06	DLQ	G-10	340	-0-	340	340	328 3	12 9	Y	11	11 1	44
07	DLQ	G-10	479	-0-	479	819	466 3	13 9	Y	12	15 1	41
08	DLQ	G-10	452	-0-	452	1271	432 3	20 9	Y	18	15 1	44
09	DLQ	G-10	581	-0-	581	1852	569 3	12 9	Y	11	15 1	40
10		2200 N	598	-0-	-1602	250	583 3	15 9	Y	14	15 1	39
11		641 N	391	-0-	-250	-0-	382 3	9 9	Y	8	10 1	37

CANALES, A. T.		WELL #:		79	RRCID ->	174842	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8540 - 10344
06		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3		N	-0-		-0-
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		-0-
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-		-0-
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		85	RRCID ->	174889	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8498 - 11128
06		120 N	91	-0-	-29	-0-	84 3	7 9	N	6	6 1	23
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	119 3	8 9	N	7	9 1	21
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	110 3	12 9	N	11	9 1	23
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	146 3	8 9	N	7	9 1	21
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	149 3	9 9	N	8	9 1	20
11		120 N	102	-0-	-18	-0-	98 3	4 9	N	4	6 1	18

CANALES, A. T.		WELL #:		93	RRCID ->	176156	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	7510 - 7520
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)												
REMORA OPERATING, LLC												
CANALES, A. T.												
//CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG												
//CONT.// 701613												
WELL #: 89 C RRCID -> 181618 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT	CODE	AMT	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CANALES, A. T.												
WELL #: 94 RRCID -> 203717 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 10008												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C.												
WELL #: 108 RRCID -> 213827 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C.												
WELL #: 109 RRCID -> 214599 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CANALES A.T.												
WELL #: 95 RRCID -> 222835 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CANALES, E. G.												
WELL #: 39 RRCID -> 222863 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10244 - 10272												
06	DLQ	G-10	87	-0-	87	87	84	3	3	9	Y	3
07	DLQ	G-10	125	-0-	125	212	119	3	6	9	Y	5
08	DLQ	G-10	118	-0-	118	330	110	3	8	9	Y	7
09		480 N	150	-0-	-330	-0-	146	3	4	9	Y	4
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	149	3	6	9	Y	5
11		120 N	100	-0-	-20	-0-	98	3	2	9	Y	2

CANALES, A.T.												
WELL #: 97 RRCID -> 223375 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10176 - 10593												
06	DLQ	G-10	150	-0-	150	150	138	3	12	9	Y	11
07	DLQ	G-10	211	-0-	211	361	196	3	15	9	Y	14
08	DLQ	G-10	202	-0-	202	563	181	3	21	9	Y	19
09	DLQ	G-10	257	-0-	257	820	239	3	18	9	Y	16
10		1080 N	260	-0-	-820	-0-	245	3	15	9	Y	14
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	161	3	11	9	Y	10

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
CANALES A.T.		WELL #: 96		RRCID -> 223385		COMPL. DATE 12/11/2006			TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	70	-0-	70	70	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	99	-0-	99	169	99	3	Y			-0-
08	DLQ	G-10	92	-0-	92	261	92	3	Y			-0-
09	DLQ	G-10	121	-0-	121	382	121	3	Y			-0-
10		506 N	124	-0-	-382	-0-	124	3	Y			-0-
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	Y			-0-

CANALES A.T.		WELL #: 99		RRCID -> 223933		COMPL. DATE 12/09/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 11510			
06	DLQ	G-10	79	-0-	79	79	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	112	-0-	112	191	112	3	Y			-0-
08	DLQ	G-10	104	-0-	104	295	104	3	Y			-0-
09	DLQ	G-10	137	-0-	137	432	137	3	Y			-0-
10		572 N	140	-0-	-432	-0-	140	3	Y			-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	Y			-0-

CANALES, E. G.		WELL #: 40		RRCID -> 225676		COMPL. DATE 09/09/2011			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487			
06	DLQ	G-10	223	-0-	223	223	211	3	12	9	Y	45
07	DLQ	G-10	312	-0-	312	535	299	3	13	9	Y	42
08	DLQ	G-10	298	-0-	298	833	278	3	20	9	Y	45
09	DLQ	G-10	378	-0-	378	1211	366	3	12	9	Y	41
10		1601 N	390	-0-	-1211	-0-	375	3	15	9	Y	40
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	246	3	9	9	Y	38

CANALES, A. T.		WELL #: 98		RRCID -> 225822		COMPL. DATE 02/13/2007			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10885 - 11122			
06	DLQ	G-10	168	-0-	168	168	144	3	24	9	Y	3
07	DLQ	G-10	235	-0-	235	403	205	3	30	9	Y	-0-
08	DLQ	G-10	231	-0-	231	634	190	3	41	9	Y	7
09	DLQ	G-10	284	-0-	284	918	251	3	33	9	Y	7
10		1205 N	287	-0-	-918	-0-	257	3	30	9	Y	4
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	168	3	23	9	Y	4

CANALES, A. T.		WELL #: 100		RRCID -> 226263		COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898			
06	DLQ	G-10	173	-0-	173	173	149	3	24	9	Y	46
07	DLQ	G-10	240	-0-	240	413	211	3	29	9	Y	42
08	DLQ	G-10	237	-0-	237	650	196	3	41	9	Y	49
09	DLQ	G-10	287	-0-	287	937	259	3	28	9	Y	44
10		1232 X	295	-0-	-937	-0-	265	3	30	9	Y	41
11		194 X	194	-0-	-0-	-0-	174	3	20	9	Y	38

CANALES, A. T.		WELL #: 101		RRCID -> 227509		COMPL. DATE 04/23/2007			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252			
06	DLQ	G-10	70	-0-	70	70	70	3	Y			-0-
07	DLQ	G-10	99	-0-	99	169	99	3	Y			-0-
08	DLQ	G-10	92	-0-	92	261	92	3	Y			-0-
09	DLQ	G-10	121	-0-	121	382	121	3	Y			-0-
10		506 N	124	-0-	-382	-0-	124	3	Y			-0-
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	Y			-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 102		RRCID -> 229303		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339			
06	DLQ	G-10	111	-0-	111	111	87	3	24	9	Y	22
07	DLQ	G-10	153	-0-	153	264	124	3	29	9	Y	18
08	DLQ	G-10	156	-0-	156	420	115	3	41	9	Y	25
09		603 N	183	-0-	-420	-0-	152	3	31	9	Y	23
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	155	3	30	9	Y	20
11		150 N	122	-0-	-28	-0-	102	3	20	9	Y	17

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
CANALES, A. T.		WELL #: 103		RRCID -> 229667		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	DLQ G-10	223	-0-	223	223	175	3	48	9	Y	44	43	1	12
07	DLQ G-10	306	-0-	306	529	248	3	58	9	Y	53	60	1	5
08	DLQ G-10	311	-0-	311	840	230	3	81	9	Y	74	60	1	19
09	DLQ G-10	369	-0-	369	1209	303	3	66	9	Y	60	60	1	19
10	1578 N	369	-0-	-1209	-0-	311	3	58	9	Y	53	59	1	13
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	203	3	40	9	Y	36	42	1	7

CANALES, E. G.		WELL #: 41		RRCID -> 234048		COMPL. DATE 06/16/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11034 - 11306					
06	DLQ G-10	98	-0-	98	98	91	3	7	9	Y	6	6	1	97
07	DLQ G-10	137	-0-	137	235	129	3	8	9	Y	7	9	1	95
08	DLQ G-10	131	-0-	131	366	120	3	11	9	Y	10	9	1	96
09	DLQ G-10	158	-0-	158	524	158	3			Y	-0-	9	1	87
10	695 N	171	-0-	-524	-0-	162	3	9	9	Y	8	9	1	86
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	106	3	4	9	Y	4	6	1	84

CANALES, E.G.		WELL #: 42		RRCID -> 240362		COMPL. DATE 02/02/2011			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605					
06	DLQ G-10	81	-0-	81	81	80	3	1	9	Y	1	1	1	8
07	DLQ G-10	115	-0-	115	196	114	3	1	9	Y	1	2	1	7
08	DLQ G-10	109	-0-	109	305	106	3	3	9	Y	3	2	1	8
09	DLQ G-10	142	-0-	142	447	140	3	2	9	Y	2	2	1	8
10	592 N	145	-0-	-447	-0-	143	3	2	9	Y	2	2	1	8
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1	8

CANALES, A. T.		WELL #: 104		RRCID -> 241042		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068					
06	DLQ G-10	318	-0-	318	318	294	3	24	9	Y	22	21	1	17
07	DLQ G-10	446	-0-	446	764	417	3	29	9	Y	26	30	1	13
08	DLQ G-10	428	-0-	428	1192	387	3	41	9	Y	37	30	1	20
09	DLQ G-10	541	-0-	541	1733	510	3	31	9	Y	28	30	1	18
10	2200 N	553	-0-	-1647	86	523	3	30	9	Y	27	30	1	15
11	448 N	362	-0-	-86	-0-	342	3	20	9	Y	18	21	1	12

CANALES, A. T.		WELL #: 105		RRCID -> 241726		COMPL. DATE 08/05/2011			TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872					
06	DLQ G-10	313	-0-	313	313	296	3	17	9	Y	15	15	1	7
07	DLQ G-10	442	-0-	442	755	421	3	21	9	Y	19	21	1	5
08	DLQ G-10	419	-0-	419	1174	390	3	29	9	Y	26	21	1	10
09	DLQ G-10	537	-0-	537	1711	515	3	22	9	Y	20	21	1	9
10	2200 N	547	-0-	-1653	58	527	3	20	9	Y	18	21	1	6
11	416 N	358	-0-	-58	-0-	345	3	13	9	Y	12	15	1	3

CANALES, A. T.		WELL #: 107		RRCID -> 262691		COMPL. DATE 09/29/2011			TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548					
06	DLQ G-10	342	-0-	342	342	303	3	39	9	Y	35	34	1	11
07	DLQ G-10	477	-0-	477	819	431	3	46	9	Y	42	48	1	5
08	DLQ G-10	464	-0-	464	1283	399	3	65	9	Y	59	48	1	16
09	DLQ G-10	580	-0-	580	1863	527	3	53	9	Y	48	48	1	16
10	2200 N	587	-0-	-1613	250	540	3	47	9	Y	43	47	1	12
11	634 N	384	-0-	-250	-0-	353	3	31	9	Y	28	34	1	6

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352									
CANALES, P.				WELL #: 136	RRCID -> 092507	COMPL. DATE 12/17/1980	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8090	- 8168				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANALES, P.				WELL #: 126	RRCID -> 148734	COMPL. DATE 02/25/1994	TOTAL DEPTH 8101	PERF. 7634	- 7656				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANALES, P.				WELL #: 123	RRCID -> 150046	COMPL. DATE 04/19/1994	TOTAL DEPTH 8505	PERF. 7633	- 7647				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANALES, P.				WELL #: 142	RRCID -> 221346	COMPL. DATE 10/02/2009	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 6908	- 6930				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANALES, P.				WELL #: 143	RRCID -> 254028	COMPL. DATE 03/25/2010	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8167	- 8969				
06		5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	382	1	5328	3	Y	62	86
							68	9					
07		8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	526	1	7596	3	Y	69	63
							76	9					
08		8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	516	1	8177	3	Y	70	39
							77	9					
09		7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	463	1	7158	3	Y	52	91
							57	9					
10		7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	491	1	7024	3	Y	80	68
							88	9					
11		7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	481	1	6620	3	Y	83	50
							91	9					

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	142	1	1986	3	N	36			50
						40	9							
07	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	123	1	1772	3	N	36	51	1	35
						40	9							
08	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	133	1	2108	3	N	30	46	1	19
						33	9							
09	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	110	1	1703	3	N	29			48
						32	9							
10	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	132	1	1893	3	N	32	48	1	32
						35	9							
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	127	1	1750	3	N	31	42	1	21
						34	9							

T. C. B. (I-02) 89945 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 CANALES, P. WELL #: 123 L RRCID -> 097528 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8118 - 8189

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T.C.B. (RICHARD W-2) 89945 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 137760 COMPL. DATE 01/21/1991 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7516 - 7543

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (SANFORD) 89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 BLUCHER, C.F.H. WELL #: 52 L RRCID -> 132230 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6096 - 6308

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 51RU RRCID -> 133220 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6293 - 6302

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH SEELIGSON WELL #: E856 RRCID -> 268828 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
 BLUCHER, C. F. H. WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 25LU RRCID -> 097599 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6866 - 6935

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 57 RRCID -> 122264 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6032 - 6302

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860												
STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7040 - 7046												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	160

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7064 - 7080												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 59 RRCID -> 155387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6182 - 6195												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 23 RRCID -> 155652 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 6924 - 6934												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		28	RRCID ->	162754	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 6186 - 6197
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		56	RRCID ->	166739	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6262 - 6269
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		62	RRCID ->	256165	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6942 - 6964
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		61	RRCID ->	256330	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6862 - 6934
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	129			201

REMORA OPERATING, LLC		701613			RRCID ->	014667	COMPL. DATE	11/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6949 - 6957
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		53							
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-		-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		Y	-0-		-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y	-0-		-0-
09	180 N	116	-0-	-64	-0-	116 3		Y	-0-		-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-		-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 3		Y	-0-		-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		36 U	RRCID ->	034550	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7516	PERF. 7164 - 7187
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		63
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-		63
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		63
09	180 N	115	-0-	-65	-0-	115 3		N	-0-		63
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		63
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127 3		N	-0-		63

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.// 89945 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 94 U		RRCID -> 053621		COMPL. DATE 10/01/1972		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	Y	-0-		19
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	Y	-0-		19
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	Y	-0-		19
09	180 N	117	-0-	-63	-0-	117 3	Y	-0-		19
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	Y	-0-		19
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 3	Y	-0-		19

DETIJERINA, H.C.		WELL #: 4		RRCID -> 058645		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152		
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	Y	-0-		6
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	Y	-0-		6
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	Y	-0-		6
09	180 N	119	-0-	-61	-0-	119 3	Y	-0-		6
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	Y	-0-		6
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132 3	Y	-0-		6

DETIJERINA, H. C.		WELL #: 70		RRCID -> 063723		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DETIJERINA, H. C.		WELL #: 42		RRCID -> 063927		COMPL. DATE 08/11/1961		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A		
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	Y	-0-		-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	Y	-0-		-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	Y	-0-		-0-
09	180 N	123	-0-	-57	-0-	123 3	Y	-0-		-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	Y	-0-		-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3	Y	-0-		-0-

DETIJERINA, H.C.		WELL #: 72 L		RRCID -> 069014		COMPL. DATE 10/01/1976		TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DETIJERINA, H.C.		WELL #: 88 H		RRCID -> 069440		COMPL. DATE 06/11/1971		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 86		RRCID -> 078276		COMPL. DATE 07/05/1978		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.// 89945 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 69		RRCID -> 078612		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 67		RRCID -> 079989		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988			
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		Y	-0-	61	
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		Y	-0-	61	
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	-0-	61	
09	180 N	121	-0-	-59	-0-	121 3		Y	-0-	61	
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		Y	-0-	61	
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 3		Y	-0-	61	

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 20		RRCID -> 083024		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 14		RRCID -> 088366		COMPL. DATE 06/17/1980		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DE TIJERINA, H C		WELL #: 7		RRCID -> 091751		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29	

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 94 L		RRCID -> 092379		COMPL. DATE 06/18/1973		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 9		RRCID -> 109787		COMPL. DATE 03/13/1984		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613							
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		48	RRCID ->	111570	COMPL. DATE	01/10/1986	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 5968 - 6154
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		50	RRCID ->	112566	COMPL. DATE	09/17/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6922 - 6928
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-		-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-		-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-		-0-
09	180 N	122	-0-	-58	-0-	122 3		Y	-0-		-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		Y	-0-		-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3		Y	-0-		-0-

CANALES, A.T.		WELL #:		16	RRCID ->	118700	COMPL. DATE	10/17/1985	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 6975 - 6985
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		73	RRCID ->	161777	COMPL. DATE	02/01/1997	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6975 - 6996
06	14B DENY	162	-0-	162	1388	162 3		N	-0-		-0-
07	14B DENY	174	-0-	174	1562	174 3		N	-0-		-0-
08	14B DENY	153	-0-	153	1715	153 3		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	114	-0-	114	1829	114 3		N	-0-		-0-
10	2022 X	193	-0-	-1829	-0-	193 3		N	-0-		-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		57	RRCID ->	181429	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6442 - 6455
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		Y	-0-		8
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-		8
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		Y	-0-		8
09	180 N	125	-0-	-55	-0-	125 3		Y	-0-		8
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		Y	-0-		8
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3		Y	-0-		8

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		92	RRCID ->	204415	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7148 - 7183
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		Y	-0-		30
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		Y	-0-		30
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-		30
09	180 N	120	-0-	-60	-0-	120 3		Y	-0-		30
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		Y	-0-		30
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132 3		Y	-0-		30

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C-B, E (20-I-4) 89946 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 809A RRCID -> 286914 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7470 - 7474

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417			N	-0-			-0-

TOM EAST (14,900) 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190121 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046

06	3186 R	3186	-0-	-0-	-0-	255 1	2877 3	N	49	75 1		67
07	3583 R	3583	-0-	-0-	-0-	276 1	3243 3	N	58	94 1		31
08	3612 R	3612	-0-	-0-	-0-	340 1	3248 3	N	22			53
09	3806 R	3806	-0-	-0-	-0-	325 1	3392 3	N	81	65 1		69
10	3725 R	3725	-0-	-0-	-0-	325 1	3385 3	N	14			83
11	3510 #	3406	-0-	-104	-0-	315 1	3082 3	N	8	61 1		30

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM EAST (13,800) 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 105 RRCID -> 187663 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM EAST (13,800)		//CONT.// 90480 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.// 411736								
SANTA FE RANCH		WELL #: 107		RRCID -> 188472		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2	Y	-0-	-0-	
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2	Y	-0-	-0-	
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2	Y	-0-	-0-	
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2	Y	-0-	-0-	
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2	Y	-0-	-0-	
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2	Y	-0-	-0-	

SANTA FE RANCH		WELL #: 106		RRCID -> 188650		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206		
06	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	1145 1	3461 2	Y	-0-	
07	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	1245 1	4068 2	Y	-0-	
08	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	1346 1	4009 2	Y	-0-	
09	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	1213 1	4009 2	Y	-0-	
10	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	1180 1	2945 2	Y	-0-	
11	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	675 1	3682 2	Y	-0-	

SANTA FE RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 189845		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683		
06	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	2085 1	6301 2	Y	13	
07	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	2176 1	7111 2	Y	12	
08	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	2353 1	7008 2	Y	17	
09	9480 X	9146	-0-	-334	-0-	2121 1	7008 2	Y	15	
10	9796 X	7231	-0-	-2565	-0-	2063 1	5148 2	Y	18	
11	9090 X	7634	-0-	-1456	-0-	1180 1	6437 2	Y	15	

SANTA FE RANCH		WELL #: 120		RRCID -> 192325		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	

SANTA FE RANCH		WELL #: 116		RRCID -> 192836		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	

SANTA FE RANCH		WELL #: 115		RRCID -> 193814		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960		
06	21780 X	8867	-0-	-12913	-0-	8729 2	138 9	Y	125	
07	29318 X	29318	-0-	-0-	-0-	29175 2	143 9	Y	130	
08	28944 X	28944	-0-	-0-	-0-	28755 2	189 9	Y	172	
09	28917 X	28917	-0-	-0-	-0-	28755 2	162 9	Y	147	
10	21283 X	21283	-0-	-0-	-0-	21121 2	162 9	Y	147	
11	28590 X	26590	-0-	-2000	-0-	26411 2	179 9	Y	163	

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016

06	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	887 21 9	1	2678	2	Y	19	17	1				20
07	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	1016 19 9	1	3317	2	Y	17	15	1				22
08	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	1097 25 9	1	3270	2	Y	23	23	1				22
09	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	989 24 9	1	3270	2	Y	22	25	1				19
10	3937 X	3388	-0-	-549	-0-	962 24 9	1	2402	2	Y	22	29	1				12
11	3810 X	3578	-0-	-232	-0-	551 24 9	1	3003	2	Y	22	22	1				12

SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416

06	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	7642	2	166	9	Y	151	117	1				1209
07	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	9260	2	166	9	Y	151	134	1				1226
08	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	9126	2	222	9	Y	202	204	1				1224
09	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	9126	2	196	9	Y	178	200	1				1202
10	7409 X	6898	-0-	-511	-0-	6704	2	194	9	Y	176	198	1				1180
11	9120 X	8591	-0-	-529	-0-	8382	2	209	9	Y	190	202	1				1168

SANTA FE RANCH WELL #: 113 RRCID -> 206601 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
 SANTA FE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 185501 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516

06	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	458 59 9	1	5165	3	N	54						86
07	5642 X	3734	-0-	-1908	-0-	292 19 9	1	3423	3	N	17						103
08	4929 X	3384	-0-	-1545	-0-	320 9 9	1	3055	3	N	8	92	1				19
09	5670 X	4137	-0-	-1533	-0-	361 12 9	1	3764	3	N	11						30
10	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	818 99 9	1	4968	3	N	90						120
11	5670 X	4714	-0-	-956	-0-	734 20 9	1	3960	3	N	18	118	1				20

TOM EAST (13,800)		//CONT.// 90480 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
SANTA FE RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 185707		COMPL. DATE 09/07/2001				TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	15270 X	13054	-0-	-2216	-0-	1062	1	11970	3	N	20		88
07	15779 X	12704	-0-	-3075	-0-	22	9	11632	3	N	74	124 1	38
08	15779 X	15412	-0-	-367	-0-	81	9	13855	3	N	95	90 1	43
09	13699 X	13699	-0-	-0-	-0-	1452	1	12454	3	N	45		88
10	13485 X	13113	-0-	-372	-0-	105	9	11851	3	N	113	171 1	30
11	14910 X	12343	-0-	-2567	-0-	1195	1	11137	3	N	63		93
						50	9						
						1138	1						
						124	9						
						1137	1						
						69	9						
SANTA FE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 186882		COMPL. DATE 09/09/2005				TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336			
06	7740 X	5772	-0-	-1968	-0-	468	1	5274	3	N	27		54
07	7998 X	6819	-0-	-1179	-0-	30	9	6217	3	N	65		119
08	7998 X	5949	-0-	-2049	-0-	530	1	5339	3	N	45	89 1	75
09	7740 X	2994	-0-	-4746	-0-	72	9	2732	3	N	-0-		75
10	6820 X	4669	-0-	-2151	-0-	560	1	4260	3	N	-0-		75
11	6600 X	4151	-0-	-2449	-0-	50	9	3767	3	N	-0-		75
						262	1						
						409	1						
						384	1						
SANTA FE RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 187145		COMPL. DATE 12/23/2001				TOTAL DEPTH 14986 PERF.14328 - 14748			
06	7170 X	6824	-0-	-346	-0-	552	1	6219	3	N	48		95
07	7409 X	6088	-0-	-1321	-0-	53	9	5576	3	N	34	54 1	75
08	7409 X	7236	-0-	-173	-0-	475	1	6498	3	N	52	100 1	27
09	7170 X	6818	-0-	-352	-0-	37	9	6173	3	N	48		75
10	7037 X	6957	-0-	-80	-0-	681	1	6328	3	N	20		95
11	6990 X	6695	-0-	-295	-0-	57	9	6038	3	N	37		132
						592	1						
						53	9						
						607	1						
						22	9						
						616	1						
						41	9						
SANTA FE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 187275		COMPL. DATE 02/16/2006				TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050			
06	12300 X	10799	-0-	-1501	-0-	877	1	9883	3	N	35		90
07	12462 X	9256	-0-	-3206	-0-	39	9	8514	3	N	15	68 1	37
08	12462 X	11069	-0-	-1393	-0-	725	1	9942	3	N	77	90 1	24
09	11910 X	10641	-0-	-1269	-0-	17	9	9640	3	N	69		93
10	11160 X	10534	-0-	-626	-0-	1042	1	9611	3	N	-0-		93
11	10800 X	10226	-0-	-574	-0-	85	9	9251	3	N	28	93 1	28
						925	1						
						76	9						
						923	1						
						944	1						
						31	9						

TOM EAST (13,800)		//CONT.// 90480 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
SANTA FE RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 188724		COMPL. DATE 03/31/2002				TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3030 X	2950	-0-	-80	-0-	230	1	2598	3	N	111	203	1	20
07	3131 X	2517	-0-	-614	-0-	122	9	192	1	N	66			86
08	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	73	9	291	1	N	60	78	1	68
09	3000 X	2885	-0-	-115	-0-	66	9	246	1	N	67	115	1	20
10	3038 X	2864	-0-	-174	-0-	74	9	250	1	N	10			30
11	3030 X	2841	-0-	-189	-0-	11	9	252	1	N	112	86	1	56
						123	9							
SANTA FE RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 188728		COMPL. DATE 02/18/2002				TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376				
06	15919 X	15919	-0-	-0-	-0-	1290	1	14542	3	N	79	83	1	95
07	16523 X	14599	-0-	-1924	-0-	87	9	1140	1	N	69	112	1	52
08	16523 X	16307	-0-	-216	-0-	76	9	1542	1	N	52			104
09	15990 X	15534	-0-	-456	-0-	57	9	1350	1	N	105	182	1	27
10	16461 X	15346	-0-	-1115	-0-	116	9	1342	1	N	21			48
11	15930 X	14735	-0-	-1195	-0-	23	9	1359	1	N	52			100
						57	9							
SANTA FE RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 189378		COMPL. DATE 02/16/2006				TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982				
06	3030 X	1257	-0-	-1773	-0-	102	1	1155	3	N	-0-			74
07	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	210	1	2468	3	N	26	81	1	19
08	1922 X	1149	-0-	-773	-0-	29	9	109	1	N	-0-			19
09	1860 X	541	-0-	-1319	-0-	47	1	494	3	N	-0-			19
10	2697 X	501	-0-	-2196	-0-	44	1	457	3	N	-0-			19
11	2610 X	480	-0-	-2130	-0-	44	1	436	3	N	-0-			19
SANTA FE RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 190284		COMPL. DATE 06/23/2002				TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM EAST (14,100)		90480 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SANTA FE RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 195169		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 15935		PERF.14121 - 14958		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	4050 #	3924	-0-	-126	-0-	317	1	3572	3	N	32	97
07	4185 #	3602	-0-	-583	-0-	278	1	3263	3	N	55 83 1	69
08	4242 R	4242	-0-	-0-	-0-	399	1	3810	3	N	30	99
09	4050 #	3913	-0-	-137	-0-	338	1	3520	3	N	50 110 1	39
10	4061 #	3968	-0-	-93	-0-	346	1	3601	3	N	19	58
11	4110 #	3853	-0-	-257	-0-	354	1	3467	3	N	29	87

TOM EAST (N-68)		90480 990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
SANTA FE RANCH		WELL #: 122		RRCID -> 263084		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 14443		PERF.10916 - 11188	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH		WELL #: 116		RRCID -> 268614		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 14639		PERF.13369 - 13393	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

TOM GRAHAM (3500-C)		90483 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
WTXR OPERATING (TEXAS), INC.		945239									
BANKERS MORTGAGE CO.		WELL #: 1 C		RRCID -> 014732		COMPL. DATE 12/29/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3472 - 3482	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

TOM GRAHAM (3540)		90483 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089									
MOSSER & SHANKS		WELL #: 1		RRCID -> 269352		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 5528		PERF. 3538 - 3540	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		1

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

TOM GRAHAM (3540)		//CONT.//		90483 380	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS						
WTKR OPERATING (TEXAS), INC.				945239												
MOSSER ET AL				WELL #:	1 C	RRCID ->	078833	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	5675	PERF.	N/A			
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

TOM GRAHAM (3600)				90483 405	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS						
WTKR OPERATING (TEXAS), INC.				945239												
BANKERS MORTGAGE CO.				WELL #:	1 T	RRCID ->	014741	COMPL. DATE	12/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3642 - 3639			
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

TOM GRAHAM (3700)				90483 495	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JIM WELLS						
WTKR OPERATING (TEXAS), INC.				945239												
COOK TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	180608	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	5282	PERF.	3772 - 3776			
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

TOM GRAHAM (5250)				90483 870	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JIM WELLS						
WTKR OPERATING (TEXAS), INC.				945239												
MOSSER ET AL				WELL #:	1 T	RRCID ->	078832	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	5675	PERF.	N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

TOM SHEARMAN (HALBOUTY)				90585 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178												
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	148840	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	11795	PERF.	11066 - 11100			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

TOM SHEARMAN (8000)
COLUMBUS ENERGY, LLC
LAUREL

90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
169313
WELL #: 1 RRCID -> 154266 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 9900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.
A.G. LONG GAS UNIT

412178
WELL #: 1 RRCID -> 166731 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8019 - 8172

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAUREL, A.

WELL #: 3 RRCID -> 166880 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM WALSH (ESCONDIDO)
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.
LEYENDECKER - KONE

90606 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
499978
WELL #: A 1 C RRCID -> 124811 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 5046 - 5054

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM WALSH (GARNER)
EOG RESOURCES, INC.
GARNER 1054 "C"

90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
253162
WELL #: 1 RRCID -> 171734 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9326 - 9376

06	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	58	-0-	58	96	58	3	Y	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.
GARNER 1054

499978
WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM WALSH (GARNER) //CONT.// 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	952	3	24	9	Y	22	35	1			-0-
07	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
09	480 N	135	-0-	-345	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
10	496 N	177	-0-	-319	-0-	138	3	39	9	Y	35	30	1			5
11	240 N	146	-0-	-94	-0-	5	1	141	3	Y	-0-					5

GARNER, TULLY C WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638

06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1037	3	23	9	Y	21	34	1			-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
08	868 N	356	-0-	-512	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
09	900 N	230	-0-	-670	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
10	651 N	253	-0-	-398	-0-	214	3	39	9	Y	35	29	1			6
11	330 N	177	-0-	-153	-0-	5	1	172	3	Y	-0-					6

TOM WALSH (OLMOS) 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MB ENERGY, LLC 100147
LAS RAICES WELL #: 1 RRCID -> 294385 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6902 - 7032

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					196
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					209
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	98	1			209
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

LAS RAICES WELL #: 2 RRCID -> 295911 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 7208 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384

06	90 N	69	-0-	-21	-0-	17	1	52	2	Y	-0-					64
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	38	1	73	2	Y	2					66
						2	9									
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	37	1	72	2	Y	-0-					66
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	34	1	69	2	Y	-0-					66
*10	DLQ G-10	87	-0-	87	87	26	1	61	2	Y	-0-					66
11	DLQ G-10	87	-0-	87	174	26	1	61	2	Y	-0-	11	1			55

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376

06	240 N	210	-0-	-30	-0-	52	1	158	2	Y	-0-					15
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	115	1	222	2	Y	-0-					15
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	112	1	219	2	Y	2					17
						2	9									
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	102	1	209	2	Y	-0-					17
*10	DLQ G-10	265	-0-	265	265	79	1	186	2	Y	-0-					17
11	DLQ G-10	265	-0-	265	530	79	1	186	2	Y	-0-					17

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208237		COMPL. DATE 02/22/2005			TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	291 1	886 2	Y	-0-			15
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	645 1	1242 2	Y	-0-			15
08	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	629 1	1226 2	Y	2			17
09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	572 1	1168 2	Y	-0-			17
*10	DLQ G-10	1483	-0-	1483	1483	444 1	1039 2	Y	-0-			17
11	DLQ G-10	1478	-0-	1478	2961	441 1	1037 2	Y	-0-			17

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208811		COMPL. DATE 03/06/2005			TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335			
06	300 N	271	-0-	-29	-0-	67 1	204 2	Y	-0-			17
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	149 1	286 2	Y	-0-			17
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	145 1	282 2	Y	3			20
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	132 1	269 2	Y	-0-			20
*10	DLQ G-10	341	-0-	341	341	102 1	239 2	Y	-0-			20
11	DLQ G-10	340	-0-	340	681	102 1	238 2	Y	-0-			20

REESE		WELL #: 2		RRCID -> 209820		COMPL. DATE 04/08/2005			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422			
06	330 N	286	-0-	-44	-0-	71 1	215 2	Y	-0-			14
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	157 1	301 2	Y	3			17
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	153 1	297 2	Y	1			18
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	138 1	283 2	Y	2			20
*10	DLQ G-10	361	-0-	361	361	107 1	252 2	Y	2			22
11	DLQ G-10	359	-0-	359	720	107 1	251 2	Y	1			22

REESE		WELL #: 1		RRCID -> 214737		COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			24
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			26
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214738		COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342			
06	840 N	763	-0-	-77	-0-	189 1	574 2	Y	-0-			19
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	418 1	805 2	Y	-0-			19
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	408 1	795 2	Y	4			23
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	371 1	757 2	Y	-0-			23
*10	DLQ G-10	960	-0-	960	960	287 1	673 2	Y	-0-			23
11	DLQ G-10	958	-0-	958	1918	286 1	672 2	Y	-0-			23

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
STOKES		WELL #:		2	RRCID ->	215038	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	7677	PERF.	7398 - 7456	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		420 N	389	-0-	-31	-0-	96 1	293 2	Y	-0-			60
07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	213 1	411 2	Y	2			62
							2 9						
08		614 N	614	-0-	-0-	-0-	208 1	406 2	Y	-0-			62
09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	189 1	387 2	Y	-0-			62
*10	DLQ	G-10	491	-0-	491	-0-	147 1	344 2	Y	-0-			62
11	DLQ	G-10	493	-0-	493	984	146 1	343 2	Y	4	14 1		52
							4 9						

STOKES		WELL #:		3	RRCID ->	217105	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7418 - 7534	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		80
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	1 1		82
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		82
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		82
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		82
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	15 1		69

REESE		WELL #:		3	RRCID ->	217372	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7334 - 7384	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			5
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

STOKES		WELL #:		4	RRCID ->	218520	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	7509 - 7587	
06		450 N	396	-0-	-54	-0-	98 1	298 2	Y	-0-			10
07		638 N	638	-0-	-0-	-0-	217 1	418 2	Y	3			13
							3 9						
08		626 N	626	-0-	-0-	-0-	212 1	413 2	Y	1			14
							1 9						
09		587 N	587	-0-	-0-	-0-	193 1	393 2	Y	1			15
							1 9						
*10	DLQ	G-10	500	-0-	500	500	149 1	350 2	Y	1			16
							1 9						
11	DLQ	G-10	498	-0-	498	998	149 1	349 2	Y	-0-			16

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	260742	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7292 - 7435	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	261678	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7320	-	7487	
06	180 N	158	-0-	-22	-0-		39	1	119	2	Y	-0-			16
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-		87	1	167	2	Y	-0-			16
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-		85	1	165	2	Y	3			19
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-		3	9							
*10	DLQ G-10	200	-0-	200	-0-	200	77	1	157	2	Y	-0-			19
11	DLQ G-10	199	-0-	199	-0-	399	60	1	140	2	Y	-0-			19
							59	1	140	2	Y	-0-			19

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978													
LONG, J. E.		WELL #:		4	RRCID ->	049505	COMPL. DATE	12/15/1970	TOTAL DEPTH	7204	PERF.	N/A			
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-		15	1	84	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-		13	1	79	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-		4	1	10	3	Y	-0-			-0-

GARNER, JOHN NANCE		WELL #:		4	RRCID ->	052950	COMPL. DATE	06/02/1972	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-		1	1	5	3	N	-0-			-0-
08	14 N	6	-0-	-8	-0-		1	1	5	3	N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	6 N	5	-0-	-1	-0-		2	1	3	3	N	-0-			-0-

VT GARNER		WELL #:		2	RRCID ->	053085	COMPL. DATE	06/26/1972	TOTAL DEPTH	7205	PERF.	N/A			
06	570 N	352	-0-	-218	-0-		65	1	287	3	Y	-0-			-0-
07	589 N	359	-0-	-230	-0-		77	1	282	3	Y	-0-			-0-
08	496 N	320	-0-	-176	-0-		140	1	180	3	Y	-0-			-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-		163	1	267	3	Y	-0-			-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-		169	1	224	3	Y	-0-			-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-		131	1	281	3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		4	RRCID ->	053086	COMPL. DATE	07/21/1972	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	N/A			
06	679 X	115	-0-	-564	-0-		20	1	95	3	Y	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-		3	1	11	3	Y	-0-			-0-
08	93 N	1	-0-	-92	-0-						Y	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-		24	1	126	3	Y	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-		37	1	110	3	Y	-0-			-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-		28	1	111	3	Y	-0-			-0-

VT GARNER		WELL #:		5	RRCID ->	053368	COMPL. DATE	08/15/1972	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A			
06	390 N	359	-0-	-31	-0-		66	1	293	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	380	-0-	-54	-0-		81	1	299	3	Y	-0-			-0-
08	403 N	365	-0-	-38	-0-		160	1	205	3	Y	-0-			-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-		141	1	231	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-		160	1	212	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	345	-0-	-15	-0-		109	1	236	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
DAWSON		WELL #: 1		RRCID -> 053887		COMPL. DATE 05/18/1972		TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3483 X	-0-	-0-	-3483	-0-					Y	-0-					-0-
07	496 N	465	-0-	-31	-0-	99	1	366	3	Y	-0-					-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	191	1	244	3	Y	-0-					-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	97	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	237	1	315	3	Y	-0-					-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	136	1	294	3	Y	-0-					-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 054570		COMPL. DATE 02/20/1972		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #: 1		RRCID -> 054571		COMPL. DATE 12/15/1971		TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A								
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	117	1	252	3	Y	-0-					-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 055057		COMPL. DATE 06/17/1972		TOTAL DEPTH 7295 PERF. N/A								
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	49	1	220	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	62	1	228	3	Y	-0-					-0-
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	131	1	168	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	102	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	126	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	235	-0-	-65	-0-	75	1	160	3	Y	-0-					-0-

VT FLYNN, ERMINE GASS		WELL #: 1		RRCID -> 056151		COMPL. DATE 08/04/1973		TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A								
06	210 N	152	-0-	-58	-0-	28	1	124	3	N	-0-					-0-
07	186 N	70	-0-	-116	-0-	15	1	55	3	N	-0-					-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	81	1	103	3	N	-0-					-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	206	1	338	3	N	-0-					-0-
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	241	1	321	3	N	-0-					-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	73	1	156	3	N	-0-					-0-

VT JOHNS-STOKES UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 056152		COMPL. DATE 08/05/1973		TOTAL DEPTH 7343 PERF. N/A								
06	450 N	359	-0-	-91	-0-	66	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	496 N	440	-0-	-56	-0-	94	1	346	3	Y	-0-					-0-
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	176	1	226	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	256	-0-	-104	-0-	97	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	74	-0-	-360	-0-	32	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	390 N	276	-0-	-114	-0-	88	1	188	3	Y	-0-					-0-

VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 056153		COMPL. DATE 08/04/1973		TOTAL DEPTH 7371 PERF. N/A								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	170	1	627	3	Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	3	1			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	238	1	511	3	Y	-0-					1

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
GARDNER, JOHN		WELL #:		1		RRCID -> 056288			COMPL. DATE 12/21/1971			TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3			Y	-0-					-0-
07		817 N	817	-0-	-0-	-0-	102 1	715	3	Y	-0-					-0-
08		434 N	361	-0-	-73	-0-	83 1	278	3	Y	-0-					-0-
09		524 N	524	-0-	-0-	-0-	139 1	385	3	Y	-0-					-0-
10		668 N	668	-0-	-0-	-0-	117 1	551	3	Y	-0-					-0-
11		506 N	506	-0-	-0-	-0-	108 1	398	3	Y	-0-					-0-

VT JOHNS, E. S.		WELL #:		7		RRCID -> 058770			COMPL. DATE 01/26/1974			TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A				
06		390 N	260	-0-	-130	-0-	47 1	207	3	Y	5	6	1			-0-
07		338 N	338	-0-	-0-	-0-	72 1	266	3	Y	-0-					-0-
08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	164 1	211	3	Y	13	11	1			2
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	119 1	195	3	Y	-0-					2
10		341 N	304	-0-	-37	-0-	129 1	171	3	Y	4					6
11		390 N	278	-0-	-112	-0-	88 1	190	3	Y	-0-					6

GARNER, TULLY C.		WELL #:		6		RRCID -> 062538			COMPL. DATE 06/19/1975			TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A				
06		660 N	211	-0-	-449	-0-	36 1	175	3	Y	-0-					-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-					-0-
08		414 N	414	-0-	-0-	-0-	97 1	317	3	Y	-0-					-0-
09		210 N	15	-0-	-195	-0-	2 1	13	3	Y	-0-					-0-
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	75 1	225	3	Y	-0-					-0-
11		390 N	249	-0-	-141	-0-	50 1	199	3	Y	-0-					-0-

VT JAMES		WELL #:		9		RRCID -> 069741			COMPL. DATE 11/24/1976			TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A				
06		420 N	318	-0-	-102	-0-	58 1	260	3	Y	-0-					-0-
07		434 N	262	-0-	-172	-0-	56 1	206	3	Y	-0-					-0-
08		403 N	252	-0-	-151	-0-	111 1	141	3	Y	-0-					-0-
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	127 1	209	3	Y	-0-					-0-
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	154 1	206	3	Y	-0-					-0-
11		286 N	286	-0-	-0-	-0-	91 1	195	3	Y	-0-					-0-

VT JAMES		WELL #:		8		RRCID -> 070472			COMPL. DATE 02/28/1977			TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A				
06		420 N	345	-0-	-75	-0-	63 1	282	3	Y	-0-					-0-
07		403 N	355	-0-	-48	-0-	76 1	279	3	Y	-0-					-0-
08		403 N	339	-0-	-64	-0-	149 1	190	3	Y	-0-					-0-
09		360 N	339	-0-	-21	-0-	129 1	210	3	Y	-0-					-0-
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	211 1	280	3	Y	-0-					-0-
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	119 1	256	3	Y	-0-					-0-

VT JAMES		WELL #:		10		RRCID -> 070642			COMPL. DATE 03/22/1977			TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A				
06		750 N	525	-0-	-225	-0-	96 1	429	3	Y	-0-					-0-
07		806 N	483	-0-	-323	-0-	103 1	380	3	Y	-0-					-0-
08		620 N	443	-0-	-177	-0-	194 1	249	3	Y	-0-					-0-
09		540 N	357	-0-	-183	-0-	135 1	222	3	Y	-0-					-0-
10		496 N	429	-0-	-67	-0-	184 1	245	3	Y	-0-					-0-
11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	156 1	336	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
VT DAWSON		WELL #:		3	RRCID ->	074859	COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	360 N	349	-0-	-11	-0-		64	1	285	3	Y	-0-			-0-
07	403 N	338	-0-	-65	-0-		72	1	266	3	Y	-0-			-0-
08	372 N	340	-0-	-32	-0-		149	1	191	3	Y	-0-			-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-		153	1	249	3	Y	-0-			-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-		211	1	280	3	Y	-0-			-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-		123	1	266	3	Y	-0-			-0-

VT JAMES		WELL #:		14	RRCID ->	074861	COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	496 N	385	-0-	-111	-0-		82	1	303	3	Y	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-			-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-		160	1	261	3	Y	-0-			-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-		166	1	221	3	Y	-0-			-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-		102	1	221	3	Y	-0-			-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		2	RRCID ->	074913	COMPL. DATE	01/15/1978	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-		55	1	202	3	Y	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						Y	-0-			-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-		146	1	240	3	Y	-0-			-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-		130	1	173	3	Y	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-		69	1	148	3	Y	-0-			-0-

VT DAWSON		WELL #:		2	RRCID ->	075547	COMPL. DATE	03/05/1978	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	N/A			
06	360 N	316	-0-	-44	-0-		58	1	258	3	Y	-0-			-0-
07	372 N	334	-0-	-38	-0-		71	1	263	3	Y	-0-			-0-
08	372 N	299	-0-	-73	-0-		131	1	168	3	Y	-0-			-0-
09	330 N	169	-0-	-161	-0-		64	1	105	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	235	-0-	-106	-0-		101	1	134	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	183	-0-	-117	-0-		58	1	125	3	Y	-0-			-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		3	RRCID ->	075548	COMPL. DATE	03/04/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-		44	1	161	3	Y	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-			-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-		68	1	111	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-			-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-		53	1	113	3	Y	-0-			-0-

VT DAWSON		WELL #:		5	RRCID ->	080644	COMPL. DATE	11/20/1978	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7103 - 7233			
06	450 N	391	-0-	-59	-0-		72	1	319	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	361	-0-	-73	-0-		77	1	284	3	Y	-0-			-0-
08	465 N	232	-0-	-233	-0-		102	1	130	3	Y	-0-			-0-
09	390 N	276	-0-	-114	-0-		105	1	171	3	Y	-0-			-0-
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-		215	1	286	3	Y	-0-			-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-		160	1	344	3	Y	-0-			-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	080645	COMPL. DATE	10/05/1978	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	7562 - 7768			
06	270 N	145	-0-	-125	-0-		27	1	118	3	Y	-0-			-0-
07	248 N	167	-0-	-81	-0-		36	1	131	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	83	-0-	-72	-0-		36	1	47	3	Y	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-		59	1	97	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	76	-0-	-79	-0-		33	1	43	3	Y	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-		52	1	112	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT DAWSON		WELL #:		4		RRCID -> 080646		COMPL. DATE 12/05/1978		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7102 - 7238		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	123	1	545	3	Y	-0-			-0-
07	651 N	450	-0-	-201	-0-	96	1	354	3	Y	-0-			-0-
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	625	1	801	3	Y	-0-			-0-
09	660 N	245	-0-	-415	-0-	93	1	152	3	Y	-0-			-0-
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	397	1	529	3	Y	-0-			-0-
11	870 N	332	-0-	-538	-0-	105	1	227	3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 813		WELL #:		7		RRCID -> 083026		COMPL. DATE 01/24/1979		TOTAL DEPTH 7185		PERF. 6836 - 6948		
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	41	1	231	3	Y	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	37	1	238	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	106	1	219	3	Y	-0-			-0-

WM JAMES TRUST		WELL #:		8		RRCID -> 086971		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 7174		PERF. 7026 - 7045		
06	210 N	24	-0-	-186	-0-	4	1	20	3	Y	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	40	1	185	3	Y	-0-			-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	3	Y	-0-			-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	42	1	162	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	180	-0-	-60	-0-	38	1	142	3	Y	-0-			-0-

WM JAMES TRUST		WELL #:		9		RRCID -> 098532		COMPL. DATE 12/04/1981		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6948 - 6970		
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	90	-0-	-34	-0-	16	1	74	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	51	1	188	3	Y	-0-			-0-

VT JAMES		WELL #:		15		RRCID -> 098535		COMPL. DATE 12/30/1981		TOTAL DEPTH 7364		PERF. 7103 - 7256		
06	240 N	182	-0-	-58	-0-	33	1	149	3	Y	-0-			-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	58	1	213	3	Y	-0-			-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	121	1	156	3	Y	-0-			-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	131	1	215	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	228	-0-	-51	-0-	98	1	130	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	191	-0-	-79	-0-	61	1	130	3	Y	-0-			-0-

VT JAMES		WELL #:		16		RRCID -> 098537		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 7375		PERF. 7087 - 7231		
06	570 N	569	-0-	-1	-0-	105	1	464	3	Y	-0-			-0-
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	308	1	1134	3	Y	-0-			-0-
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	468	1	599	3	Y	-0-			-0-
09	570 N	263	-0-	-307	-0-	100	1	163	3	Y	-0-			-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
11	570 N	260	-0-	-310	-0-	82	1	178	3	Y	-0-			-0-

VT JAMES		WELL #:		17		RRCID -> 098666		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 7064 - 7223		
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	88	1	393	3	Y	-0-			-0-
07	496 N	418	-0-	-78	-0-	89	1	329	3	Y	-0-			-0-
08	496 N	354	-0-	-142	-0-	155	1	199	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	259	-0-	-221	-0-	98	1	161	3	Y	-0-			-0-
10	403 N	287	-0-	-116	-0-	123	1	164	3	Y	-0-			-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	137	1	294	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GARNER, JOHN NANCE WELL #: 6 RRCID -> 111144 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	4 1	25 3	Y	-0-				-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	4 1	25 3	Y	-0-				-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	5 1	10 3	Y	-0-				-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112499 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7526 - 7553														
06		480 N	291	-0-	-189	-0-	53 1	238 3	Y	-0-				-0-
07		527 N	374	-0-	-153	-0-	80 1	294 3	Y	-0-				-0-
08		496 N	406	-0-	-90	-0-	178 1	228 3	Y	-0-				-0-
09		300 N	161	-0-	-139	-0-	61 1	100 3	Y	-0-				-0-
10		372 N	364	-0-	-8	-0-	156 1	208 3	Y	-0-				-0-
11		390 N	233	-0-	-157	-0-	74 1	159 3	Y	-0-				-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 114028 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7544 - 7578														
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	39 1	174 3	Y	-0-				-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	35 1	130 3	Y	-0-				-0-
08		372 N	289	-0-	-83	-0-	127 1	162 3	Y	-0-				-0-
09		210 N	201	-0-	-9	-0-	76 1	125 3	Y	-0-				-0-
10		155 N	103	-0-	-52	-0-	44 1	59 3	Y	-0-				-0-
11		270 N	236	-0-	-34	-0-	75 1	161 3	Y	-0-				-0-

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		323 N	323	-0-	-0-	-0-	49 1	274 3	Y	-0-				-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-				-0-
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	45 1	95 3	Y	-0-				-0-

LEYENDECKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070														
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	15 1	166 3	N	-0-				-0-
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	38 1	211 3	N	-0-				-0-
08		944 N	944	-0-	-0-	-0-	157 1	764 3	N	21	21 1			-0-
							23 9							
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	54 1	342 3	N	-0-				-0-
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	120 1	450 3	N	-0-				-0-
11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	188 1	391 3	N	-0-				-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130														
06		90 N	60	-0-	-30	-0-	5 1	55 3	N	-0-	16 1			6
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	29 1	163 3	N	-0-				6
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	32 1	158 3	N	-0-				6
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	27 1	174 3	N	-0-				6
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	42 1	158 3	N	1				7
							1 9							
11		90 N	72	-0-	-18	-0-	23 1	49 3	N	-0-				7

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978						
VT HUNTER. LARRY T. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	120953	COMPL. DATE	04/16/1986	TOTAL DEPTH	7247 PERF. 7006 - 7092
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	12 1	346 3	Y	-0-	-0-
07	372 N	326	-0-	-46	-0-	11 1	315 3	Y	-0-	-0-
08	403 N	288	-0-	-115	-0-	11 1	277 3	Y	-0-	-0-
09	360 N	157	-0-	-203	-0-	4 1	153 3	Y	-0-	-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	30 1	615 3	Y	-0-	-0-

VT HUNTER, LARRY T. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	121809	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	7220 PERF. 7018 - 7128
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	20 1	612 3	Y	-0-	-0-
07	775 N	576	-0-	-199	-0-	19 1	557 3	Y	-0-	-0-
08	620 N	590	-0-	-30	-0-	22 1	568 3	Y	-0-	-0-
09	630 N	548	-0-	-82	-0-	16 1	532 3	Y	-0-	-0-
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	34 1	639 3	Y	-0-	-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	29 1	585 3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		11	RRCID ->	122398	COMPL. DATE	10/17/1986	TOTAL DEPTH	7190 PERF. 6871 - 6959
06	270 N	266	-0-	-4	-0-	45 1	221 3	Y	-0-	-0-
07	403 N	266	-0-	-137	-0-	49 1	217 3	Y	-0-	-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	74 1	242 3	Y	-0-	-0-
09	270 N	216	-0-	-54	-0-	34 1	182 3	Y	-0-	-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	90 1	271 3	Y	-0-	-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	119 1	468 3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		12	RRCID ->	122399	COMPL. DATE	10/16/1986	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6854 - 6958
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		A 1	RRCID ->	122841	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6843 - 6960
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3		Y	-0-	-0-
07	1054 N	760	-0-	-294	-0-	760 3		Y	-0-	-0-
08	775 N	450	-0-	-325	-0-	450 3		Y	-0-	-0-
09	1020 N	159	-0-	-861	-0-	159 3		Y	-0-	-0-
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		Y	-0-	-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	19 1	582 3	Y	-0-	-0-

LEYENDECKER - KONE		WELL #:		A 1 T	RRCID ->	123084	COMPL. DATE	12/19/1986	TOTAL DEPTH	7162 PERF. 6951 - 7062
06	120 N	37	-0-	-83	-0-	3 1	34 3	Y	-0-	-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	20 1	114 3	Y	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
10	124 N	49	-0-	-75	-0-	10 1	39 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

VT DAWSON		WELL #:		7	RRCID ->	125190	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 7135 - 7300
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	35 1	157 3	Y	-0-	-0-
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	42 1	155 3	Y	-0-	-0-
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	85 1	108 3	Y	-0-	-0-
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	61 1	101 3	Y	-0-	-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	90 1	120 3	Y	-0-	-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	60 1	130 3	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
LEYENDECKER - KONE		WELL #: A 5		RRCID -> 125585		COMPL. DATE 08/13/1987		TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	467	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	284	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	471	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	383	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	256	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	212	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER RANCH "1060"		WELL #: 2		RRCID -> 126591		COMPL. DATE 02/10/1988		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888							
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	417	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	406	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	392	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	403	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	386	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	322	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER RANCH "1058"		WELL #: 1		RRCID -> 126593		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788							
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	-0-	34	1	164	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	-0-	15	1	191	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	210 N	98	-0-	-112	-0-	-0-	23	1	75	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 N	65	-0-	-152	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	60	-0-	-150	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LONG, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 126915		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	61	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178		WELL #: 1		RRCID -> 126917		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283							
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	356	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	300	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	328	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	332	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	338	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	285	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 13		RRCID -> 127132		COMPL. DATE 04/21/1988		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830							
06	810 N	666	-0-	-144	-0-	-0-	113	1	553	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	608	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	656	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	657	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	772	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	798	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: A 2		RRCID -> 127137		COMPL. DATE 04/16/1988		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979							
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	217 N	157	-0-	-60	-0-	-0-	157	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	210 N	113	-0-	-97	-0-	-0-	113	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	163	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 128102		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7535 - 7774				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1 1	4 3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VT BURKHOLDER		WELL #: 4		RRCID -> 128103		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7607 - 7651				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	45 1		165 3		Y	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	71 1		116 3		Y	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	85 1		184 3		Y	-0-			-0-
LEYENDECKER - KONE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 128753		COMPL. DATE 09/11/1988		TOTAL DEPTH 7252		PERF. 7117 - 7125				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VT JAMES		WELL #: 18		RRCID -> 129238		COMPL. DATE 01/21/1989		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7113 - 7169				
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	90 1		400 3		N	-0-			-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	110 1		404 3		N	-0-			-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	221 1		282 3		N	-0-			-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	189 1		309 3		N	-0-			-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	241 1		320 3		N	-0-			-0-
11	390 N	220	-0-	-170	-0-	70 1		150 3		N	-0-			-0-
LEYENDECKER - KONE		WELL #: 3		RRCID -> 133484		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 7144 - 7154				
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1		4 3		Y	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1		4 3		Y	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1		3 3		Y	-0-			-0-
GARNER		WELL #: 1		RRCID -> 134822		COMPL. DATE 11/10/1989		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6853 - 6927				
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	99 1		1116 3		Y	-0-			-0-
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	169 1		952 3		Y	-0-			-0-
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	185 1		904 3		Y	-0-			-0-
09	720 N	583	-0-	-137	-0-	79 1		504 3		Y	-0-			-0-
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	175 1		654 3		Y	-0-			-0-
11	720 N	697	-0-	-23	-0-	227 1		470 3		Y	-0-			-0-
LONG, J.E.		WELL #: 3		RRCID -> 135305		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 7007 - 7116				
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	19 1		110 3		Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3 1		17 3		Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	10 1		20 3		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
GARNER, J.N.		WELL #: 9		RRCID -> 139722		COMPL. DATE 08/16/1991		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	-0-			-0-	
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	20	1	42	3	Y	-0-			-0-	

LONG, ARCHIE		WELL #: 407		RRCID -> 139828		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	3	Y	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

MILLER, GWEN #1		WELL #: 1		RRCID -> 141560		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

CACTUS JACK		WELL #: 2		RRCID -> 141660		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757								
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			Y	-0-			-0-	
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-			-0-	
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-			-0-	
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			-0-	
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			-0-	
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	3	1	92	3	Y	-0-			-0-	

GARNER, TULLY C. 1056		WELL #: A 3		RRCID -> 141997		COMPL. DATE 07/19/1992		TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768								
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-			-0-	
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-			-0-	
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-			-0-	
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-			-0-	
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-			-0-	
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	3	Y	-0-			-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 20		RRCID -> 141998		COMPL. DATE 07/26/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741								
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-			-0-	
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-			-0-	
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-			-0-	
09	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			Y	-0-			-0-	
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-			-0-	
11	180	N	112	-0-	-68	-0-	3	1	109	3	Y	-0-			-0-	

GARNER, TULLY C. 978		WELL #: 14		RRCID -> 142012		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876								
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-			-0-	
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-			-0-	
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			Y	-0-			-0-	
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-			-0-	
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-			-0-	
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	7	1	208	3	Y	-0-			-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER, TULLY C.		WELL #:		15		RRCID -> 142216		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-		-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		Y	-0-		-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-		-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-		-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		16		RRCID -> 142300		COMPL. DATE 09/10/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730		
06	14B2 EXT	343	-0-	343	852	343	3		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	214	-0-	214	1066	214	3		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	70	-0-	70	1136	70	3		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	271	-0-	271	1407	271	3		Y	-0-		-0-
10	1648 N	241	-0-	-1407	-0-	241	3		Y	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		21		RRCID -> 142302		COMPL. DATE 09/14/1992		TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835		
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		Y	-0-		-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		Y	-0-		-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		Y	-0-		-0-
09	450 N	379	-0-	-71	-0-	379	3		Y	-0-		-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		Y	-0-		-0-
11	450 N	332	-0-	-118	-0-	10	1	322	3	Y		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		22		RRCID -> 142520		COMPL. DATE 09/17/1992		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894		
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	3		Y	-0-		-0-
07	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	3		Y	-0-		-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-		-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		Y	-0-		-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		Y	-0-		-0-
11	240 N	165	-0-	-75	-0-	5	1	160	3	Y		-0-

LEYENDECKER KONE "B"		WELL #:		6		RRCID -> 142545		COMPL. DATE 08/29/1992		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133		
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	55	1	622	3	Y		-0-
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	108	1	607	3	Y		-0-
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	116	1	567	3	Y		-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	66	1	419	3	Y		-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	106	1	394	3	Y		-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	165	1	341	3	Y		-0-

GARNER, TULLY C.A.		WELL #:		19		RRCID -> 142561		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		Y	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	3	Y		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		23		RRCID -> 142776		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785		
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-		-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-		-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-		-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		Y	-0-		-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-		-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	3	Y		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER, TULLY C.		WELL #:		24		RRCID -> 142802		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6664 - 6772		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		Y	-0-			-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-			-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		Y	-0-			-0-
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	3	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.A.		WELL #:		27		RRCID -> 142961		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6770 - 6874		
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		Y	-0-			-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		Y	-0-			-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		Y	-0-			-0-
10	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	3		Y	-0-			-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	7	1	211	3	Y	-0-		-0-

CACTUS JACK		WELL #:		3		RRCID -> 142999		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6683 - 6793		
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		Y	-0-			-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		Y	-0-			-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		Y	-0-			-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		Y	-0-			-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3		Y	-0-			-0-
11	330	N	80	-0-	-250	-0-	2	1	78	3	Y	-0-		-0-

LONG, ARCHIE		WELL #:		507		RRCID -> 143068		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 7283		PERF. 7050 - 7171		
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	-0-		-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	59	1	332	3	Y	-0-		-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	60	1	293	3	Y	-0-		-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	142	3	Y	-0-		-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		-0-
11	300	N	175	-0-	-125	-0-	57	1	118	3	Y	-0-		-0-

GARNER		WELL #:		11		RRCID -> 143138		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6625 - 6728		
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	34	1	167	3	Y	-0-		-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	10	1	179	3	Y	-0-		-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	14	1	177	3	Y	-0-		-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	45	1	148	3	Y	-0-		-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	23	1	184	3	Y	-0-		-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	3	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		26		RRCID -> 143174		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 6908		PERF. 6675 - 6785		
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	Y	-0-		-0-

LEYENDECKER DAWSON UNIT		WELL #:		B 7		RRCID -> 143175		COMPL. DATE 10/25/1992		TOTAL DEPTH 7181		PERF. 6968 - 7083		
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	32	1	359	3	Y	-0-	25	1
07	589	N	513	-0-	-76	-0-	78	1	435	3	Y	-0-		-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	203	1	989	3	Y	-0-		-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	201	1	1275	3	Y	-0-		-0-
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	408	1	1524	3	Y	-0-		-0-
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	644	1	1334	3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER		WELL #:		10		RRCID -> 143189		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	75 1	362 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22 1	414 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	31 1	389 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	98 1	321 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	52 1	410 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	48 1	397 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CACTUS JACK		WELL #:		4		RRCID -> 143291		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652				
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	713	N	583	-0-	-130	-0-	583 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	720	N	603	-0-	-117	-0-	603 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	18 1	575 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		31		RRCID -> 143456		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780				
06	210	N	100	-0-	-110	-0-	17 1	83 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	102 1	332 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	51 1	271 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	79 1	239 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300	N	236	-0-	-64	-0-	48 1	188 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER		WELL #:		15		RRCID -> 143546		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786				
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

A. LONG-MILLER UNIT #1		WELL #:		1		RRCID -> 143571		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #:		1		RRCID -> 143579		COMPL. DATE 12/24/1992		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657				
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	75 1	362 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	496	N	404	-0-	-92	-0-	20 1	384 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	30 1	384 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	450	N	400	-0-	-50	-0-	94 1	306 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	52 1	402 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	42 1	347 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER RANCH "1058"		WELL #:		2		RRCID -> 143632		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817				
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	23 1	111 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7 1	133 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	69 1	225 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	17 1	133 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	20 1	162 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 29		RRCID -> 143744		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6704 - 6785		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	540 N	405	-0-	-135	-0-	405 3			Y	-0-		-0-
07	434 N	318	-0-	-116	-0-	318 3			Y	-0-		-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3			Y	-0-		-0-
09	420 N	231	-0-	-189	-0-	231 3			Y	-0-		-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3			Y	-0-		-0-
11	390 N	243	-0-	-147	-0-	8 1	235 3	Y		-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 30		RRCID -> 143849		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6744 - 6794		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3			Y	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3			Y	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	14 1	437 3	Y		-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 33		RRCID -> 143871		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6716 - 6828		
06	210 N	154	-0-	-56	-0-	26 1	128 3	Y		-0-		-0-
07	155 N	90	-0-	-65	-0-	16 1	74 3	Y		-0-		-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	51 1	166 3	Y		-0-		-0-
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	14 1	75 3	Y		-0-		-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	37 1	110 3	Y		-0-		-0-
11	210 N	159	-0-	-51	-0-	32 1	127 3	Y		-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 32		RRCID -> 143896		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 6940		PERF. 6684 - 6798		
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3			Y	-0-		-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3			Y	-0-		-0-
08	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 3			Y	-0-		-0-
09	360 N	261	-0-	-99	-0-	261 3			Y	-0-		-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3			Y	-0-		-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	11 1	357 3	Y		-0-		-0-

CACTUS JACK		WELL #: 5		RRCID -> 144013		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6729 - 6831		
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3			Y	-0-		-0-
07	372 N	212	-0-	-160	-0-	212 3			Y	-0-		-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3			Y	-0-		-0-
09	450 N	372	-0-	-78	-0-	372 3			Y	-0-		-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3			Y	-0-		-0-
11	510 N	345	-0-	-165	-0-	11 1	334 3	Y		-0-		-0-

DAWSON, K.		WELL #: 1		RRCID -> 144221		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11708		PERF. 6848 - 6955		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	15 1	87 3		N	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3		N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3		N	-0-		-0-

LEYENDECKER-KONE "B"		WELL #: 8		RRCID -> 144392		COMPL. DATE 03/02/1993		TOTAL DEPTH 7312		PERF. 7057 - 7180		
06	180 N	103	-0-	-77	-0-	8 1	95 3		N	-0-		-0-
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	26 1	148 3		N	-0-		-0-
08	186 N	96	-0-	-90	-0-	16 1	80 3		N	-0-		-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	27 1	170 3		N	-0-		-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	44 1	165 3		N	-0-		-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	61 1	127 3		N	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GARNER RANCH 1057 WELL #: 3 RRCID -> 144439 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	6 1	27 3	Y	-0-				-0-
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	123 3	Y	-0-				-0-
08		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3		Y	-0-				-0-
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	27 1	88 3	Y	-0-				-0-
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	6 1	45 3	Y	-0-				-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	11 1	90 3	Y	-0-				-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105														
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	34 1	379 3	Y	-0-				-0-
07		349 N	349	-0-	-0-	-0-	53 1	296 3	Y	-0-				-0-
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	59 1	288 3	Y	-0-				-0-
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	21 1	130 3	Y	-0-				-0-
10		155 N	149	-0-	-6	-0-	32 1	117 3	Y	-0-				-0-
11		150 N	110	-0-	-40	-0-	36 1	74 3	Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 25 RRCID -> 144971 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		655 N	655	-0-	-0-	-0-	82 1	573 3	Y	-0-				-0-
08		806 N	479	-0-	-327	-0-	111 1	368 3	Y	-0-				-0-
09		377 N	377	-0-	-0-	-0-	100 1	277 3	Y	-0-				-0-
10		651 N	591	-0-	-60	-0-	104 1	487 3	Y	-0-				-0-
11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	101 1	370 3	Y	-0-				-0-

A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227														
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-				-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778														
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		Y	-0-				-0-
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-				-0-
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-				-0-
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-				-0-
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		Y	-0-				-0-
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	5 1	163 3	Y	-0-				-0-

GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 34 RRCID -> 146347 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730														
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-				-0-
07		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-				-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		Y	-0-				-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	4 1	114 3	Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
JAMES TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	146484	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6729 - 6848
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	2 1	9 3	Y			-0-	-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5			Y			-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
10		11 N	-0-	-0-	-11			Y			-0-	-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	8 1	34 3	Y			-0-	-0-

ARCHIE LONG				WELL #:	607	RRCID ->	147495	COMPL. DATE	11/24/1993	TOTAL DEPTH	7335	PERF. 7096 - 7232
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
07		151 N	151	-0-	-0-	23 1	128 3	N			-0-	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31			N			-0-	-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	5 1	35 3	N			-0-	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31			N			-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"				WELL #:	10	RRCID ->	150061	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	7499	PERF. 7240 - 7382
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	1 1	4 3	Y			-0-	-0-
08		4 N	-0-	-0-	-4			Y			-0-	-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	1 1	4 3	Y			-0-	-0-
10		5 N	-0-	-0-	-5			Y			-0-	-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	2 1	3 3	Y			-0-	-0-

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1				WELL #:	B 11	RRCID ->	151788	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5151 - 5163
06		240 N	235	-0-	-5	19 1	215 3	Y	1	6 1	-0-	-0-
						1 9						
07		262 N	262	-0-	-0-	40 1	222 3	Y			-0-	-0-
08		680 N	680	-0-	-0-	116 1	564 3	Y			-0-	-0-
09		782 N	782	-0-	-0-	106 1	676 3	Y			-0-	-0-
10		776 N	776	-0-	-0-	164 1	612 3	Y			-0-	-0-
11		364 N	364	-0-	-0-	118 1	246 3	Y			-0-	-0-

LONG-MILLER UNIT #2				WELL #:	2	RRCID ->	152245	COMPL. DATE	11/26/1994	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7072 - 7195
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
07		92 N	92	-0-	-0-	14 1	78 3	N			-0-	-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124			N			-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93			N			-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"				WELL #:	13	RRCID ->	155201	COMPL. DATE	05/06/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7289 - 7325
06		6 N	-0-	-0-	-6			Y			-0-	-0-
07		12 N	5	-0-	-7	1 1	4 3	Y			-0-	-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5			Y			-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
10		5 N	-0-	-0-	-5			Y			-0-	-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	2 1	3 3	Y			-0-	-0-

 TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 VT GARNER WELL #: 10 RRCID -> 161919 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06		750 N	317	-0-	-433	-0-	58	1	259	3	Y	-0-			-0-
07		775 N	688	-0-	-87	-0-	147	1	541	3	Y	-0-			-0-
08		775 N	639	-0-	-136	-0-	280	1	359	3	Y	-0-			-0-
09		611 N	611	-0-	-0-	-0-	232	1	379	3	Y	-0-			-0-
10		721 N	721	-0-	-0-	-0-	309	1	412	3	Y	-0-			-0-
11		630 N	535	-0-	-95	-0-	170	1	365	3	Y	-0-			-0-

 VT GARNER WELL #: 3 RRCID -> 162752 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105

06		570 N	466	-0-	-104	-0-	86	1	380	3	Y	-0-			-0-
07		589 N	420	-0-	-169	-0-	90	1	330	3	Y	-0-			-0-
08		558 N	445	-0-	-113	-0-	195	1	250	3	Y	-0-			-0-
09		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	532	1	870	3	Y	-0-			-0-
10		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	448	1	597	3	Y	-0-			-0-
11		956 N	956	-0-	-0-	-0-	303	1	653	3	Y	-0-			-0-

 VT GARNER WELL #: 11 RRCID -> 162753 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7113

06		420 N	263	-0-	-157	-0-	48	1	215	3	Y	-0-			-0-
07		341 N	286	-0-	-55	-0-	61	1	225	3	Y	-0-			-0-
08		341 N	307	-0-	-34	-0-	135	1	172	3	Y	-0-			-0-
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	120	1	197	3	Y	-0-			-0-
10		279 N	243	-0-	-36	-0-	104	1	139	3	Y	-0-			-0-
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	105	1	227	3	Y	-0-			-0-

 VT JAMES WELL #: 19 RRCID -> 162776 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7040 - 7197

06		660 N	576	-0-	-84	-0-	106	1	470	3	Y	-0-			-0-
07		651 N	600	-0-	-51	-0-	128	1	472	3	Y	-0-			-0-
08		589 N	570	-0-	-19	-0-	250	1	320	3	Y	-0-			-0-
09		592 N	592	-0-	-0-	-0-	225	1	367	3	Y	-0-			-0-
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	263	1	350	3	Y	-0-			-0-
11		582 N	582	-0-	-0-	-0-	185	1	397	3	Y	-0-			-0-

 VT DAWSON WELL #: 8 RRCID -> 163033 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7208 - 7362

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		87 N	87	-0-	-0-	-0-	19	1	68	3	Y	-0-			-0-
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	42	1	53	3	Y	-0-			-0-
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	77	1	126	3	Y	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-

 VT DAWSON WELL #: 9 RRCID -> 163035 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7209 - 7368

06		450 N	349	-0-	-101	-0-	64	1	285	3	Y	-0-			-0-
07		434 N	314	-0-	-120	-0-	67	1	247	3	Y	-0-			-0-
08		434 N	382	-0-	-52	-0-	168	1	214	3	Y	-0-			-0-
09		360 N	357	-0-	-3	-0-	135	1	222	3	Y	-0-			-0-
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	174	1	231	3	Y	-0-			-0-
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	114	1	246	3	Y	-0-			-0-

 GARNER RANCH 1057 WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-			-0-
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	3	Y	-0-			-0-
10		93 N	67	-0-	-26	-0-	8	1	59	3	Y	-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	205 X	-0-	-0-	-205	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

J N GARNER 1057 WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 1 RRCID -> 193612 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6976 - 7111

06	960 N	730	-0-	-230	-0-	134	1	596	3	Y	-0-				-0-
07	961 N	653	-0-	-308	-0-	140	1	513	3	Y	-0-				-0-
08	868 N	814	-0-	-54	-0-	357	1	457	3	Y	-0-				-0-
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	325	1	531	3	Y	-0-				-0-
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	411	1	546	3	Y	-0-				-0-
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	286	1	617	3	Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758

06	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3			Y	-0-				-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-				-0-
08	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	3			Y	-0-				-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-				-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-				-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	9	1	291	3	Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 39 RRCID -> 195095 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836

06	660 N	406	-0-	-254	-0-	69	1	337	3	Y	-0-				-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	75	1	333	3	Y	-0-				-0-
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	126	1	412	3	Y	-0-				-0-
09	420 N	243	-0-	-177	-0-	38	1	205	3	Y	-0-				-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	123	1	369	3	Y	-0-				-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	105	1	412	3	Y	-0-				-0-

JAMES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 195096 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819

06	450 N	385	-0-	-65	-0-	65	1	320	3	Y	-0-				-0-
07	372 N	340	-0-	-32	-0-	62	1	278	3	Y	-0-				-0-
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	115	1	373	3	Y	-0-				-0-
09	390 N	292	-0-	-98	-0-	46	1	246	3	Y	-0-				-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	92	1	278	3	Y	-0-				-0-
11	450 N	339	-0-	-111	-0-	69	1	270	3	Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GARNER, TULLY C.		WELL #: 44		RRCID -> 195189		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	240 3		Y	-0-		-0-
08	341 N	105	-0-	-236	105 3		Y	-0-		-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	200 3		Y	-0-		-0-
10	248 N	151	-0-	-97	151 3		Y	-0-		-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	11 1	331 3	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 40		RRCID -> 195290		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796		
06	390 N	326	-0-	-64	326 3		Y	-0-		-0-
07	403 N	274	-0-	-129	274 3		Y	-0-		-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	500 3		Y	-0-		-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	490 3		Y	-0-		-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	465 3		Y	-0-		-0-
11	480 N	332	-0-	-148	10 1	322 3	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 45		RRCID -> 195291		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #: 2		RRCID -> 195404		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182		
06	273 N	273	-0-	-0-	50 1	223 3	Y	-0-		-0-
07	310 N	275	-0-	-35	59 1	216 3	Y	-0-		-0-
08	279 N	241	-0-	-38	106 1	135 3	Y	-0-		-0-
09	270 N	264	-0-	-6	100 1	164 3	Y	-0-		-0-
10	279 N	230	-0-	-49	99 1	131 3	Y	-0-		-0-
11	240 N	178	-0-	-62	56 1	122 3	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C		WELL #: 55		RRCID -> 195486		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766		
06	630 N	503	-0-	-127	503 3		Y	-0-		-0-
07	527 N	280	-0-	-247	280 3		Y	-0-		-0-
08	620 N	307	-0-	-313	307 3		Y	-0-		-0-
09	611 N	611	-0-	-0-	611 3		Y	-0-		-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	674 3		Y	-0-		-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	10 1	302 3	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 56		RRCID -> 195835		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844		
06	630 N	53	-0-	-577	53 3		Y	-0-		-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		Y	-0-		-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		Y	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-		-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	22 3		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 57		RRCID -> 196227		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		58	RRCID ->	196253	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6657 - 6760	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		59	RRCID ->	196610	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6632 - 6734	
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	7	1	220	3	Y	-0-		-0-

VT JAMES		WELL #:		20	RRCID ->	197023	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	6999 - 7127	
06	780 N	753	-0-	-27	-0-	138	1	615	3	N	-0-		-0-
07	806 N	769	-0-	-37	-0-	164	1	605	3	N	-0-		-0-
08	806 N	778	-0-	-28	-0-	341	1	437	3	N	-0-		-0-
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	304	1	498	3	N	-0-		-0-
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	391	1	520	3	N	-0-		-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	263	1	565	3	N	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		49	RRCID ->	197030	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6673 - 6776	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		53	RRCID ->	197670	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6690 - 6795	
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-			-0-
07	341 N	219	-0-	-122	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
08	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	3		Y	-0-			-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		Y	-0-			-0-
10	217 N	95	-0-	-122	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		52	RRCID ->	197726	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6668 - 6775	
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3		Y	-0-			-0-
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		Y	-0-			-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	7	1	226	3	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		54	RRCID ->	197733	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	6665 - 6762	
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		Y	-0-			-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-			-0-
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	3		Y	-0-			-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		Y	-0-			-0-
11	210 N	119	-0-	-91	-0-	4	1	115	3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER, TULLY C.		WELL #:		46	RRCID ->	197892	COMPL. DATE	11/16/2003	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6708 - 6822		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		50	RRCID ->	198218	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	6606 - 6722		
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-		-0-	
07	465 N	312	-0-	-153	-0-	312	3			Y	-0-		-0-	
08	496 N	360	-0-	-136	-0-	360	3			Y	-0-		-0-	
09	480 N	219	-0-	-261	-0-	219	3			Y	-0-		-0-	
10	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	3			Y	-0-		-0-	
11	360 N	229	-0-	-131	-0-	7	1	222	3	Y	-0-		-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		48	RRCID ->	198219	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6727 - 6750		
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-		-0-	
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-		-0-	
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-		-0-	
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-		-0-	
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-		-0-	
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	3	Y	-0-		-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		62	RRCID ->	198224	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	7027	PERF.	6649 - 6760		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-		-0-	
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-		-0-	
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-		-0-	
11	510 N	60	-0-	-450	-0-	2	1	58	3	Y	-0-		-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		68	RRCID ->	198922	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6654 - 6758		
06	630 N	570	-0-	-60	-0-	570	3			Y	-0-		-0-	
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-		-0-	
08	775 N	522	-0-	-253	-0-	522	3			Y	-0-		-0-	
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-		-0-	
10	558 N	457	-0-	-101	-0-	457	3			Y	-0-		-0-	
11	510 N	464	-0-	-46	-0-	14	1	450	3	Y	-0-		-0-	

VT GARNER		WELL #:		12	RRCID ->	199122	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7002 - 7130		
06	360 N	310	-0-	-50	-0-	57	1	253	3	Y	-0-		-0-	
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	70	1	255	3	Y	-0-		-0-	
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	153	1	197	3	Y	-0-		-0-	
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	116	1	191	3	Y	-0-		-0-	
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	129	1	172	3	Y	-0-		-0-	
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	101	1	219	3	Y	-0-		-0-	

VT GARNER		WELL #:		13	RRCID ->	199251	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6973 - 7094		
06	390 N	338	-0-	-52	-0-	62	1	276	3	Y	-0-		-0-	
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	82	1	300	3	Y	-0-		-0-	
08	403 N	258	-0-	-145	-0-	113	1	145	3	Y	-0-		-0-	
09	330 N	308	-0-	-22	-0-	117	1	191	3	Y	-0-		-0-	
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	150	1	199	3	Y	-0-		-0-	
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	101	1	218	3	Y	-0-		-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GARNER RANCH 1058		WELL #: 4		RRCID -> 199266		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6835		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	34 1	164 3	Y	-0-	-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11 1	197 3	Y	-0-	-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14 1	179 3	Y	-0-	-0-
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	42 1	138 3	Y	-0-	-0-
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	21 1	168 3	Y	-0-	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	20 1	163 3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 76		RRCID -> 199301		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6738 - 6847		
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		Y	-0-	-0-
07	682 N	599	-0-	-83	-0-	599 3		Y	-0-	-0-
08	837 N	525	-0-	-312	-0-	525 3		Y	-0-	-0-
09	810 N	648	-0-	-162	-0-	648 3		Y	-0-	-0-
10	589 N	574	-0-	-15	-0-	574 3		Y	-0-	-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	19 1	599 3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 72		RRCID -> 199345		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 6770		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4 1	131 3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 73		RRCID -> 199386		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780		
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 74		RRCID -> 199387		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 6835		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-	-0-
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 65		RRCID -> 199587		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6648 - 6753		
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		Y	-0-	-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		Y	-0-	-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-	-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		Y	-0-	-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		Y	-0-	-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	15 1	463 3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 75		RRCID -> 199690		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6809		
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		Y	-0-	-0-
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		Y	-0-	-0-
08	713 N	577	-0-	-136	-0-	577 3		Y	-0-	-0-
09	720 N	632	-0-	-88	-0-	632 3		Y	-0-	-0-
10	744 N	584	-0-	-160	-0-	584 3		Y	-0-	-0-
11	570 N	505	-0-	-65	-0-	16 1	489 3	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CACTUS JACK		WELL #:		9		RRCID -> 199979		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-			-0-
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-			-0-
08	806 N	606	-0-	-200	-0-	606	3			Y	-0-			-0-
09	720 N	587	-0-	-133	-0-	587	3			Y	-0-			-0-
10	713 N	594	-0-	-119	-0-	594	3			Y	-0-			-0-
11	600 N	561	-0-	-39	-0-	17	1	544	3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		77		RRCID -> 200434		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6686 - 6787				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CACTUS JACK		WELL #:		8		RRCID -> 200435		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703				
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-			-0-
07	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	3			Y	-0-			-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-			-0-
09	420 N	335	-0-	-85	-0-	335	3			Y	-0-			-0-
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3			Y	-0-			-0-
11	420 N	367	-0-	-53	-0-	11	1	356	3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		78		RRCID -> 200781		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		79		RRCID -> 200888		COMPL. DATE 04/04/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		80		RRCID -> 201254		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6814				
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		82		RRCID -> 201256		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6582 - 6686				
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-			-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-			-0-
08	651 N	493	-0-	-158	-0-	493	3			Y	-0-			-0-
09	600 N	514	-0-	-86	-0-	514	3			Y	-0-			-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-			-0-
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	15	1	458	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		3	RRCID ->	202014	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7052 - 7207				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-		20	1	88	3	Y	-0-			-0-
07	248	N	45	-0-	-203	-0-		10	1	35	3	Y	-0-			-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-		76	1	97	3	Y	-0-			-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-		40	1	66	3	Y	-0-			-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-		224	1	299	3	Y	-0-			-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-		141	1	303	3	Y	-0-			-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #:		2	RRCID ->	202196	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7156 - 7330				
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-		81	1	360	3	Y	-0-			-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-		97	1	356	3	Y	-0-			-0-
08	465	N	424	-0-	-41	-0-		186	1	238	3	Y	-0-			-0-
09	450	N	395	-0-	-55	-0-		150	1	245	3	Y	-0-			-0-
10	465	N	240	-0-	-225	-0-		103	1	137	3	Y	-0-			-0-
11	420	N	412	-0-	-8	-0-		131	1	281	3	Y	-0-			-0-

VT JAMES		WELL #:		22	RRCID ->	202287	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7029 - 7173				
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-		282	1	1251	3	N	-0-			-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-		202	1	742	3	N	-0-			-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-		266	1	341	3	N	-0-			-0-
09	690	N	487	-0-	-203	-0-		185	1	302	3	N	-0-			-0-
10	713	N	446	-0-	-267	-0-		191	1	255	3	N	-0-			-0-
11	600	N	520	-0-	-80	-0-		165	1	355	3	N	-0-			-0-

VT GARNER		WELL #:		15	RRCID ->	202513	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	7017 - 7133				
06	330	N	322	-0-	-8	-0-		59	1	263	3	Y	-0-			-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-		68	1	249	3	Y	-0-			-0-
08	372	N	330	-0-	-42	-0-		145	1	185	3	Y	-0-			-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-		124	1	204	3	Y	-0-			-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-		153	1	203	3	Y	-0-			-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-		99	1	214	3	Y	-0-			-0-

VT JAMES		WELL #:		21	RRCID ->	202514	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7047 - 7180				
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-		69	1	304	3	N	-0-			-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-		88	1	325	3	N	-0-			-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-		278	1	357	3	N	-0-			-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-		222	1	362	3	N	-0-			-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-		239	1	317	3	N	-0-			-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-		194	1	419	3	N	-0-			-0-

VT GARNER		WELL #:		14	RRCID ->	202537	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6977 - 7100				
06	510	N	481	-0-	-29	-0-		88	1	393	3	Y	-0-			-0-
07	527	N	451	-0-	-76	-0-		96	1	355	3	Y	-0-			-0-
08	527	N	489	-0-	-38	-0-		214	1	275	3	Y	-0-			-0-
09	480	N	432	-0-	-48	-0-		164	1	268	3	Y	-0-			-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-		213	1	283	3	Y	-0-			-0-
11	480	N	469	-0-	-11	-0-		149	1	320	3	Y	-0-			-0-

DAWSON		WELL #:		10	RRCID ->	202833	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7065 - 7191				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-		128	1	469	3	Y	-0-			-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-			-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-		99	1	161	3	Y	-0-			-0-
10	279	N	155	-0-	-124	-0-		66	1	89	3	Y	-0-			-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-		50	1	109	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT JAMES		WELL #:		23	RRCID ->	203079	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7045 - 7187		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	129	1	576	3	N	-0-			-0-
07	713 N	661	-0-	-52	-0-	141	1	520	3	N	-0-			-0-
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	374	1	480	3	N	-0-			-0-
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	319	1	522	3	N	-0-			-0-
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	407	1	541	3	N	-0-			-0-
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	316	1	682	3	N	-0-			-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		6	RRCID ->	203558	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7044 - 7198		
06	540 N	428	-0-	-112	-0-	79	1	349	3	Y	-0-			-0-
07	465 N	395	-0-	-70	-0-	84	1	311	3	Y	-0-			-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	218	1	279	3	Y	-0-			-0-
09	420 N	338	-0-	-82	-0-	128	1	210	3	Y	-0-			-0-
10	403 N	352	-0-	-51	-0-	151	1	201	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	304	-0-	-176	-0-	96	1	208	3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #:		7	RRCID ->	203569	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	6922	PERF.	6599 - 6688		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	Y	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	34	1	112	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	20	1	164	3	Y	-0-			-0-

VT JAMES		WELL #:		24	RRCID ->	203571	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7064 - 7203		
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	149	1	660	3	N	-0-			-0-
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	183	1	675	3	N	-0-			-0-
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	422	1	541	3	N	-0-			-0-
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	407	1	666	3	N	-0-			-0-
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	411	1	547	3	N	-0-			-0-
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	286	1	616	3	N	-0-			-0-

GARNER RANCH 1060		WELL #:		5	RRCID ->	204092	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6780 - 6892		
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	3	Y	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	29	1	163	3	Y	-0-			-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	59	1	287	3	Y	-0-			-0-
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	125	1	798	3	Y	-0-			-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	121	1	451	3	Y	-0-			-0-
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	269	1	557	3	Y	-0-			-0-

DAWSON 360		WELL #:		2	RRCID ->	204093	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6995 - 7109		
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	3	Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		4	RRCID ->	204132	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7050 - 7135		
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	64	1	282	3	Y	-0-			-0-
07	527 N	473	-0-	-54	-0-	101	1	372	3	Y	-0-			-0-
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	376	1	482	3	Y	-0-			-0-
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	356	1	582	3	Y	-0-			-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	301	1	400	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	442	-0-	-68	-0-	140	1	302	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT JAMES		WELL #:		25	RRCID ->	204676	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7053 -	7195	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		656 N	656	-0-	-0-	-0-	120 1	536 3	N	-0-			-0-
07		652 N	652	-0-	-0-	-0-	139 1	513 3	N	-0-			-0-
08		663 N	663	-0-	-0-	-0-	291 1	372 3	N	-0-			-0-
09		728 N	728	-0-	-0-	-0-	276 1	452 3	N	-0-			-0-
10		816 N	816	-0-	-0-	-0-	350 1	466 3	N	-0-			-0-
11		688 N	688	-0-	-0-	-0-	218 1	470 3	N	-0-			-0-

DAWSON 360		WELL #:		3	RRCID ->	205377	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6857 -	6964	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		7	RRCID ->	205954	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 7033 -	7180	
06		600 N	532	-0-	-68	-0-	98 1	434 3	Y	-0-			-0-
07		651 N	375	-0-	-276	-0-	80 1	295 3	Y	-0-			-0-
08		682 N	443	-0-	-239	-0-	194 1	249 3	Y	-0-			-0-
09		540 N	404	-0-	-136	-0-	153 1	251 3	Y	-0-			-0-
10		372 N	248	-0-	-124	-0-	106 1	142 3	Y	-0-			-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375		WELL #:		5	RRCID ->	206136	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	7372	PERF. 7146 -	7290	
06		480 N	320	-0-	-160	-0-	26 1	294 3	Y	-0-			-0-
07		313 N	313	-0-	-0-	-0-	47 1	266 3	Y	-0-			-0-
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	71 1	345 3	Y	-0-			-0-
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	73 1	466 3	Y	-0-			-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		83	RRCID ->	206630	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6677 -	6780	
06		870 N	685	-0-	-185	-0-	685 3		Y	-0-			-0-
07		899 N	177	-0-	-722	-0-	177 3		Y	-0-			-0-
08		899 N	280	-0-	-619	-0-	280 3		Y	-0-			-0-
09		690 N	265	-0-	-425	-0-	265 3		Y	-0-			-0-
10		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		Y	-0-			-0-
11		385 N	385	-0-	-0-	-0-	12 1	373 3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER HUNTER "D" 1375		WELL #:		6	RRCID ->	209124	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	7509	PERF. 7089 -	7122	
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	33 1	369 3	Y	-0-			-0-
07		372 N	297	-0-	-75	-0-	45 1	252 3	Y	-0-			-0-
08		434 N	144	-0-	-290	-0-	24 1	120 3	Y	-0-			-0-
09		390 N	194	-0-	-196	-0-	26 1	168 3	Y	-0-			-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152		WELL #:		12	RRCID ->	211496	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7338 -	7398	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	13 1	72 3	Y	-0-			-0-
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	4 1	21 3	Y	-0-			-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	8 1	53 3	Y	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	5 1	11 3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER RANCH 816		WELL #:		1	RRCID ->	211543	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6620 - 6719		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-		10 1	49 3	Y		-0-		-0-	
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-		3 1	59 3	Y		-0-		-0-	
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-		5 1	57 3	Y		-0-		-0-	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-		14 1	46 3	Y		-0-		-0-	
10	62 N	59	-0-	-3	-0-		7 1	52 3	Y		-0-		-0-	
11	60 N	38	-0-	-22	-0-		4 1	34 3	Y		-0-		-0-	

VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		5	RRCID ->	211549	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7053 - 7217		
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N		-0-		-0-	
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-		79 1	292 3	N		-0-		-0-	
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N		-0-		-0-	
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-		116 1	190 3	N		-0-		-0-	
10	372 N	362	-0-	-10	-0-		155 1	207 3	N		-0-		-0-	
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-		99 1	213 3	N		-0-		-0-	

LEYENDECKER-HUNTER 1375		WELL #:		8	RRCID ->	212933	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	7134 - 7165		
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y		-0-		-0-	
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-		26 1	145 3	Y		-0-		-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y		-0-		-0-	
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-		17 1	105 3	Y		-0-		-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y		-0-		-0-	
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-		38 1	78 3	Y		-0-		-0-	

LEYENDECKER-HUNTER B 1152		WELL #:		14	RRCID ->	213651	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	7251 - 7281		
06	450 N	391	-0-	-59	-0-		32 1	359 3	Y		-0-		-0-	
07	403 N	402	-0-	-1	-0-		61 1	341 3	Y		-0-		-0-	
08	403 N	193	-0-	-210	-0-		33 1	160 3	Y		-0-		-0-	
09	390 N	160	-0-	-230	-0-		22 1	138 3	Y		-0-		-0-	
10	403 N	149	-0-	-254	-0-		31 1	118 3	Y		-0-		-0-	
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-		143 1	296 3	Y		-0-		-0-	

VT GARNER		WELL #:		16	RRCID ->	213784	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7013 - 7154		
06	420 N	269	-0-	-151	-0-		49 1	220 3	N		-0-		-0-	
07	310 N	110	-0-	-200	-0-		24 1	86 3	N		-0-		-0-	
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-		257 1	329 3	N		-0-		-0-	
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-		123 1	201 3	N		-0-		-0-	
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-		112 1	149 3	N		-0-		-0-	
11	450 N	344	-0-	-106	-0-		109 1	235 3	N		-0-		-0-	

VT DAWSON		WELL #:		11	RRCID ->	214087	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7185 - 7328		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-	
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-		25 1	90 3	Y		-0-		-0-	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y		-0-		-0-	
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-		34 1	55 3	Y		-0-		-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y		-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #:		19	RRCID ->	216539	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7291 - 7339
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	540 N	535	-0-	-5	-0-	43 1	490 3	Y	2	9 1		-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	2 9	411 3	Y	-0-			-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	73 1	382 3	Y	-0-			-0-
09	540 N	454	-0-	-86	-0-	78 1	392 3	Y	-0-			-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	62 1	402 3	Y	-0-			-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	107 1	308 3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #:		18	RRCID ->	219282	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5431 - 5436
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	16 1	90 3	Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	49 1	263 3	Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	25 1	53 3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152		WELL #:		17	RRCID ->	219298	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7274 - 7331
06	450 N	141	-0-	-309	-0-	11 1	130 3	Y	-0-	5 1		-0-
07	403 N	395	-0-	-8	-0-	60 1	335 3	Y	-0-			-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	63 1	307 3	Y	-0-			-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	55 1	352 3	Y	-0-			-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	121 1	454 3	Y	-0-			-0-
11	360 N	242	-0-	-118	-0-	79 1	163 3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		90	RRCID ->	219917	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	7199	PERF.	6698 - 6790
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y	-0-			-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		Y	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-			-0-
09	300 N	101	-0-	-199	-0-	101 3		Y	-0-			-0-
10	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 3		Y	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3 1	100 3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		89	RRCID ->	219918	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6636 - 6748
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3		Y	-0-			-0-
07	1333 N	940	-0-	-393	-0-	118 1	822 3	Y	-0-			-0-
08	1240 N	830	-0-	-410	-0-	191 1	639 3	Y	-0-			-0-
09	1170 N	711	-0-	-459	-0-	188 1	523 3	Y	-0-			-0-
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	169 1	796 3	Y	-0-			-0-
11	810 N	758	-0-	-52	-0-	162 1	596 3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152		WELL #:		16	RRCID ->	223102	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7283 - 7342
06	840 N	815	-0-	-25	-0-	66 1	749 3	Y	-0-	4 1		-0-
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	120 1	675 3	Y	-0-			-0-
08	837 N	779	-0-	-58	-0-	132 1	647 3	Y	-0-			-0-
09	810 N	730	-0-	-80	-0-	99 1	631 3	Y	-0-			-0-
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	192 1	718 3	Y	-0-			-0-
11	750 N	673	-0-	-77	-0-	219 1	454 3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #: 92		RRCID -> 223624		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	Y	-0-	-0-	
07	279 N	97	-0-	-182	-0-	12	1	Y	-0-	-0-	
08	186 N	81	-0-	-105	-0-	19	1	Y	-0-	-0-	
09	270 N	187	-0-	-83	-0-	49	1	Y	-0-	-0-	
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-	-0-	
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	18	1	Y	-0-	-0-	

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152		WELL #: 27		RRCID -> 225121		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296			
06	750 N	709	-0-	-41	-0-	58	1	Y	-0-	-0-	
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	120	1	Y	-0-	-0-	
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	138	1	Y	-0-	-0-	
09	720 N	620	-0-	-100	-0-	84	1	Y	-0-	-0-	
10	806 N	400	-0-	-406	-0-	84	1	Y	-0-	-0-	
11	780 N	559	-0-	-221	-0-	182	1	Y	-0-	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 87		RRCID -> 225782		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	-0-	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-	
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-	-0-	
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	-0-	
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-	-0-	

LEYENDECKER-KONE 1377 E		WELL #: 22		RRCID -> 235045		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314			
06	660 N	653	-0-	-7	-0-	53	1	Y	-0-	-0-	
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	105	1	Y	-0-	-0-	
08	713 N	655	-0-	-58	-0-	111	1	Y	-0-	-0-	
09	660 N	562	-0-	-98	-0-	76	1	Y	-0-	-0-	
10	682 N	413	-0-	-269	-0-	87	1	Y	-0-	-0-	
11	630 N	487	-0-	-143	-0-	158	1	Y	-0-	-0-	

DAWSON 356		WELL #: 4		RRCID -> 235403		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-	

GARNER RANCH 816		WELL #: 2		RRCID -> 236711		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763			
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-	-0-	
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-	-0-	
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-	-0-	
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	26	1	Y	-0-	-0-	
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	14	1	Y	-0-	-0-	
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	15	1	Y	-0-	-0-	

GARNER RANCH 816		WELL #: 3		RRCID -> 241606		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778			
06	1350 N	929	-0-	-421	-0-	159	1	Y	-0-	-0-	
07	1302 N	894	-0-	-408	-0-	45	1	Y	-0-	-0-	
08	930 N	740	-0-	-190	-0-	54	1	Y	-0-	-0-	
09	930 N	670	-0-	-260	-0-	157	1	Y	-0-	-0-	
10	899 N	702	-0-	-197	-0-	80	1	Y	-0-	-0-	
11	720 N	665	-0-	-55	-0-	71	1	Y	-0-	-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER RANCH 1057		WELL #:		9	RRCID ->	241608	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6610 - 6714	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

GARNER RANCH 817		WELL #:		1	RRCID ->	242319	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6639 - 6745	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3		Y	-0-	-0-	
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-	-0-	
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2 1	5 3		Y	-0-	-0-	
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-	-0-	
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3		Y	-0-	-0-	

GARNER RANCH 817		WELL #:		2	RRCID ->	242576	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7007	PERF. 6626 - 6728	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3		Y	-0-	-0-	
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-	-0-	
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	12 1	38 3		Y	-0-	-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-	
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9 1	78 3		Y	-0-	-0-	

GARNER RANCH 817		WELL #:		3	RRCID ->	243097	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 6645 - 6746	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116 3		Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	21 1	68 3		Y	-0-	-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-	
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9 1	73 3		Y	-0-	-0-	

VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	244848	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7235 - 7277	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	88 1	325 3		N	-0-	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	1	1	
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	82 1	134 3		N	-0-	-0-	
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	2	2	
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	119 1	256 3		N	-0-	2	

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178		WELL #:		26	RRCID ->	245264	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7244 - 7401	
06	660 N	447	-0-	-213	-0-	36 1	410 3		Y	1	10 1	
						1 9						
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	108 1	607 3		Y	-0-	-0-	
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	108 1	529 3		Y	-0-	-0-	
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	81 1	512 3		Y	-0-	-0-	
10	713 N	600	-0-	-113	-0-	127 1	473 3		Y	-0-	-0-	
11	630 N	547	-0-	-83	-0-	178 1	369 3		Y	-0-	-0-	

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178 WELL #: 21 RRCID -> 247489 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7260 - 7414

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1020 N	996	-0-	-24	-0-	81 1	912 3	Y	3	3	15 1	-0-	
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	3 9	878 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1085 N	953	-0-	-132	-0-	156 1	791 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	990 N	904	-0-	-86	-0-	162 1	781 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1023 N	997	-0-	-26	-0-	123 1	786 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	930 N	831	-0-	-99	-0-	211 1	560 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

GARNER RANCH 813 WELL #: 2 RRCID -> 247916 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6702

06	750 N	673	-0-	-77	-0-	81 1	558 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	775 N	670	-0-	-105	-0-	34 1	636 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	713 N	605	-0-	-108	-0-	44 1	561 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	660 N	562	-0-	-98	-0-	132 1	430 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	682 N	579	-0-	-103	-0-	66 1	513 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	600 N	559	-0-	-41	-0-	60 1	499 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8 1	142 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	25 1	80 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10 1	87 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	23 1	73 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12 1	99 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819

06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	69 1	335 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 1	148 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	310 N	93	-0-	-217	-0-	7 1	86 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	390 N	53	-0-	-337	-0-	13 1	40 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155 N	59	-0-	-96	-0-	7 1	52 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10 1	83 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #:		22	RRCID ->	255645	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7282 - 7309	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		600 N	566	-0-	-34	-0-	46 1	520 3	Y	-0-			-0-
07		589 N	586	-0-	-3	-0-	89 1	497 3	Y	-0-			-0-
08		589 N	576	-0-	-13	-0-	98 1	478 3	Y	-0-			-0-
09		570 N	532	-0-	-38	-0-	72 1	460 3	Y	-0-			-0-
10		589 N	566	-0-	-23	-0-	120 1	446 3	Y	-0-			-0-
11		570 N	529	-0-	-41	-0-	172 1	357 3	Y	-0-			-0-

KILLAM GONZALEZ 1485		WELL #:		28H	RRCID ->	272650	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7799 - 12097	
06		4170 X	2586	-0-	-1584	-0-	2514 3	72 9	Y	65	75 1		35
07		4216 X	3219	-0-	-997	-0-	3101 3	118 9	Y	107	121 1		21
08		3844 X	3818	-0-	-26	-0-	159 1	3579 3	Y	73	36 1		58
							80 9						
09		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	489 1	2740 3	Y	102	38 1		122
							112 9						
10		3224 X	1529	-0-	-1695	-0-	54 1	1436 3	Y	35	96 1		61
							39 9						
11		3690 X	1503	-0-	-2187	-0-	206 1	1266 3	Y	28	27 1		62
							31 9						

KILLAM GONZALEZ 1485 GU B		WELL #:		32H	RRCID ->	274826	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7256	PERF.	7710 - 13476	
06		4350 X	4189	-0-	-161	-0-	3925 3	264 9	Y	240	201 1		103
07		4371 X	2693	-0-	-1678	-0-	2588 3	105 9	Y	95	166 1		32
08		4247 X	8	-0-	-4239	-0-	8 3		Y	-0-	32 1		-0-
09		4200 X	37	-0-	-4163	-0-	6 1	31 3	Y	-0-			-0-
10		4340 X	27	-0-	-4313	-0-	1 1	26 3	Y	-0-			-0-
11		4200 X	23	-0-	-4177	-0-	3 1	20 3	Y	-0-			-0-

KILLAM GONZALEZ 1485		WELL #:		31H	RRCID ->	275613	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	7908 - 13336	
06		3000 N	1067	-0-	-1933	688	1067 3		Y	-0-			-0-
07		2821 X	1199	-0-	-1622	-0-	1184 3	15 9	Y	14	12 1		2
08		2821 X	2748	-0-	-73	-0-	114 1	2576 3	Y	53	21 1		34
							58 9						
09		2730 X	100	-0-	-2630	-0-	15 1	85 3	Y	-0-	34 1		-0-
10		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	106 1	2850 3	Y	42	25 1		17
							46 9						
11		2670 X	2653	-0-	-17	-0-	366 1	2248 3	Y	35	16 1		36
							39 9						

GARNER, TULLY C.		WELL #:		201H	RRCID ->	291988	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	6951	PERF.	7439 - 9520	
06		3000 N	3172	-0-	172	172	3172 3		Y	-0-	6 1		-0-
07		2634 N	2462	-0-	-172	-0-	2461 3	1 9	Y	1			1
08		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1971 3	14 9	Y	13			14
09		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354 3		Y	-0-	14 1		-0-
10		3286 X	2336	-0-	-950	-0-	2334 3	2 9	Y	2			2
11		3180 X	333	-0-	-2847	-0-	10 1	323 3	Y	-0-			2

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
JAMES TRUST WELL #: 24H RRCID -> 292003 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6948 - 9427											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3240 X	1473	-0-	-1767	-0-	334 1	1137 3	N	2		22
07	3348 X	1742	-0-	-1606	-0-	589 1	1153 3	N	-0-		22
08	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	984 1	2343 3	N	3		25
09	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	678 1	1981 3	N	10		35
10	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	491 1	2788 3	N	95	111 1	19
11	3210 X	2523	-0-	-687	-0-	229 1	2293 3	N	1		18

GARNER, TULLY C. WELL #: 300 RRCID -> 292016 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6937 - 7053											
06	900 N	612	-0-	-288	-0-	104 1	508 3	N	-0-		-0-
07	775 N	549	-0-	-226	-0-	101 1	448 3	N	-0-		-0-
08	744 N	586	-0-	-158	-0-	138 1	448 3	N	-0-		-0-
09	600 N	320	-0-	-280	-0-	50 1	270 3	N	-0-		-0-
10	558 N	457	-0-	-101	-0-	114 1	343 3	N	-0-		-0-
11	570 N	312	-0-	-258	-0-	63 1	249 3	N	-0-		-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 203H RRCID -> 292071 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7024 - 11963											
06	6780 X	4484	-0-	-2296	-0-	242 1	4236 3	N	5	103 1	22
07	7316 X	4286	-0-	-3030	-0-	274 1	3962 3	N	45	67 1	-0-
08	7316 X	5870	-0-	-1446	-0-	94 1	5776 3	N	-0-		-0-
09	7080 X	4187	-0-	-2893	-0-	187 1	3914 3	N	78	21 1	57
10	6417 X	5320	-0-	-1097	-0-	104 1	5119 3	N	88	82 1	63
11	5670 X	5272	-0-	-398	-0-	450 1	4793 3	N	26	69 1	20

JAMES TRUST 951 WELL #: 301 RRCID -> 292115 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 6980 - 7088											
06	764 X	764	-0-	-0-	-0-	130 1	634 3	N	-0-		-0-
07	866 X	866	-0-	-0-	-0-	159 1	707 3	N	-0-		-0-
08	823 X	823	-0-	-0-	-0-	193 1	630 3	N	-0-		-0-
09	671 X	671	-0-	-0-	-0-	106 1	565 3	N	-0-		-0-
10	660 X	660	-0-	-0-	-0-	165 1	495 3	N	-0-		-0-
11	554 X	554	-0-	-0-	-0-	112 1	442 3	N	-0-		-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 200H RRCID -> 292538 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7157 - 9251											
06	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4419 3	46 9	Y	42	43 1	13
07	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4171 3	1 9	Y	1		14
08	4867 X	4081	-0-	-786	-0-	4068 3	13 9	Y	12		26
09	4710 X	3849	-0-	-861	-0-	3832 3	17 9	Y	15	29 1	12
10	4557 X	3957	-0-	-600	-0-	3956 3	1 9	Y	1		13
11	4410 X	2546	-0-	-1864	-0-	79 1	2467 3	Y	-0-		13

TOM WALSH, W. (OLMOS)		90610 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978												
GARNER RANCH "1060"		WELL #: 1		RRCID -> 118093		COMPL. DATE 06/03/1985			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6814 - 6943					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	38	1	430	3	Y	-0-		-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	63	1	353	3	Y	-0-		-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	69	1	335	3	Y	-0-		-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	51	1	325	3	Y	-0-		-0-
10	372	N	322	-0-	-50	-0-	68	1	254	3	Y	-0-		-0-
11	360	N	307	-0-	-53	-0-	100	1	207	3	Y	-0-		-0-

GARNER RANCH "1060"		WELL #: 3		RRCID -> 137505		COMPL. DATE 04/03/1991			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918					
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	37	1	418	3	Y	-0-		-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	68	1	381	3	Y	-0-		-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	78	1	380	3	Y	-0-		-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	59	1	373	3	Y	-0-		-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	101	1	375	3	Y	-0-		-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	161	1	333	3	Y	-0-		-0-

GARNER RANCH "1060"		WELL #: 4		RRCID -> 137899		COMPL. DATE 04/01/1991			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904					
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	341	3	Y	-0-		-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	58	1	327	3	Y	-0-		-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	48	1	233	3	Y	-0-		-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	35	1	224	3	Y	-0-		-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	29	1	110	3	Y	-0-		-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	69	1	142	3	Y	-0-		-0-

TORDILLA (DEEP CONS.)		90753 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY					
EOG RESOURCES, INC.		253162												
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 86		RRCID -> 150121		COMPL. DATE 01/31/2001			TOTAL DEPTH 14320 PERF.12670 - 13272					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2024														

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 88		RRCID -> 150964		COMPL. DATE 06/22/1994			TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616					
06	5573	X	5573	-0-	-0-	B	-0-	1030	1	4533	3	Y	-0-	-0-
								10	4					
07	6722	X	6722	-0-	-0-	B	-0-	1309	1	5406	3	Y	-0-	-0-
								7	4					
08	7503	X	7503	-0-	-0-	B	-0-	1646	1	5851	3	Y	-0-	-0-
								6	4					
09	7119	X	7119	-0-	-0-	B	-0-	1357	1	5755	3	Y	-0-	-0-
								7	4					
10	7178	X	7178	-0-	-0-	B	-0-	1304	1	5868	3	Y	-0-	-0-
								6	4					
11	6464	X	6464	-0-	-0-	B	-0-	1135	1	5319	3	Y	-0-	-0-
								10	4					

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 75		RRCID -> 151688		COMPL. DATE 04/12/2001			TOTAL DEPTH 13900 PERF.12614 - 13040					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		117	RRCID ->	164148	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	12895	PERF.	12547 - 12710	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		112	RRCID ->	165021	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	12905	PERF.	12552 - 12712	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		112	RRCID ->	197520	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	12905	PERF.	11531 - 11573	
06	DLQ G-10	1836	-0-	1836	B	5561	304 1	1350 3	Y	159	177 1		72
							7 4	175 9					
07	7236 X	1675	-0-	-5561	B	-0-	286 1	1193 3	Y	174			246
							5 4	191 9					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	174 1		72
09	2280 X	1843	-0-	-437	B	-0-	318 1	1361 3	Y	145	65 1		152
							4 4	160 9					
10	2356 X	2025	-0-	-331	B	-0-	332 1	1509 3	Y	163	174 1		141
							5 4	179 9					
11	1830 X	1816	-0-	-14	B	-0-	287 1	1356 3	Y	152	173 1		120
							6 4	167 9					

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		105	RRCID ->	232968	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10434 - 10456	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED									07/25/2024		

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		142	RRCID ->	238515	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	11506 - 11543	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED									07/12/2024		

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		106	RRCID ->	255487	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	12446	PERF.	10528 - 10595	
06	2730 X	205	-0-	-2525	B	-0-	38 1	167 3	Y	-0-	1 1		-0-
07	2697 N	-0-	-0-	-2697	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	2821 N	-0-	-0-	-2821	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED									01/02/2025		

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		101	RRCID ->	258846	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	13226	PERF.	11665 - 11685	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		507	RRCID ->	259643	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13853	PERF.	13017 - 14332	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2400 X	222	-0-	-2178 B	-0-	27	1	195	3	Y	-0-		16
07	2573 X	-0-	-0-	-2573 B	-0-					Y	-0-		16
08	2666 X	-0-	-0-	-2666 B	-0-					Y	-0-	5 1	11
09	2580 X	-0-	-0-	-2580 B	-0-					Y	-0-	5 1	6
10	2666 X	-0-	-0-	-2666 B	-0-					Y	-0-	2 1	4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		4
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2024													

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		86	RRCID ->	261761	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	11234 - 11340	
06	360 X	79	-0-	-281 B	-0-	15	1	64	3	Y	-0-		-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372 B	-0-					Y	-0-		-0-
08	372 X	-0-	-0-	-372 B	-0-					Y	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2024													

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN		WELL #:		101	RRCID ->	269049	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	13226	PERF.	10514 - 10551	
06	4890 X	4519	-0-	-371 B	-0-	826	1	3663	3	Y	7	8 1	3
						22	4	8	9				
07	5053 X	4120	-0-	-933 B	-0-	793	1	3297	3	Y	5		8
						24	4	6	9				
08	4960 X	4201	-0-	-759 B	-0-	881	1	3155	3	Y	127	6 1	129
						25	4	140	9				
09	4740 X	3934	-0-	-806 B	-0-	744	1	3174	3	Y	4	117 1	16
						12	4	4	9				
10	4898 X	4067	-0-	-831 B	-0-	732	1	3310	3	Y	10	17 1	9
						14	4	11	9				
11	4530 X	4191	-0-	-339 B	-0-	728	1	3432	3	Y	12	12 1	9
						18	4	13	9				

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		76	RRCID ->	275749	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	14880	PERF.	11780 - 11795	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

TORDILLA, NORTH-NC (L-41)		90766 240		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY				
SEDCO RESOURCES INC		763154											
THOMAS, M. G. "B"		WELL #:			RRCID ->	168969	COMPL. DATE	02/18/1999	TOTAL DEPTH	18001	PERF.	11415 - 11850	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2008													

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750																
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 8 RRCID -> 119679 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23

GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425																
LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 163549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14746 PERF.13596 - 13622																
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 10 RRCID -> 168078 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13718 - 13806																
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176																
LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 164140 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//		90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176											
LOPEZ, LAURO		WELL #:		5	RRCID ->	165318	COMPL. DATE	09/14/1997	TOTAL DEPTH	17150	PERF.14154 - 14340				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LOPEZ, LAURO		WELL #:		16	RRCID ->	181322	COMPL. DATE	10/28/2001	TOTAL DEPTH	14568	PERF.13714 - 14415				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LOPEZ, LAURO		WELL #:		12	RRCID ->	185364	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	15180	PERF.13733 - 13761				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MIDWEST OPERATING, LLC		WELL #:		566530	RRCID ->	167990	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	16976	PERF.13978 - 14028				
LOPEZ, LAURO "A"		WELL #:		1	RRCID ->	167990	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	16976	PERF.13978 - 14028				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OIL, GAS, ETC. LLC		WELL #:		620678	RRCID ->	165634	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13400 - 13422				
LOPEZ, LAURO		WELL #:		4ST	RRCID ->	165634	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13400 - 13422				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		WELL #:		800750	RRCID ->	125196	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18208	PERF. 7513 - 7522				
GUTIERREZ, JOSE M.		WELL #:		1	RRCID ->	125196	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18208	PERF. 7513 - 7522				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) THE MEDUSA COMPANY LOPEZ, LAURO		//CONT.//	90994 500 851528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM HOGG			
		WELL #:	15	RRCID -> 174521	COMPL. DATE 09/22/1999	TOTAL DEPTH 14620	PERF. 13520	- 14378	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TRES ENCINOS (7390) MISSION RIVER SYSTEMS, INC. CAGE			91059 858 570411	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS			
		WELL #:		RRCID -> 139403	COMPL. DATE 09/17/1991	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7352	- 7359	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	115
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	115
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	115
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	115
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	115
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	115
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2020									

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.) MAGNUM PRODUCING, LP MCCANN, OLA			91298 444 521516	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO			
		WELL #:	4	RRCID -> 190124	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7110	- 7112	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TRIPLE A (9200 SAND) MAGNUM PRODUCING, LP MCCANN, OLA			91298 925 521516	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO					
		WELL #:	1 L	RRCID -> 066093	COMPL. DATE 01/25/1976	TOTAL DEPTH 10822	PERF. N/A				
06	3488	R	3488	-0-	-0-	-0-	300 1 11 9	3177 2	Y	10	94
07	4588	#	-0-	-0-	-4588	-0-			Y	-0-	94
08	2215	R	2215	-0-	-0-	-0-	2179 2	36 9	Y	33	63
09	4974	R	4974	-0-	-0-	-0-	300 1 45 9	4629 2	Y	41	39
10	4371	#	4080	-0-	-291	-0-	270 1 32 9	3778 2	Y	29	68
11	3480	#	NO RPT	-0-	-3480	-0-			Y	NO RPT	68

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) MERIT ENERGY COMPANY DAWSON STATE			91316 475 561136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS					
		WELL #:	1S	RRCID -> 188682	COMPL. DATE 03/20/2007	TOTAL DEPTH 14250	PERF. 11795	- 12561			
06	2269	X	2269	-0-	-0-	B	-0-	2269 2	Y	-0-	-0-
07	2234	X	2234	-0-	-0-	B	-0-	2234 2	Y	-0-	-0-
08	2114	N	2114	-0-	-0-	B	-0-	2114 2	Y	-0-	-0-
09	2280	N	2014	-0-	-266	B	-0-	2014 2	Y	-0-	-0-
10	2232	N	2119	-0-	-113	B	-0-	2119 2	Y	-0-	-0-
*11	2040	N	1637	-0-	-403	B	-0-	1637 2	Y	-0-	-0-

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		//CONT.//		91316 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		33	RRCID ->	225609	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12610	PERF.	11429 - 12408	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1020 N	1010	-0-	-10 B	-0-	77	1	933	2	Y	-0-		-0-
07	1085 N	847	-0-	-238 B	-0-	60	1	787	2	Y	-0-		-0-
08	1085 N	897	-0-	-188 B	-0-	71	1	826	2	Y	-0-		-0-
09	1020 N	929	-0-	-91 B	-0-	84	1	845	2	Y	-0-		-0-
10	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	88	1	897	2	Y	-0-		-0-
11	870 N	864	-0-	-6 B	-0-	87	1	777	2	Y	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		14	RRCID ->	228450	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11514 - 11524
06	120 N	90	-0-	-30 B	-0-	90	2			Y	-0-	135
07	124 N	47	-0-	-77 B	-0-	47	2			Y	-0-	135
08	124 N	87	-0-	-37 B	-0-	87	2			Y	-0-	135
09	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			Y	-0-	135
10	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			Y	-0-	135
*11	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			Y	-0-	135

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		35	RRCID ->	230193	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11056 - 12052
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		35	RRCID ->	247231	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11605 - 12386
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

TULE LAKE		91675 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710												
STATE TRACT 689-A		WELL #:		1	RRCID ->	098179	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	13248	PERF.	11870 - 11990		
06	17976	16248	-0-	-1728	-0-	480	1	15528	2	N	218	179	1	79
07	16536	15770	-0-	-766	-0-	240	9	15145	2	N	199	181	1	97
08	19166	17085	-0-	-2081	-0-	406	1	16347	2	N	220	175	1	142
09	14520	11360	-0-	-3160	-0-	219	9	10793	2	N	171	181	1	132
10	15004	9384	-0-	-5620	-0-	496	1	8886	2	N	186	178	1	140
11	14520	7258	-0-	-7262	-0-	242	9	6817	2	N	103	178	1	65

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) ENERGY TWENTY OPERATING LLC STATE TRACT 750/750A GU		91675 700 252144		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		106
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		106
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		106
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		106
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		106
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		106

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #: 3		RRCID -> 249323		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14649		PERF.12414 - 13330		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #: 1H		RRCID -> 258758		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 12736		PERF.13456 - 14401		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ORX RESOURCES, L.L.C. STATE TRACT 750/750A GU		627136 WELL #: 1		RRCID -> 232522		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11436 - 12600			
06	2790 X	2016	-0-	-774	-0-	54 431	1 9	1531	2	Y	392 403	1 1	145
07	2883 X	1706	-0-	-1177	-0-	52 443	1 9	1211	2	Y	403 410	1 1	138
08	2883 X	2072	-0-	-811	-0-	56 490	1 9	1526	2	Y	445 448	1 1	135
09	2310 X	1413	-0-	-897	-0-	32 349	1 9	1032	2	Y	317 360	1 1	92
10	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	52 333	1 9	2036	2	Y	303 276	1 1	119
11	2010 X	1027	-0-	-983	-0-	27 503	1 9	497	2	Y	457 449	1 1	127

STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #: 2H		RRCID -> 260038		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 12330		PERF.13060 - 14795			
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-				Y	392	403	1	145
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				Y	405	411	1	139
08	2914 X	1598	-0-	-1316	-0-	39 490	1 9	1069	2	Y	445 449	1 1	135
09	2370 X	1940	-0-	-430	-0-	49 322	1 9	1569	2	Y	293 343	1 1	85
10	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	63 331	1 9	2435	2	Y	301 268	1 1	118
11	1560 X	918	-0-	-642	-0-	21 503	1 9	394	2	Y	457 448	1 1	127

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
 STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 5H RRCID -> 260767 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12998 - 14611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	170	1	4820	2	Y	443	454 1	164
						487	9						
07	4402 X	4328	-0-	-74	-0-	157	1	3670	2	Y	455	463 1	156
						501	9						
08	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	163	1	4437	2	Y	501	505 1	152
						551	9						
09	4260 X	3678	-0-	-582	-0-	100	1	3186	2	Y	356	405 1	103
						392	9						
10	4402 X	2525	-0-	-1877	-0-	54	1	2098	2	Y	339	309 1	133
						373	9						
11	4260 X	655	-0-	-3605	-0-	22	1	400	2	Y	212	286 1	59
						233	9						

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12035 - 13282

06	900 N	743	-0-	-157	-0-	9	1	247	2	Y	443	454 1	164
						487	9						
07	806 N	738	-0-	-68	-0-	10	1	227	2	Y	455	463 1	156
						501	9						
08	713 N	675	-0-	-38	-0-	4	1	120	2	Y	501	505 1	152
						551	9						
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	356	405 1	103
10	744 N	590	-0-	-154	-0-	5	1	210	2	Y	341	310 1	134
						375	9						
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	Y	514	505 1	143
						565	9						

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 7 RRCID -> 264784 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12758 - 13980

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	228	-0-	228	228	7	1	221	2	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	170	-0-	170	398	4	1	166	2	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	28	-0-	28	426	1	1	27	2	Y	-0-		-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 8 RRCID -> 275285 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13672 - 13704

06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	34	1	972	2	Y	94	103 1	22
						103	9						
07	1023 N	421	-0-	-602	-0-	14	1	320	2	Y	79	71 1	30
						87	9						
08	1209 N	735	-0-	-474	-0-	22	1	607	2	Y	96	103 1	23
						106	9						
09	1110 N	462	-0-	-648	-0-	12	1	382	2	Y	62	68 1	17
						68	9						
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	14	1	539	2	Y	81	68 1	30
						89	9						
11	720 N	243	-0-	-477	-0-	8	1	147	2	Y	80	70 1	40
						88	9						

TURKEY CREEK (5370)
XOG OPERATING LLC
BLACKNALL, J. C.

91832 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
945921
WELL #: 8 RRCID -> 168545 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5120 - 5134

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TURKEY CREEK (2920 FRIO)
XOG OPERATING LLC
JOHNS, C. D.

91832 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
945921
WELL #: 3 RRCID -> 153723 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2919 - 2923

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TURKEY CREEK (4600)
XOG OPERATING LLC
BLACKNALL, J. C.

91832 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
945921
WELL #: 7 RRCID -> 153557 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4468 - 4474

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TURQUOISE (YEGUA 5162)
POCO LLC
SHAEFFER RANCH

91952 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
668802
WELL #: E 8 C RRCID -> 282245 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5104 - 5829

06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	13		58
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		58
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	8		66
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		73

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY)
HILCORP ENERGY COMPANY
DCRC 79

92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
386310
WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1)		92195 410		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
DCR 57		WELL #: 1		RRCID -> 287051		COMPL. DATE 06/20/2019		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 7796					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
TEXACO DCR (MF) "59"		WELL #: 2		RRCID -> 182164		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYLER T (QUEEN CITY #2)		92195 411		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
WHITE, P. E. "B"		WELL #: 146		RRCID -> 180945		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5979					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXACO DCR (MF) 59		WELL #: 2		RRCID -> 180946		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TYLER T (WILCOX)		92195 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
DCR 59		WELL #: 2		RRCID -> 149243		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCR 57		WELL #: 4		RRCID -> 149622		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TYLER T (WILCOX)		//CONT.//		92195 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DCR 57A		WELL #:		5	RRCID ->	151949	COMPL. DATE	10/07/1994	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7702 - 7750	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DCRC #57		WELL #:		6	RRCID ->	193380	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7791 - 7818	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

DCRC #59		WELL #:		4	RRCID ->	195081	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 7431 - 7441	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DCR 59		WELL #:		1	RRCID ->	286864	COMPL. DATE	06/11/2019	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7466 - 7713	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		2	RRCID ->	148767	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7614 - 7621	
DCR 57		WELL #:		2	RRCID ->	148767	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7614 - 7621	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		92383 300		1	RRCID ->	069077	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7359	PERF. 7159 - 7246	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		1	RRCID ->	069077	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7359	PERF. 7159 - 7246	
KILLAM-HURD-AMOCO FEE		WELL #:		1	RRCID ->	069077	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7359	PERF. 7159 - 7246	
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	Y	-0-		-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	Y	-0-		-0-
08	1240	N	483	-0-	-757	-0-	483	2	Y	-0-		-0-
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-		-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-		-0-
11	480	N	310	-0-	-170	-0-	310	2	Y	-0-		-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
KILLAM & HURD AMOCO FEE		WELL #: 5		RRCID -> 129710		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		Y	-0-			-0-
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		Y	-0-			-0-
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		Y	-0-			-0-
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		Y	-0-			-0-
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		Y	-0-			-0-
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #: 2R		RRCID -> 200292		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 1173		WELL #: 1		RRCID -> 201426		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #: 5		RRCID -> 204435		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100				
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-			38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38

KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #: 6		RRCID -> 212228		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6640 - 6764				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #: 1		RRCID -> 212229		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #: 1		RRCID -> 235678		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #:		2	RRCID ->	242249	COMPL. DATE	11/25/2015	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	7342 - 7364	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #:		2	RRCID ->	245749	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7254 - 7304	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PESCADITO STATE 1176		WELL #:		1R	RRCID ->	245761	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	6962 - 7070	
06	5610 X	4613	-0-	-997	-0-	4555	2	58 9	Y	53			160
07	6975 X	4023	-0-	-2952	-0-	3953	2	70 9	Y	64	148 1		76
08	6975 X	4485	-0-	-2490	-0-	4424	2	61 9	Y	55			131
09	6750 X	2734	-0-	-4016	-0-	2675	2	59 9	Y	54			185
10	6045 X	3610	-0-	-2435	-0-	3548	2	62 9	Y	56	177 1		64
11	4620 X	4235	-0-	-385	-0-	4146	2	89 9	Y	81			145

PESCADITO STATE 984		WELL #:		1	RRCID ->	248019	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	6988 - 7078	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ORTIZ RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	257243	COMPL. DATE	07/08/2019	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5650 - 5744	
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		Y	-0-			-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		Y	-0-			-0-
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		Y	-0-			-0-
09	750 N	678	-0-	-72	-0-	678	2		Y	-0-			-0-
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		Y	-0-			-0-
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		Y	-0-			-0-

KHA		WELL #:		J 2	RRCID ->	257912	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6754 - 6776	
06	450 N	384	-0-	-66	-0-	384	2		Y	-0-			-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-			-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
09	390 N	51	-0-	-339	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
10	310 N	34	-0-	-276	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
11	180 N	40	-0-	-140	-0-	40	2		Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 1198		WELL #:		2	RRCID ->	258351	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	6882 - 6898	
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KILLAM & HURD FEE 1195		WELL #:		2	RRCID ->	262740	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6656 - 6767		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PESCADITO STATE 2026/1182		WELL #:		1	RRCID ->	263002	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	7059	PERF. 6661 - 6774		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KHA W2		WELL #:		1	RRCID ->	263520	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7404 - 7478		
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	2		Y	-0-			-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		Y	-0-			-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-			-0-
09	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	2		Y	-0-			-0-
10	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	2		Y	-0-			-0-
11	330 N	249	-0-	-81	-0-	249	2		Y	-0-			-0-

KHA S3		WELL #:		1	RRCID ->	263608	COMPL. DATE	12/28/2017	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5697 - 5728		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KILLAM, O. W. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	265597	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6645 - 6670		
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		Y	-0-			-0-
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		Y	-0-			-0-
08	1705 N	1591	-0-	-114	-0-	1591	2		Y	-0-			-0-
09	1650 N	1514	-0-	-136	-0-	1514	2		Y	-0-			-0-
10	1736 N	1601	-0-	-135	-0-	1601	2		Y	-0-			-0-
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		Y	-0-			-0-

KILLAM, O. W. 1807		WELL #:		2	RRCID ->	265602	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5946 - 5986		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PESCADITO STATE 2024		WELL #:		4	RRCID ->	265616	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7476 - 7592		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054															
ORTIZ RANCH 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271217 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861															
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		

06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2	Y	-0-		-0-			
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2	Y	-0-		-0-			
08	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	1436	2	Y	-0-		-0-			
09	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	1473	2	Y	-0-		-0-			
10	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	1517	2	Y	-0-		-0-			
11	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	1346	2	Y	-0-		-0-			

KHA WELL #: N 2 RRCID -> 274210 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432															
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2	Y	-0-		-0-			
07	2418	X	838	-0-	-1580	-0-	838	2	Y	-0-		-0-			
08	3379	X	927	-0-	-2452	-0-	927	2	Y	-0-		-0-			
09	3270	X	261	-0-	-3009	-0-	261	2	Y	-0-		-0-			
10	1643	X	387	-0-	-1256	-0-	387	2	Y	-0-		-0-			
11	1590	X	542	-0-	-1048	-0-	542	2	Y	-0-		-0-			

PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808															
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	Y	-0-		-0-			
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-		-0-			
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2	Y	-0-		-0-			
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	Y	-0-		-0-			
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	Y	-0-		-0-			
11	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	1284	2	Y	-0-		-0-			

KHA S2 WELL #: 1 RRCID -> 281879 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6545 - 6634															
06	1920	N	1381	-0-	-539	-0-	1381	2	Y	-0-		-0-			
07	1643	N	1295	-0-	-348	-0-	1295	2	Y	-0-		-0-			
08	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1283	2	Y	-0-		-0-			
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2	Y	-0-		-0-			
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2	Y	-0-		-0-			
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2	Y	-0-		-0-			

KILLAM & HURD FEE '1181' WELL #: 1 RRCID -> 282122 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7304 - 7348															
06	1740	X	1251	-0-	-489	-0-	1251	2	Y	-0-		-0-			
07	1798	N	1099	-0-	-699	-0-	1099	2	Y	-0-		-0-			
08	1364	N	1148	-0-	-216	-0-	1148	2	Y	-0-		-0-			
09	1260	N	1004	-0-	-256	-0-	1004	2	Y	-0-		-0-			
10	1085	N	980	-0-	-105	-0-	980	2	Y	-0-		-0-			
11	1110	N	840	-0-	-270	-0-	840	2	Y	-0-		-0-			

ORTIZ RANCH 'D' WELL #: 1 RRCID -> 283409 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6547 - 6657															
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2499	2	26	9	Y	24	181	1	48
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2485	2	40	9	Y	36			84
08	2635	N	2463	-0-	-172	-0-	2420	2	43	9	Y	39			123
09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2611	2	36	9	Y	33			156
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2546	2	44	9	Y	40			196
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2376	2	25	9	Y	23	190	1	29

ORTIZ RANCH 'E' WELL #: 1 RRCID -> 284460 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6658 - 6696															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
BMT-K&H GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	284819	COMPL. DATE	07/13/2017	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6854 - 6912			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ORTIZ RANCH 'F'		WELL #:		1	RRCID ->	285599	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6718 - 6830
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KILLAM AND HURD FEE 2005		WELL #:		2	RRCID ->	290467	COMPL. DATE	02/09/2021	TOTAL DEPTH	7486	PERF.	7164 - 7208		
06	27270 X	24909	-0-	-2361	-0-	24731	2	178	9	N	162	187	1	187
07	26319 X	25025	-0-	-1294	-0-	24820	2	205	9	N	186	186	1	187
08	27018 X	27018	-0-	-0-	-0-	26838	2	180	9	N	164			351
09	24900 X	21377	-0-	-3523	-0-	21253	2	124	9	N	113	188	1	276
10	32776 X	32776	-0-	-0-	-0-	32557	2	219	9	N	199	184	1	291
11	30186 X	30186	-0-	-0-	-0-	30046	2	140	9	N	127	188	1	230

KILLAM & HURD FEE '1181'		WELL #:		3	RRCID ->	291027	COMPL. DATE	07/28/2021	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7239 - 7277		
06	4410 X	3713	-0-	-697	-0-	3702	2	11	9	N	10			110
07	4557 X	3555	-0-	-1002	-0-	3552	2	3	9	N	3			113
08	4557 X	2975	-0-	-1582	-0-	2975	2			N	-0-			113
09	4230 X	3630	-0-	-600	-0-	3595	2	35	9	N	32			145
10	3844 X	2796	-0-	-1048	-0-	2796	2			N	-0-			145
11	3720 X	2351	-0-	-1369	-0-	2351	2			N	-0-			145

KILLAM AND HURD FEE 1501		WELL #:		2	RRCID ->	291803	COMPL. DATE	02/14/2022	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	7354 - 7376
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KILLAM-HURD-AMOCO 'Y'		WELL #:		Y 2	RRCID ->	293231	COMPL. DATE	06/09/2022	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	6509 - 6520		
06	8820 X	5532	-0-	-3288	-0-	5474	2	58	9	N	53	140	1	23
07	9114 X	3484	-0-	-5630	-0-	3484	2			N	-0-			23
08	7161 X	6994	-0-	-167	-0-	6983	2	11	9	N	10			33
09	6930 X	5844	-0-	-1086	-0-	5844	2			N	-0-			33
10	7161 X	5480	-0-	-1681	-0-	5480	2			N	-0-			33
11	6780 X	4017	-0-	-2763	-0-	4002	2	15	9	N	14			47

KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #:		5	RRCID ->	293716	COMPL. DATE	09/20/2022	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7448 - 7459		
06	5700 X	3737	-0-	-1963	-0-	3737	2			N	-0-			25
07	5890 X	1303	-0-	-4587	-0-	1300	2	3	9	N	3			28
08	4247 X	1217	-0-	-3030	-0-	1217	2			N	-0-			28
09	3750 X	422	-0-	-3328	-0-	422	2			N	-0-			28
10	3875 X	3425	-0-	-450	-0-	3425	2			N	-0-			28
11	3750 X	3090	-0-	-660	-0-	3090	2			N	-0-			28

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
KILLAM & HURD 1179		WELL #:		1	RRCID ->	294087	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL DEPTH	6808	PERF. 6360 - 6410
06	900 X	857	-0-	-43	-0-	857 2		N	-0-		-0-
07	930 X	548	-0-	-382	-0-	548 2		N	-0-		-0-
08	868 X	411	-0-	-457	-0-	411 2		N	-0-		-0-
09	870 X	502	-0-	-368	-0-	502 2		N	-0-		-0-
10	899 X	765	-0-	-134	-0-	765 2		N	-0-		-0-
11	870 X	562	-0-	-308	-0-	562 2		N	-0-		-0-

UMBRELLA, SOUTH (7450)				92385 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
KILLAM & HURD, LTD.		WELL #:		2214	RRCID ->	068419	COMPL. DATE	09/04/1976	TOTAL DEPTH	7609	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

KILLAM & HURD FEE 1198		WELL #:		1	RRCID ->	201946	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 7398 - 7450
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND)				92642 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
CFO RESOURCES, INC.				120105							
SIETE VELAS		WELL #:		1	RRCID ->	200763	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	13230	PERF.11972 - 12012
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.)				92678 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.				789662							
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		1	RRCID ->	204131	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8877 - 9053
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55		194
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		3	RRCID ->	204417	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 8712 - 9082
06	660 N	476	-0-	-184	-0-	18 1	458 2	N	-0-		-0-
07	837 N	544	-0-	-293	-0-	136 1	408 2	N	-0-		-0-
08	837 N	580	-0-	-257	-0-	51 1	529 2	N	-0-		-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	109 1	479 2	N	-0-		-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	129 1	473 2	N	-0-		-0-
11	570 N	506	-0-	-64	-0-	84 1	422 2	N	-0-		-0-

 UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
																		BALANCE
06		927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	892	2	N	-0-					8
07		1085 N	1016	-0-	-69	-0-	-0-	254	1	762	2	N	-0-					8
08		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	962	2	N	-0-					8
09		965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	786	2	N	-0-					8
10		1023 N	1017	-0-	-6	-0-	-0-	218	1	799	2	N	-0-					8
11		1020 N	973	-0-	-47	-0-	-0-	162	1	811	2	N	-0-					8

 ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 5 RRCID -> 206472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278

06		660 X	416	-0-	-244	-0-	-0-	16	1	400	2	N	-0-					6
07		682 X	403	-0-	-279	-0-	-0-	101	1	302	2	N	-0-					6
08		496 X	410	-0-	-86	-0-	-0-	36	1	374	2	N	-0-					6
09		450 X	431	-0-	-19	-0-	-0-	80	1	351	2	N	-0-					6
10		465 X	181	-0-	-284	-0-	-0-	39	1	142	2	N	-0-					6
11		420 X	45	-0-	-375	-0-	-0-	7	1	38	2	N	-0-					6

 ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF. 10521 - 11932

06		6840 X	3380	-0-	-3460	-0-	-0-	128	1	3252	2	Y	-0-					25
07		7068 X	4083	-0-	-2985	-0-	-0-	1019	1	3064	2	Y	-0-					25
08		7068 X	4439	-0-	-2629	-0-	-0-	389	1	4050	2	Y	-0-					25
09		6840 X	2860	-0-	-3980	-0-	-0-	529	1	2331	2	Y	-0-					25
10		6975 X	2484	-0-	-4491	-0-	-0-	532	1	1952	2	Y	-0-					25
11		4290 X	336	-0-	-3954	-0-	-0-	56	1	280	2	Y	-0-					25

 ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 UREBENO, SOUTH (LOBO 3) 92768 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
 VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147543 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8959

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	4220				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	4220				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	4220				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	4220				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	4220				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	4220				N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6)		92768 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460									
SOLIS		WELL #: 1		RRCID -> 233054		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8329 - 9220			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1770 N	1655	-0-	-115	-0-	1655	3	N	-0-		-0-
07	1829 N	1689	-0-	-140	-0-	1689	3	N	-0-		-0-
08	1767 N	1697	-0-	-70	-0-	1697	3	N	-0-		-0-
09	1650 N	1583	-0-	-67	-0-	1583	3	N	-0-		-0-
10	1674 N	1511	-0-	-163	-0-	1511	3	N	-0-		-0-
11	1650 N	1539	-0-	-111	-0-	1539	3	N	-0-		-0-

SHIDLER, MARK L., INC.		776590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MOLLETES CREEK "A" G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 145105		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 9294			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900)		92768 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
GUEVARA "A" (LAROCA)		WELL #: A 1		RRCID -> 238465		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5700 - 6391			
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1362	2	15 9	Y	14	31
07	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		Y	-0-	31
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1042	2	6 9	Y	5	36
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		Y	-0-	36
10	3100 N	3814	-0-	714	714	3814	2		Y	-0-	36
11	3000 N	3019	-0-	19	733	2994	2	25 9	Y	23	59

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: 5		RRCID -> 244509		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700			
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		Y	-0-	-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		Y	-0-	-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2 9	Y	2	2
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		Y	-0-	2
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		Y	-0-	2
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-	2

GUEVARA "A" (LA ROCA)		WELL #: A 2		RRCID -> 249808		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050			
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		Y	-0-	62
07	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	1812	2		Y	-0-	62
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1850	2	12 9	Y	11	73
09	1800 N	1782	-0-	-18	-0-	1749	2	33 9	Y	30	103
10	1798 N	1786	-0-	-12	-0-	1784	2	2 9	Y	2	105
11	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		Y	-0-	105

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) //CONT.// 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
VILLAREAL-ZAPATA GU WELL #: 3 RRCID -> 179870 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6042 - 6078												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	66 1	224 2	Y	-0-		4
07		868 N	359	-0-	-509	-0-	80 1	279 2	Y	-0-		4
08		403 N	289	-0-	-114	-0-	72 1	217 2	Y	-0-		4
09		300 N	72	-0-	-228	-0-	18 1	54 2	Y	-0-		4
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		4
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		4

SMITH PRODUCTION INC. 789662												
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 282902 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5666 - 5678												
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	6 1	147 2	N	-0-		15
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	41 1	124 2	N	-0-		15
08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	16 1	165 2	N	-0-		15
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	26 1	114 2	N	-0-		15
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	37 1	137 2	N	-0-		15
11		150 N	70	-0-	-80	-0-	12 1	58 2	N	-0-		15

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 246186 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6343 - 7050												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856												
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	31 1	104 2	Y	-0-		5
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	29 1	101 2	Y	-0-		5
08		124 N	64	-0-	-60	-0-	16 1	48 2	Y	-0-		5
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	42 1	127 2	Y	-0-		5
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	35 1	121 2	Y	-0-		5
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	39 1	135 2	Y	-0-		5

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA											
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178											
OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	230 1	787 2	Y	5	11
							6 9				
07		1519 N	688	-0-	-831	-0-	153 1	535 2	Y	-0-	11
08		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	281 1	851 2	Y	15	26
							17 9				
09		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	267 1	809 2	Y	26	52
							29 9				
10		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	227 1	783 2	Y	-0-	52
11		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	277 1	946 2	Y	-0-	52

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994											
06		1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	411 1	1405 2	Y	3	3
							3 9				
07		2635 X	1950	-0-	-685	-0-	433 1	1517 2	Y	-0-	3
08		2449 X	1739	-0-	-710	-0-	432 1	1307 2	Y	-0-	3
09		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	723 1	2188 2	Y	-0-	3
10		3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	685 1	2360 2	Y	-0-	3
11		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	549 1	1876 2	Y	-0-	3

VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005											
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	136 1	466 2	Y	-0-	21
07		552 N	552	-0-	-0-	-0-	123 1	429 2	Y	-0-	21
08		696 N	696	-0-	-0-	-0-	173 1	523 2	Y	-0-	21
09		600 N	198	-0-	-402	-0-	49 1	149 2	Y	-0-	21
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-	21
11		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-	21

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917											
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	16 1	53 2	Y	-0-	-0-
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	36 1	124 2	Y	-0-	-0-
08		186 N	129	-0-	-57	-0-	32 1	97 2	Y	-0-	-0-
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	29 1	87 2	Y	-0-	-0-
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	35 1	121 2	Y	-0-	-0-
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	40 1	136 2	Y	-0-	-0-

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963											
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	45 1	153 2	Y	1	4
							1 9				
07		465 N	217	-0-	-248	-0-	48 1	169 2	Y	-0-	4
08		248 N	206	-0-	-42	-0-	50 1	153 2	Y	3	7
							3 9				
09		210 N	191	-0-	-19	-0-	46 1	139 2	Y	5	12
							6 9				
10		217 N	156	-0-	-61	-0-	35 1	121 2	Y	-0-	12
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	69 1	236 2	Y	-0-	12

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	464	1	1587	2	Y	3			3
						3	9							
07	4247 X	2415	-0-	-1832	-0-	536	1	1879	2	Y	-0-			3
08	3441 X	1883	-0-	-1558	-0-	468	1	1415	2	Y	-0-			3
09	3330 X	1733	-0-	-1597	-0-	430	1	1303	2	Y	-0-			3
10	2418 X	1736	-0-	-682	-0-	391	1	1345	2	Y	-0-			3
11	2340 X	1964	-0-	-376	-0-	445	1	1519	2	Y	-0-			3

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356														
06	875 X	875	-0-	-0-	-0-	198	1	676	2	Y	1			8
						1	9							
07	2263 X	1283	-0-	-980	-0-	285	1	998	2	Y	-0-			8
08	2263 X	1160	-0-	-1103	-0-	288	1	872	2	Y	-0-			8
09	2190 X	1301	-0-	-889	-0-	323	1	978	2	Y	-0-			8
10	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	355	1	1224	2	Y	-0-			8
11	1110 N	961	-0-	-149	-0-	218	1	743	2	Y	-0-			8

OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160														
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	321	1	1097	2	Y	7			18
						8	9							
07	2356 N	1550	-0-	-806	-0-	344	1	1206	2	Y	-0-			18
08	2108 N	1350	-0-	-758	-0-	330	1	1000	2	Y	18			36
						20	9							
09	1440 N	1044	-0-	-396	-0-	253	1	765	2	Y	24			60
						26	9							
10	1550 N	981	-0-	-569	-0-	221	1	760	2	Y	-0-			60
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	334	1	1141	2	Y	-0-			60

VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918														
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	218	1	746	2	Y	-0-			12
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	227	1	794	2	Y	-0-			12
08	1054 N	802	-0-	-252	-0-	199	1	603	2	Y	-0-			12
09	960 N	190	-0-	-770	-0-	47	1	143	2	Y	-0-			12
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			12
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			12

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140														
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	377	1	1288	2	Y	3			8
						3	9							
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	395	1	1382	2	Y	-0-			8
08	2077 N	1406	-0-	-671	-0-	349	1	1057	2	Y	-0-			8
09	1680 N	1175	-0-	-505	-0-	292	1	883	2	Y	-0-			8
10	1767 N	1165	-0-	-602	-0-	262	1	903	2	Y	-0-			8
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	396	1	1354	2	Y	-0-			8

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790														
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	113	1	387	2	N	-0-			37
07	713 N	548	-0-	-165	-0-	122	1	426	2	N	-0-			37
08	682 N	549	-0-	-133	-0-	136	1	413	2	N	-0-			37
09	510 N	508	-0-	-2	-0-	126	1	382	2	N	-0-			37
10	558 N	554	-0-	-4	-0-	125	1	429	2	N	-0-			37
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	160	1	545	2	N	-0-			37

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	1033	-0-	1033	2557	1033	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	929	-0-	929	3486	929	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	939	-0-	939	4425	939	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1584	-0-	1584	6009	1584	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1218	-0-	1218	7227	1218	2	Y	-0-			-0-
*11	2000 N	1018	-0-	-982	6245	1018	2	Y	-0-			-0-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016

06	DLQ G-10	2080	-0-	2080	5853	2080	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1812	-0-	1812	7665	1812	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2044	-0-	2044	9709	2044	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1369	-0-	1369	11078	1369	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1596	-0-	1596	12674	1596	2	Y	-0-			-0-
*11	2000 N	1184	-0-	-816	11858	1184	2	Y	-0-			-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
 MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2023 - WELL PLUGGED 11/3/2023

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 K&H FEE PORCION WELL #: 1602 RRCID -> 224954 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4240 - 4262

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4284 - 4290

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 92965 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054		WELL #: 1604		RRCID -> 247713		COMPL. DATE 10/14/2019		TOTAL DEPTH 5471		PERF. 3828 - 3833		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

K&H FEE PORCION				WELL #: 1601		RRCID -> 257256		COMPL. DATE 09/04/2024		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 4115 - 4556		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VALLEY (NAVARRO)		92975 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ENCINA RESOURCES, LLC		251741		WELL #: 1		RRCID -> 243095		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 12490		PERF. 8052 - 9372		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
07	14B2 EXT	138	-0-	138	138	138	2			N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	138					N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	138					N	-0-			92
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	138					N	NO RPT			92
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	138					N	NO RPT			92

BMT "A"				WELL #: 1		RRCID -> 245171		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8910 - 8918		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36

BMT "B"				WELL #: 1H		RRCID -> 254118		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 9661		PERF. 9880 - 12167		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 168431		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9234		PERF. 8626 - 8638				
06	8670 X	8414	-0-	-256	-0-	472	1	7938	2	N	4	160	1	16
						4	9							
07	8773 X	8681	-0-	-92	-0-	565	1	8113	2	N	3			19
						3	9							
08	8308 X	7848	-0-	-460	-0-	279	1	7569	2	N	-0-			19
09	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	340	1	9191	2	N	-0-			19
10	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	435	1	8528	2	N	-0-			19
11	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	386	1	8319	2	N	-0-			19

VALLEY (NAVARRO)												CNTY: WEBB			
FAULCONER ENERGY, LLC															
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3															
RRCID -> 170306															
COMPL. DATE 08/03/1998															
TOTAL DEPTH 8515															
PERF. 8300 - 8308															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4															
RRCID -> 171972															
COMPL. DATE 10/13/1998															
TOTAL DEPTH 8820															
PERF. 8610 - 8617															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5															
RRCID -> 174751															
COMPL. DATE 10/06/1999															
TOTAL DEPTH 8500															
PERF. 8228 - 8238															
06		871 X	871	-0-	-0-	-0-	49 1	822 2	N	-0-		35			
07		527 X	15	-0-	-512	-0-	1 1	14 2	N	-0-		35			
08		933 X	933	-0-	-0-	-0-	33 1	900 2	N	-0-		35			
09		1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	38 1	1016 2	N	-0-		35			
10		1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	60 1	1177 2	N	-0-		35			
11		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	178 1	3837 2	N	2		37			
												2	9		

KILLAM OIL CO., LTD.												460054			
KILLAM AND HURD FEE 1501												WELL #: 1			
RRCID -> 222724												COMPL. DATE 08/28/2006			
TOTAL DEPTH 8702												PERF. 8612 - 8622			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

KILLAM AND HURD FEE 1504												WELL #: 3			
RRCID -> 256351												COMPL. DATE 05/19/2010			
TOTAL DEPTH 8900												PERF. 8353 - 8359			
06		24810 X	19974	-0-	-4836	-0-	19916 2	58 9	Y	53	49 1	179			
07		26320 X	26320	-0-	-0-	-0-	26259 2	61 9	Y	55		234			
08		25637 X	25109	-0-	-528	-0-	25089 2	20 9	Y	18	178 1	74			
09		20850 X	16743	-0-	-4107	-0-	16686 2	57 9	Y	52		126			
10		26319 X	25023	-0-	-1296	-0-	24976 2	47 9	Y	43		169			
11		25470 X	22827	-0-	-2643	-0-	22748 2	79 9	Y	72		241			

PESCADITO STATE 2006												WELL #: 2			
RRCID -> 272903												COMPL. DATE 12/17/2013			
TOTAL DEPTH 8919												PERF. 8832 - 8842			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 BMT UGARTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 280046 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8198 - 8210

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
07	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
09	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
10	1612 N	1491	-0-	-121	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 ALEXANDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256324 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY (WILCOX) 92975 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ENCINA RESOURCES, LLC 251741
 BMT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248026 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6696

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 1 RRCID -> 270191 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6022 - 6054

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW) 93215 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
 VAQUILLAS RANCH - S.E.A. WELL #: 1 RRCID -> 129880 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 9412 - 9440

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2024

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO)				93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB		
THREE-C OIL AND GAS				857600					
VAQUILLAS 136				WELL #: 1	RRCID -> 088858	COMPL. DATE 03/18/1980	TOTAL DEPTH 9356	PERF. 8728	- 8982
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

VAQUILLAS 136A				WELL #: 1	RRCID -> 091495	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9005	PERF. 8136	- 8174
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124		Y	NO RPT	1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124		Y	NO RPT	1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124		Y	NO RPT	1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124		Y	NO RPT	1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124		Y	NO RPT	1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124		Y	NO RPT	1

VAQUILLAS 135				WELL #: 1	RRCID -> 097307	COMPL. DATE 01/13/1982	TOTAL DEPTH 9390	PERF. 8991	- 9167
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94		Y	NO RPT	1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94		Y	NO RPT	1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94		Y	NO RPT	1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94		Y	NO RPT	1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94		Y	NO RPT	1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94		Y	NO RPT	1

VAQUILLAS 1645				WELL #: 2	RRCID -> 107466	COMPL. DATE 09/12/1983	TOTAL DEPTH 9410	PERF. 8268	- 8281
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52		Y	NO RPT	1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52		Y	NO RPT	1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52		Y	NO RPT	1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52		Y	NO RPT	1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52		Y	NO RPT	1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52		Y	NO RPT	1

VAQUILLAS 135				WELL #: A 1	RRCID -> 109309	COMPL. DATE 01/06/1984	TOTAL DEPTH 9088	PERF. 8034	- 8053
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS 1647				WELL #: 2	RRCID -> 121967	COMPL. DATE 08/04/1995	TOTAL DEPTH 9842	PERF. 8578	- 8823
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS 1646				WELL #: 2	RRCID -> 121975	COMPL. DATE 11/27/1991	TOTAL DEPTH 9744	PERF. 8532	- 8564
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62		Y	NO RPT	1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62		Y	NO RPT	1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62		Y	NO RPT	1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62		Y	NO RPT	1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62		Y	NO RPT	1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62		Y	NO RPT	1

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600									
VAQUILLAS 67		WELL #: 2		RRCID -> 122300		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9097		PERF. 7980 - 8306	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT	2
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT	2
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT	2
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT	2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT	2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT	2

VAQUILLAS 1629		WELL #: 3		RRCID -> 122303		COMPL. DATE 09/28/1986		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7668 - 8554	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	272			Y	NO RPT	2
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	272			Y	NO RPT	2
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	272			Y	NO RPT	2
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	272			Y	NO RPT	2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	272			Y	NO RPT	2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	272			Y	NO RPT	2

VAQUILLAS 1647		WELL #: 3		RRCID -> 123616		COMPL. DATE 05/30/1992		TOTAL DEPTH 9593		PERF. 8521 - 9360	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	486			Y	NO RPT	2
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	486			Y	NO RPT	2
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	486			Y	NO RPT	2
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	486			Y	NO RPT	2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	486			Y	NO RPT	2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	486			Y	NO RPT	2

VAQUILLAS 1629		WELL #: 4		RRCID -> 123636		COMPL. DATE 02/27/1987		TOTAL DEPTH 9371		PERF. 8932 - 9154	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	339			Y	NO RPT	2
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	339			Y	NO RPT	2
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	339			Y	NO RPT	2
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	339			Y	NO RPT	2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	339			Y	NO RPT	2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	339			Y	NO RPT	2

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 2		RRCID -> 124572		COMPL. DATE 06/10/1987		TOTAL DEPTH 9871		PERF. 9322 - 9845	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271			Y	NO RPT	11
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271			Y	NO RPT	11
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271			Y	NO RPT	11
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271			Y	NO RPT	11
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271			Y	NO RPT	11
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271			Y	NO RPT	11

VAQUILLAS 1629		WELL #: 5		RRCID -> 124678		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8807 - 9040	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT	1
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT	1
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT	1
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT	1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT	1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT	1

VAQUILLAS 67		WELL #: 3		RRCID -> 125198		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9157		PERF. 8521 - 8712	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	141			Y	NO RPT	1
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	141			Y	NO RPT	1
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	141			Y	NO RPT	1
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	141			Y	NO RPT	1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	141			Y	NO RPT	1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	141			Y	NO RPT	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600										
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 3		RRCID -> 125311		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		47			Y	NO RPT	-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		47			Y	NO RPT	-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		47			Y	NO RPT	-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		47			Y	NO RPT	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		47			Y	NO RPT	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		47			Y	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS 67		WELL #: 4		RRCID -> 125464		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072				
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		12			Y	NO RPT	-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		12			Y	NO RPT	-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		12			Y	NO RPT	-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		12			Y	NO RPT	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		12			Y	NO RPT	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		12			Y	NO RPT	-0-	

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 5		RRCID -> 125960		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330				
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		38			Y	NO RPT	-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		38			Y	NO RPT	-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		38			Y	NO RPT	-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		38			Y	NO RPT	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		38			Y	NO RPT	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		38			Y	NO RPT	-0-	

KEIDEL-TEJONES "1664"		WELL #: 6		RRCID -> 131281		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854				
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		99			Y	NO RPT	1	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		99			Y	NO RPT	1	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		99			Y	NO RPT	1	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		99			Y	NO RPT	1	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		99			Y	NO RPT	1	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		99			Y	NO RPT	1	

VAQUILLAS 1627		WELL #: 3		RRCID -> 133785		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037				
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		556			Y	NO RPT	2	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		556			Y	NO RPT	2	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		556			Y	NO RPT	2	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		556			Y	NO RPT	2	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		556			Y	NO RPT	2	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		556			Y	NO RPT	2	

VAQUILLAS 1631A		WELL #: 2		RRCID -> 133824		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413				
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		39			Y	NO RPT	1	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		39			Y	NO RPT	1	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		39			Y	NO RPT	1	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		39			Y	NO RPT	1	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		39			Y	NO RPT	1	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		39			Y	NO RPT	1	

VAQUILLAS 1646B		WELL #: 5		RRCID -> 138516		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203				
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		53			Y	NO RPT	1	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		53			Y	NO RPT	1	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		53			Y	NO RPT	1	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		53			Y	NO RPT	1	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		53			Y	NO RPT	1	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		53			Y	NO RPT	1	

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600								
VAQUILLAS 1646		WELL #: 8		RRCID -> 139209		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8232 - 8478		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37		Y	NO RPT	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37		Y	NO RPT	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37		Y	NO RPT	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37		Y	NO RPT	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37		Y	NO RPT	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37		Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS 1647		WELL #: 4		RRCID -> 139460		COMPL. DATE 08/13/1991		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437		
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	25		Y	NO RPT	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	25		Y	NO RPT	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	25		Y	NO RPT	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	25		Y	NO RPT	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	25		Y	NO RPT	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	25		Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS 1646		WELL #: 9		RRCID -> 139709		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480		
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38		Y	NO RPT	2
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38		Y	NO RPT	2
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38		Y	NO RPT	2
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38		Y	NO RPT	2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38		Y	NO RPT	2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38		Y	NO RPT	2

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647		WELL #: 1		RRCID -> 141299		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS 1647		WELL #: 5		RRCID -> 142741		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421		
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS 1172		WELL #: 1		RRCID -> 146098		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 7		RRCID -> 151724		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.//		93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600										
VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #:		4	RRCID ->	151967	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	9611	PERF. 8120 - 9315			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	258					Y	NO RPT			1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	258					Y	NO RPT			1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	258					Y	NO RPT			1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	258					Y	NO RPT			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	258					Y	NO RPT			1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	258					Y	NO RPT			1

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #:		8	RRCID ->	157006	COMPL. DATE	02/04/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9252 - 9470			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH 1631 A		WELL #:		6	RRCID ->	157959	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	10027	PERF. 8504 - 8540			
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT			1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT			1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT			1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT			1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT			1

VAQUILLAS RANCH 135 A		WELL #:		4	RRCID ->	158588	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8310 - 8330			
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT			1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT			1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT			1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT			1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT			1

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #:		9	RRCID ->	159621	COMPL. DATE	08/10/1996	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 9196 - 9422			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #:		7	RRCID ->	159951	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10480	PERF. 9908 - 10215			
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #:		8	RRCID ->	160974	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10937	PERF.10135 - 10286			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600								
VAQUILLAS 136 "A"		WELL #: 5		RRCID -> 172677		COMPL. DATE 03/28/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8015 - 8677		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 4		RRCID -> 172960		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720		
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47				-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47				-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47				-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47				-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47				-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47				-0-

VAQUILLAS RANCH 1627 A		WELL #: 6		RRCID -> 176265		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 7		RRCID -> 178049		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148		
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1

VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #: 7		RRCID -> 178053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912		
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	327				11
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	327				11
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	327				11
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	327				11
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	327				11
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	327				11

VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 6		RRCID -> 178542		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775		
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	42				-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	42				-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	42				-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	42				-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	42				-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	42				-0-

BRISCOE N		WELL #: 3		RRCID -> 190558		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.//		93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600								
VAQUILLAS 135		WELL #:		3	RRCID ->	196735	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8112 - 8808	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		88			Y	NO RPT		1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		88			Y	NO RPT		1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		88			Y	NO RPT		1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		88			Y	NO RPT		1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		88			Y	NO RPT		1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		88			Y	NO RPT		1

VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #:		1	RRCID ->	221696	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8061 - 9225	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		52			Y	NO RPT		1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		52			Y	NO RPT		1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		52			Y	NO RPT		1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		52			Y	NO RPT		1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		52			Y	NO RPT		1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		52			Y	NO RPT		1

VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #:		2	RRCID ->	222162	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	9727	PERF. 8276 - 9126	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		38			Y	NO RPT		1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		38			Y	NO RPT		1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		38			Y	NO RPT		1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		38			Y	NO RPT		1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		38			Y	NO RPT		1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		38			Y	NO RPT		1

VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #:		3	RRCID ->	223019	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	9407	PERF. 8812 - 8847	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		17			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		17			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		17			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		17			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		17			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		17			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		93215 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657											
RUSSELL - WINCH STATE		WELL #:		3	RRCID ->	098216	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8609 - 9392		
06	120 N	21	-0-	-99	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	4
07	DLQ G-10	198	-0-	198		198	2			Y	-0-		4
08	DLQ G-10	250	-0-	250		448	2	1	9	Y	1	1	4
09	DLQ G-10	227	-0-	227		675	2			Y	-0-		4
10	803 N	128	-0-	-675	-0-	128	2			Y	-0-		4
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-		4

L. WINCH STATE		WELL #:		4	RRCID ->	100947	COMPL. DATE	07/16/1982	TOTAL DEPTH	10270	PERF. 8818 - 8856	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657									
RUSSELL-WINCH		WELL #:		1	RRCID ->	108652	COMPL. DATE	12/16/1983	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8848 -	8878
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-

RUSSELL-WINCH		WELL #:		5	RRCID ->	111905	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8623 -	8639
06	1110 X	146	-0-	-964	-0-	131	2	15 9	Y	14	14 1		12
07	DLQ G-10	1098	-0-	1098	1098	1098	2		Y	-0-			12
08	DLQ G-10	1323	-0-	1323	2421	1310	2	13 9	Y	12	12 1		12
09	DLQ G-10	1196	-0-	1196	3617	1196	2		Y	-0-			12
10	4293 X	676	-0-	-3617	-0-	676	2		Y	-0-			12
11	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		Y	-0-			12

RUSSELL-WINCH		WELL #:		6	RRCID ->	120415	COMPL. DATE	02/13/1986	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	8428 -	8486
06	120 N	15	-0-	-105	-0-	13	2	2 9	Y	2	2 1		1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	DLQ G-10	123	-0-	123	123	121	2	2 9	Y	2	2 1		1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	123				Y	-0-			1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	123				Y	-0-			1
11	123 N	-0-	-0-	-123	-0-				Y	-0-			1

RUSSELL - WINCH STATE		WELL #:		7	RRCID ->	128572	COMPL. DATE	09/19/1988	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8710 -	8730
06	570 N	315	-0-	-255	-0-	304	2	11 9	Y	10	10 1		21
07	DLQ G-10	576	-0-	576	576	576	2		Y	-0-			21
08	DLQ G-10	636	-0-	636	1212	627	2	9 9	Y	8	8 1		21
09	DLQ G-10	1193	-0-	1193	2405	1193	2		Y	-0-			21
10	2863 X	458	-0-	-2405	-0-	458	2		Y	-0-			21
11	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2		Y	-0-			21

RUSSELL - WINCH		WELL #:		8	RRCID ->	132796	COMPL. DATE	12/02/1989	TOTAL DEPTH	8918	PERF.	8530 -	8608
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2117				Y	-0-			87
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2117				Y	-0-			87
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2117				Y	-0-			87
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2117				Y	-0-			87
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2117				Y	-0-			87
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2117				Y	-0-			87

RUSSELL-WINCH		WELL #:		9	RRCID ->	143294	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	8679 -	9112
06	90 N	15	-0-	-75	-0-	13	2	2 9	Y	2	2 1		1
07	DLQ G-10	106	-0-	106	106	106	2		Y	-0-			1
08	DLQ G-10	170	-0-	170	276	169	2	1 9	Y	1	1 1		1
09	DLQ G-10	148	-0-	148	424	148	2		Y	-0-			1
10	516 N	92	-0-	-424	-0-	92	2		Y	-0-			1
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-			1

WELHAUSEN, J.R.		WELL #:		2	RRCID ->	146609	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	10002	PERF.	9366 -	9376
06	390 N	69	-0-	-321	-0-	60	2	9 9	Y	8	8 1		4
07	DLQ G-10	1147	-0-	1147	1147	1147	2		Y	-0-			4
08	DLQ G-10	1452	-0-	1452	2599	1445	2	7 9	Y	6	6 1		4
09	DLQ G-10	663	-0-	663	3262	663	2		Y	-0-			4
10	3100 N	377	-0-	-2723	-0-	377	2		Y	-0-			4
11	1228 N	689	-0-	-539	-0-	689	2		Y	-0-			4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC			//CONT.//	029657										
RUSSELL-WINCH			WELL #:	13	RRCID ->	148168	COMPL. DATE	01/16/1994	TOTAL DEPTH	11106	PERF.	9022 - 9353		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUSSELL-WINCH			WELL #:	14	RRCID ->	151909	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8706 - 8934		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14	14 1		27
07	1643	X	1040	-0-	-603	-0-	1040	2		Y	-0-			27
08	1643	X	800	-0-	-843	-0-	787	2	13 9	Y	12	12 1		27
09	1590	X	1196	-0-	-394	-0-	1196	2		Y	-0-			27
10	1054	X	676	-0-	-378	-0-	676	2		Y	-0-			27
11	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		Y	-0-			27

RUSSELL-WINCH			WELL #:	16	RRCID ->	166302	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8462 - 8564		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14

WELHAUSEN, J. R.			WELL #:	4	RRCID ->	167838	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8862 - 8888		
06	960	X	114	-0-	-846	-0-	100	2	14 9	Y	13	13 1		85
07	DLQ G-10		580	-0-	580	580	580	2		Y	-0-			85
08	DLQ G-10		743	-0-	743	1323	731	2	12 9	Y	11	11 1		85
09	DLQ G-10		1420	-0-	1420	2743	1420	2		Y	-0-			85
10	3558	X	815	-0-	-2743	-0-	815	2		Y	-0-			85
11	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		Y	-0-			85

RUSSELL-WINCH			WELL #:	17	RRCID ->	169843	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	8610 - 8640		
06	1860	X	173	-0-	-1687	-0-	145	2	28 9	Y	25	25 1		7
07	DLQ G-10		1556	-0-	1556	1556	1556	2		Y	-0-			7
08	DLQ G-10		1757	-0-	1757	3313	1734	2	23 9	Y	21	21 1		7
09	DLQ G-10		1636	-0-	1636	4949	1636	2		Y	-0-			7
10	5898	X	949	-0-	-4949	-0-	949	2		Y	-0-			7
11	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2		Y	-0-			7

WINCH, L.-STATE			WELL #:	18	RRCID ->	192926	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	10044	PERF.	8894 - 8914		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657															
RUSSELL-WINCH WELL #: 19 RRCID -> 192943 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8770 - 8972															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	4		4	1	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3		3	1	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095															
06	2010	X	210	-0-	-1800	-0-	188	2	22	9	Y	20	20	1	190
07	DLQ	G-10	1550	-0-	1550	-0-	1550	2			Y	-0-			190
08	DLQ	G-10	1804	-0-	1804	-0-	3354	2	18	9	Y	16	16	1	190
09	DLQ	G-10	1475	-0-	1475	-0-	4829	2			Y	-0-			190
10	5824	X	995	-0-	-4829	-0-	995	2			Y	-0-			190
11	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-			190

RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519															
06	600	N	91	-0-	-509	-0-	76	2	15	9	Y	14	14	1	140
07	DLQ	G-10	735	-0-	735	-0-	735	2			Y	-0-			140
08	DLQ	G-10	1061	-0-	1061	-0-	1796	2	12	9	Y	11	11	1	140
09	DLQ	G-10	854	-0-	854	-0-	2650	2			Y	-0-			140
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2650				Y	NO RPT			140
11	3488	X	838	-0-	-2650	-0-	838	2			Y	-0-			140

RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233															
06	600	N	110	-0-	-490	-0-	106	2	4	9	Y	4	4	1	202
07	DLQ	G-10	740	-0-	740	-0-	740	2			Y	-0-			202
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	740				Y	3	3	1	202
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	740				Y	-0-			202
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	740				Y	NO RPT			202
11	790	N	50	-0-	-740	-0-	50	2			Y	-0-			202

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044															
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1	1	1	130
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			130
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	130
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			130
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			130
11	DLQ	G-10	4	-0-	4	-0-	4	2	4	2	Y	-0-			130

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930															
06	118	X	118	-0-	-0-	-0-	100	2	18	9	Y	16	16	1	185
07	1891	X	908	-0-	-983	-0-	908	2			Y	-0-			185
08	1891	X	1237	-0-	-654	-0-	1223	2	14	9	Y	13	13	1	185
09	1830	X	1116	-0-	-714	-0-	1116	2			Y	-0-			185
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			185
11	1200	X	1123	-0-	-77	-0-	1123	2			Y	-0-			185

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657														
RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			164
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			164
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			164
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			164
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			164
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			164

RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832														
06	94 X	94	-0-	-0-	-0-	82	2	12	9	Y	11	11	1	51
07	1240 X	793	-0-	-447	-0-	793	2			Y	-0-			51
08	1240 X	1052	-0-	-188	-0-	1042	2	10	9	Y	9	9	1	51
09	1200 X	911	-0-	-289	-0-	911	2			Y	-0-			51
10	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			51
11	1020 X	942	-0-	-78	-0-	942	2			Y	-0-			51

RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288														
06	1617 N	69	-0-	-1548	-0-	67	2	2	9	Y	2	2	1	52
07	589 N	517	-0-	-72	-0-	517	2			Y	-0-			52
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	2	2	1	52
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			52
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52

RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250														
06	1976 N	-0-	-0-	-1976	-0-					Y	10	10	1	160
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			160
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	9	9	1	160
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			160
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160

JI ENERGY LLC 100376														
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223														
06	14B DENY	100	-0-	100	1546	100	3			N	-0-			-0-
07	14B DENY	249	-0-	249	1795	249	3			N	-0-			-0-
08	14B DENY	223	-0-	223	2018	223	3			N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	281	-0-	281	2299	281	3			N	-0-			-0-
10	14B DENY	221	-0-	221	2520	221	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
JI ENERGY LLC //CONT.// 100376															
ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
07		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-			-0-
08		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-			-0-
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			-0-
*10		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741															
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796															
06		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-			196
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2			198
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1			199
*09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	104	1	256	2	Y	-0-			199
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			199
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			199

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			105
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			105
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			105
09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	7	1	16	2	Y	-0-			105
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			105
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			105

VILLARREAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237512 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10319 - 10352															
06		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			165
07		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			165
08		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			165
09		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	427	1	1152	2	N	180	180	1	165
							198	9							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 241975 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772															
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			147
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-			147
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-			147
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	58	1	145	2	Y	-0-			147
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			147
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			147

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 247950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842															
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-			54
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			54
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			54
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			54
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			54
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			54

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WEBB		
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741									
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	249559	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10664	- 10832	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
07		19 N	19	-0-	-0-		19 2		N	-0-			99
08		19 N	19	-0-	-0-		19 2		N	-0-			99
*09		16 N	16	-0-	-0-		16 2		N	-0-			99
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			99
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			99

FLETCHER OPERATING, LLC				273611									
VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID ->	214092	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12672	- 12718	
06		2280 X	1398	-0-	-882		620 1	778 3	N	-0-			12
07		2356 X	1049	-0-	-1307		585 1	464 3	N	-0-			12
08		2294 X	1913	-0-	-381		167 1	1746 3	N	-0-			12
09		1950 X	1236	-0-	-714		360 1	876 3	N	-0-			12
10		1674 X	1627	-0-	-47		391 1	1236 3	N	-0-			12
11		1860 X	1260	-0-	-600		164 1	1096 3	N	-0-			12

VILLARREAL		WELL #:		4	RRCID ->	220129	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.12658	- 12796
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VILLARREAL		WELL #:		5	RRCID ->	222843	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	13165	PERF.12890	- 13032
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	084694	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	10720	PERF. N/A		
06		4680 X	4171	-0-	-509		4126 2	45 9	Y	41	46 1	21	
07		4836 X	4590	-0-	-246		4553 2	37 9	Y	34	13 1	42	
08		5003 X	5003	-0-	-0-		4952 2	51 9	Y	46	67 1	21	
09		4800 X	4556	-0-	-244		4513 2	43 9	Y	39	41 1	19	
10		4960 X	4438	-0-	-522		4379 2	59 9	Y	54	40 1	33	
11		4830 X	4493	-0-	-337		4468 2	25 9	Y	23	25 1	31	

LUNDELL		WELL #:		3	RRCID ->	086127	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 9370	- 9374
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LUNDELL		WELL #: 15		RRCID -> 086391		COMPL. DATE 01/09/1980			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	66	1	1374	2	Y	5	4 1	4
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	62	1	1318	2	Y	4	6 1	2
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	62	1	1324	2	Y	6	6 1	2
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	59	1	1273	2	Y	6	3 1	5
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	60	1	1270	2	Y	2		7
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	55	1	1160	2	Y	2	6 1	3

MARSHALL, S.G.		WELL #: 1		RRCID -> 088571		COMPL. DATE 03/30/1980			TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756				
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	141	1	1771	2	N	5	4 1	24
07	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	147	1	1807	2	N	11	7 1	28
08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	135	1	1674	2	N	5	2 1	31
09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	129	1	1612	2	N	9	11 1	29
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	124	1	1496	2	N	3	3 1	29
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	118	1	1501	2	N	5	3 1	31

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 3		RRCID -> 089711		COMPL. DATE 07/15/1980			TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793				
06	1710 N	1623	-0-	-87	-0-	1616	2	7 9	Y	6	15 1		6
07	2077 N	1832	-0-	-245	-0-	1806	2	26 9	Y	24	24 1		6
08	1953 N	1617	-0-	-336	-0-	1592	2	25 9	Y	23	22 1		7
09	1620 N	255	-0-	-1365	-0-	254	2	1 9	Y	1	4 1		4
10	1829 N	1684	-0-	-145	-0-	1661	2	23 9	Y	21	17 1		8
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1601	2	24 9	Y	22	18 1		12

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 3		RRCID -> 090016		COMPL. DATE 09/08/1980			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 7		RRCID -> 091090		COMPL. DATE 12/06/1980			TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781				
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1022	2	12 9	Y	11	19 1		11
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1042	2	8 9	Y	7	3 1		15
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1056	2	4 9	Y	4	15 1		4
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	536	2	6 9	Y	5	7 1		2
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1649	2	22 9	Y	20	10 1		12
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1261	2	7 9	Y	6	9 1		9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 7 RRCID -> 093010										COMPL. DATE	04/06/1981	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	9332 - 9477	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		3450 X	1555	-0-	-1895	-0-	1549	2	6	9	Y	5	18	1	6	
07		3286 X	1597	-0-	-1689	-0-	1573	2	24	9	Y	22	22	1	6	
08		3131 X	833	-0-	-2298	-0-	821	2	12	9	Y	11	13	1	4	
09		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3750	2	4	9	Y	4	2	1	6	
10		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	2985	2	41	9	Y	37	29	1	14	
11		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2894	2	46	9	Y	42	33	1	23	

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094764										COMPL. DATE	06/27/1981	TOTAL DEPTH	10128	PERF.	9396 - 9420	
06		450 N	331	-0-	-119	-0-	327	2	4	9	Y	4	15	1	2	
07		434 N	288	-0-	-146	-0-	286	2	2	9	Y	2	1	1	3	
08		465 N	300	-0-	-165	-0-	297	2	3	9	Y	3	5	1	1	
09		330 N	246	-0-	-84	-0-	244	2	2	9	Y	2	2	1	1	
10		279 N	268	-0-	-11	-0-	265	2	3	9	Y	3	2	1	2	
11		300 N	284	-0-	-16	-0-	282	2	2	9	Y	2	2	1	2	

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 11 RRCID -> 095219										COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	9075 - 9116	
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	2	1	-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

LUNDELL WELL #: 2 RRCID -> 095558										COMPL. DATE	11/27/1979	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8867 - 9045	
06		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	47	1	987	2	Y	3	3	1	3	
07		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	46	1	968	2	Y	3	4	1	2	
08		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	50	1	1072	2	Y	4	5	1	1	
09		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	45	1	965	2	Y	5	2	1	4	
10		998 N	998	-0-	-0-	-0-	45	1	952	2	Y	1			5	
11		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	46	1	971	2	Y	1	4	1	2	

LUNDELL WELL #: 14 RRCID -> 096190										COMPL. DATE	09/19/1981	TOTAL DEPTH	10036	PERF.	9158 - 9182	
06		1290 X	40	-0-	-1250	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	2	1	-0-	
07		62 N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-	
08		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			-0-	
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-			-0-	
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	1			1	
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-	1	1	-0-	

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 11 RRCID -> 096762										COMPL. DATE	12/29/1988	TOTAL DEPTH	10844	PERF.	9904 - 9926	
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
07		62 N	46	-0-	-16	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
09		60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-			-0-	
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			-0-	
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 12 RRCID -> 097083 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

06		90 N	59	-0-	-31	-0-	59 2		Y	-0-	1 1	-0-
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	79 2	1 9	Y	1		1
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-	1 1	-0-
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	79 2	2 9	Y	2	1 1	1
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-		1

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF.10488 - 10530												
06		527 N	527	-0-	-0-	-0-	39 1	488 2	N	-0-	1 1	4
07		558 N	462	-0-	-96	-0-	33 1	406 2	N	21	1 1	24
							23 9					
08		558 N	468	-0-	-90	-0-	35 1	432 2	N	1		25
							1 9					
*09		540 N	540	-0-	-0-	-0-	40 1	499 2	N	1	3 1	23
							1 9					
*10		513 N	513	-0-	-0-	-0-	39 1	474 2	N	-0-	1 1	22
11		450 N	397	-0-	-53	-0-	29 1	368 2	N	-0-	1 1	21

CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678												
06		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	127 1	2643 2	N	-0-		-0-
07		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	105 1	2227 2	N	-0-		-0-
08		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	95 1	2030 2	N	-0-		-0-
09		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	101 1	2158 2	N	-0-		-0-
10		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	108 1	2311 2	N	-0-		-0-
11		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	106 1	2240 2	N	-0-		-0-

LUNDELL WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225												
06		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	71 1	1476 2	N	6	6 1	4
							7 9					
07		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	70 1	1494 2	N	5	7 1	2
							6 9					
08		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	71 1	1513 2	N	7	7 1	2
							8 9					
09		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	67 1	1429 2	N	7	3 1	6
							8 9					
10		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	65 1	1377 2	N	2		8
							2 9					
11		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	61 1	1296 2	N	1	6 1	3
							1 9					

VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824												
06		504 N	504	-0-	-0-	-0-	502 2	2 9	Y	2		2
07		508 X	508	-0-	-0-	-0-	500 2	8 9	Y	7	7 1	2
08		590 X	590	-0-	-0-	-0-	581 2	9 9	Y	8	7 1	3
09		514 X	514	-0-	-0-	-0-	514 2		Y	-0-	1 1	2
10		568 X	568	-0-	-0-	-0-	560 2	8 9	Y	7	6 1	3
11		570 X	458	-0-	-112	-0-	450 2	8 9	Y	7	6 1	4

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	78	1	979	2	Y	8	7 1	26
07	1674 N	833	-0-	-841	-0-	62	1	764	2	Y	6	9 1	23
08	1271 N	1143	-0-	-128	-0-	85	1	1056	2	Y	2	1 1	24
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	82	1	1030	2	Y	6	10 1	20
10	837 N	823	-0-	-14	-0-	62	1	751	2	Y	9	8 1	21
11	1110 N	795	-0-	-315	-0-	58	1	735	2	Y	2	7 1	16

 MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 102635 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142

06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	64	1	808	2	N	3	1 1	7
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	66	1	809	2	N	3	2 1	8
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	65	1	806	2	N	3	1 1	10
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	60	1	754	2	N	5	5 1	10
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	59	1	706	2	N	1	1 1	10
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	58	1	741	2	N	-0-	1 1	9

 VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 29 RRCID -> 103083 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172

06	900 N	831	-0-	-69	-0-	827	2	4	9	Y	4	8 1	3
07	992 N	851	-0-	-141	-0-	838	2	13	9	Y	12	12 1	3
08	806 N	494	-0-	-312	-0-	486	2	8	9	Y	7	8 1	2
09	840 N	492	-0-	-348	-0-	491	2	1	9	Y	1	1 1	2
10	837 N	567	-0-	-270	-0-	559	2	8	9	Y	7	6 1	3
11	480 N	347	-0-	-133	-0-	341	2	6	9	Y	5	5 1	3

 LUNDELL WELL #: 19 RRCID -> 103350 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 23 RRCID -> 103400 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972

06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-		-0-
09	T. A.	2	-0-	2	4	2	2			Y	-0-		-0-
10	T. A.	3	-0-	3	7	3	2			Y	-0-		-0-
11	T. A.	4	-0-	4	11	4	2			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LUNDELL		WELL #:		20	RRCID ->	104938	COMPL. DATE	02/09/1983	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8866	-	9380
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

VERGARA 1680		WELL #:		2ST	RRCID ->	107078	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	10912	PERF.	10038	-	10047
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		33	RRCID ->	107100	COMPL. DATE	08/23/1983	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9659	-	9764
06	2430 X	2179	-0-	-251	-0-	2169	2	10 9	Y	9	17 1			10
07	2449 N	2246	-0-	-203	-0-	2215	2	31 9	Y	28	30 1			8
08	2480 N	2341	-0-	-139	-0-	2305	2	36 9	Y	33	30 1			11
09	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2346	2	2 9	Y	2	5 1			8
10	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2385	2	33 9	Y	30	27 1			11
11	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2255	2	36 9	Y	33	26 1			18

LUNDELL RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	107647	COMPL. DATE	03/23/2002	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	9882	-	9910
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

VAQUILLAS RANCH -A-		WELL #:		36	RRCID ->	107704	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10338	-	10516
06	1620 N	1108	-0-	-512	-0-	37 1	1068	2	Y	3	2 1			4
07	1023 N	977	-0-	-46	-0-	34 1	939	2	Y	4	4 1			4
08	1023 N	663	-0-	-360	-0-	26 1	635	2	Y	2	1 1			5
09	990 N	860	-0-	-130	-0-	38 1	818	2	Y	4	6 1			3
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	46 1	1270	2	Y	4	2 1			5
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	39 1	1066	2	Y	2	4 1			3

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		35	RRCID ->	108271	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9442	-	9734
06	7200 X	5805	-0-	-1395	-0-	5781	2	24 9	Y	22	44 1			26
07	6510 X	5764	-0-	-746	-0-	5685	2	79 9	Y	72	77 1			21
08	6138 X	6023	-0-	-115	-0-	5933	2	90 9	Y	82	76 1			27
09	5820 X	5728	-0-	-92	-0-	5722	2	6 9	Y	5	13 1			19
10	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6046	2	84 9	Y	76	67 1			28
11	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	5992	2	92 9	Y	84	66 1			46

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310											
VERGARA 1674			WELL #:	1	RRCID ->	108453	COMPL. DATE	12/21/1983	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10422 - 10584			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	2940 X	2510	-0-	-430	-0-	184	1	2316	2	Y	9	31	1		6
						10	9								
07	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	239	1	2938	2	Y	21	6	1		21
						23	9								
08	3131 X	2812	-0-	-319	-0-	208	1	2571	2	Y	30	29	1	1 6	21
						33	9								
09	3030 X	2714	-0-	-316	-0-	197	1	2472	2	Y	41	36	1		26
						45	9								
10	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	270	1	3255	2	Y	39	31	1		34
						43	9								
11	3090 X	3022	-0-	-68	-0-	217	1	2774	2	Y	28	38	1		24
						31	9								

VAQUILLAS RANCH-A1			WELL #:	18	RRCID ->	108536	COMPL. DATE	12/13/1983	TOTAL DEPTH	11205	PERF.	9744 - 9758
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH-A2			WELL #:	38	RRCID ->	108539	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9160 - 9342
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ALLEY			WELL #:	3	RRCID ->	108825	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10191 - 10232		
06	3750 X	3568	-0-	-182	-0-	261	1	3278	2	Y	26	22	1	74
						29	9							
07	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	252	1	3107	2	Y	24	26	1	72
						26	9							
08	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	253	1	3123	2	Y	4	2	1	74
						4	9							
09	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	238	1	2982	2	Y	17	34	1	57
						19	9							
10	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	238	1	2862	2	Y	35	23	1	69
						39	9							
11	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	224	1	2858	2	Y	8	24	1	53
						9	9							

7-B CATTLE CO.			WELL #:	3	RRCID ->	109783	COMPL. DATE	02/10/1984	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10883 - 11298		
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	73	1	916	2	N	3	2	1	5
						3	9							
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	71	1	869	2	N	3	3	1	5
						3	9							
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	74	1	914	2	N	2	1	1	6
						2	9							
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	81	1	1020	2	N	5	7	1	4
						6	9							
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	78	1	945	2	N	3	2	1	5
						3	9							
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	76	1	965	2	N	2	4	1	3
						2	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 20		RRCID -> 109793		COMPL. DATE 02/22/1984		TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	4260 X	3866	-0-	-394	-0-	3824 2	42 9	Y	38	39 1	20
07	4402 X	3756	-0-	-646	-0-	3726 2	30 9	Y	27	12 1	35
08	4402 X	4051	-0-	-351	-0-	4009 2	42 9	Y	38	56 1	17
09	4140 X	3687	-0-	-453	-0-	3651 2	36 9	Y	33	34 1	16
10	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4366 2	58 9	Y	53	36 1	33
11	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4201 2	23 9	Y	21	25 1	29

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 18		RRCID -> 110082		COMPL. DATE 04/05/1984		TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729			
06	1380 N	1000	-0-	-380	-0-	988 2	12 9	Y	11	18 1	3
07	1023 N	998	-0-	-25	-0-	987 2	11 9	Y	10	3 1	10
08	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	993 2	10 9	Y	9	15 1	4
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1049 2	11 9	Y	10	9 1	5
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1087 2	14 9	Y	13	10 1	8
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	965 2	6 9	Y	5	6 1	7

ALLEY		WELL #: 4		RRCID -> 110092		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9686 - 9699			
06	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	380 1	4778 2	Y	34	32 1	105
07	5611 X	5532	-0-	-79	-0-	412 1	5077 2	Y	39	37 1	107
08	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	426 1	5266 2	Y	8	3 1	112
09	5430 X	5303	-0-	-127	-0-	390 1	4882 2	Y	28	53 1	87
10	5518 X	5001	-0-	-517	-0-	379 1	4561 2	Y	55	35 1	107
11	5490 X	5344	-0-	-146	-0-	387 1	4942 2	Y	14	38 1	83

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 110097		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	7 1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALLEY		WELL #: 2 L		RRCID -> 110256		COMPL. DATE 10/09/1996		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 10116 - 10350			
06	480 N	455	-0-	-25	-0-	33 1	419 2	Y	3	3 1	10
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	40 1	493 2	Y	3	3 1	10
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	35 1	433 2	Y	-0-		10
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	32 1	399 2	Y	2	4 1	8
10	465 N	364	-0-	-101	-0-	28 1	332 2	Y	4	3 1	9
11	450 N	147	-0-	-303	-0-	11 1	136 2	Y	-0-	3 1	6

ALLEY		WELL #: 2 U		RRCID -> 110257		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 1		RRCID -> 110515		COMPL. DATE 04/16/1988		TOTAL DEPTH 12730		PERF. 11091 - 11898			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #: 10		C RRCID -> 111558		COMPL. DATE 02/07/1988		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8930 - 9555					
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-			-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	1	1	1	-0-
								1							
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	Y	1	1	1	-0-
								1							
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	Y	1			1
								1							
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-			1
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-	1	1	-0-

LUNDELL		WELL #: 1		RRCID -> 111566		COMPL. DATE 02/02/1988		TOTAL DEPTH 9974		PERF. 8685 - 9561					
06	900	N	871	-0-	-29	-0-	40	1	828	2	Y	3	1	1	2
								3							
07	992	N	921	-0-	-71	-0-	41	1	877	2	Y	3	4	1	1
								3							
08	992	N	878	-0-	-114	-0-	39	1	835	2	Y	4	4	1	1
								4							
09	870	N	844	-0-	-26	-0-	37	1	803	2	Y	4	2	1	3
								4							
10	930	N	877	-0-	-53	-0-	39	1	837	2	Y	1			4
								1							
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	40	1	842	2	Y	2	4	1	2
								2							

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 9		RRCID -> 111652		COMPL. DATE 01/16/1986		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 3900 - 4760					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 24		RRCID -> 111835		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9126 - 9168					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 2		RRCID -> 112154		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 10367		PERF. 9093 - 9113					
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	145	2	4	9	Y	4	3	1	1
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-			1
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	152	2	2	9	Y	2	2	1	1
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	133	2	1	9	Y	1	1	1	1
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1	1	1	1
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	1	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		25	RRCID ->	112276	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9206 - 9253			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	7015	2	78	9	Y	71	73	1	38
07		7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	7061	2	55	9	Y	50	22	1	66
08		7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7044	2	73	9	Y	66	102	1	30
09		7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	7703	2	75	9	Y	68	65	1	33
10		6510 X	1612	-0-	-4898	-0-	1591	2	21	9	Y	19	40	1	12
11		6300 X	4380	-0-	-1920	-0-	4356	2	24	9	Y	22	9	1	25

VERGARA, G. B.		WELL #:		5	RRCID ->	112526	COMPL. DATE	07/25/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10474 - 10587			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	1	1	6		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	3	1	7		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	1	2		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	1	-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

LUNDELL		WELL #:		22	RRCID ->	113001	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9232 - 10124			
06		420 N	363	-0-	-57	-0-	17	1	344	2	Y	2	3	1	-0-
							2	9							
07		465 N	357	-0-	-108	-0-	16	1	339	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
08		372 N	357	-0-	-15	-0-	16	1	340	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
09		360 N	325	-0-	-35	-0-	14	1	309	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	Y	1			2
							1	9							
11		360 N	339	-0-	-21	-0-	15	1	324	2	Y	-0-	1	1	1

YATES		WELL #:		3	RRCID ->	113159	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10819 - 11781			
06		3150 X	2837	-0-	-313	-0-	209	1	2624	2	N	4	5	1	42
							4	9							
07		3255 X	2728	-0-	-527	-0-	204	1	2516	2	N	7	6	1	43
							8	9							
08		3100 X	2739	-0-	-361	-0-	204	1	2525	2	N	9	3	1	49
							10	9							
09		3000 X	2580	-0-	-420	-0-	190	1	2379	2	N	10	18	1	41
							11	9							
10		2976 X	2445	-0-	-531	-0-	187	1	2248	2	N	9	6	1	44
							10	9							
11		2850 X	2669	-0-	-181	-0-	193	1	2469	2	N	6	9	1	41
							7	9							

VERGARA 1679		WELL #:		1	RRCID ->	113161	COMPL. DATE	10/09/1984	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10200 - 10292			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VERGARA, G. B.		WELL #: 6		RRCID -> 113194		COMPL. DATE 10/13/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MARRS-MCLEAN "C"		WELL #: 2		RRCID -> 113408		COMPL. DATE 09/04/1984		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 27		RRCID -> 113495		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253								
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1	1			-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1	1			-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-				-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-				-0-

VERGARA 1674		WELL #: 3		RRCID -> 113798		COMPL. DATE 11/10/1984		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833								
06	780	N	703	-0-	-77	-0-	52	1	650	2	Y	1	7	1		2
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	53	1	648	2	Y	3	1	1		4
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	51	1	625	2	Y	7	6	1		5
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	56	1	700	2	Y	11	9	1		7
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	52	1	621	2	Y	8	8	1		7
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	51	1	653	2	Y	7	8	1		6

LUNDELL		WELL #: 21		RRCID -> 113844		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984								
06	3690	X	3554	-0-	-136	-0-	162	1	3378	2	Y	13	8	1		8
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	167	1	3552	2	Y	11	15	1		4
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	171	1	3651	2	Y	16	15	1		5
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	159	1	3406	2	Y	16	8	1		13
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	158	1	3372	2	Y	5				18
11	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	152	1	3209	2	Y	4	15	1		7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH CO. STATE		WELL #: 6		RRCID -> 113858		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 114279		COMPL. DATE 12/06/1984		TOTAL DEPTH 11580 PERF. 10344 - 10354								
06	540 N	471	-0-	-69	-0-	69	1	398	2	Y	4					173
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	69	1	398	2	Y	7					180
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	111	1	511	2	Y	4					184
09	480 N	345	-0-	-135	-0-	55	1	289	2	Y	1					185
10	465 N	386	-0-	-79	-0-	47	1	339	2	Y	-0-					185
*11	600 N	587	-0-	-13	-0-	586	2	1	9	Y	1	9	6			29

LUNDELL		WELL #: 16		RRCID -> 114284		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722								
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	504	2	Y	2	1	1			1
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	585	2	Y	1	2	1			-0-
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	39	1	842	2	Y	4	3	1			1
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	48	1	1028	2	Y	5	2	1			4
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	509	2	Y	1					5
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	Y	-0-	4	1			1

ALLEY		WELL #: 5		RRCID -> 114352		COMPL. DATE 05/21/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471								
06	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	343	1	4313	2	Y	36	24	1			83
07	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	328	1	4036	2	Y	32	30	1			85
08	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	326	1	4029	2	Y	5	3	1			87
09	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	272	1	3409	2	Y	20	42	1			65
10	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	273	1	3290	2	Y	39	26	1			78
11	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	234	1	2992	2	Y	9	28	1			59

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
VERGARA, G. B.			WELL #:		7	RRCID ->	114491	COMPL. DATE	12/20/1984	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10366 - 10480
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	178 1 25 9	1441 2	Y	23	15 1		20
07	1767 N	1653	-0-	-114	-0-	187 1 18 9	1448 2	Y	16	10 1		26
08	1798 N	1699	-0-	-99	-0-	204 1 22 9	1473 2	Y	20	20 1		26
09	1650 N	1562	-0-	-88	-0-	139 1 33 9	1390 2	Y	30	31 1		25
10	1643 N	1536	-0-	-107	-0-	160 1 42 9	1334 2	Y	38	35 1		28
11	1650 N	1409	-0-	-241	-0-	136 1 30 9	1243 2	Y	27	34 1		21

HIRSCH			WELL #:		1	RRCID ->	114845	COMPL. DATE	12/22/1987	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10500 - 11792
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	25 1 1 9	312 2	N	1			1
07	527 N	377	-0-	-150	-0-	28 1 1 9	348 2	N	1	1 1		1
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	27 1 1 9	337 2	N	1			2
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	39 1 3 9	483 2	N	3	3 1		2
10	372 N	244	-0-	-128	-0-	19 1	225 2	N	-0-	1 1		1
11	360 N	194	-0-	-166	-0-	14 1 1 9	179 2	N	1	1 1		1

JURASCHEK			WELL #:		1	RRCID ->	114846	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11070 - 11414
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 2	N	-0-			73
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 2	N	-0-			73
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 2	N	-0-			73
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 2	N	-0-			73
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2	N	-0-	73 1		-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 2	N	-0-			-0-

LUNDELL			WELL #:		27	RRCID ->	116145	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8956 - 9408
06	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	169 1 14 9	3508 2	Y	13	8 1		8
07	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	172 1 11 9	3655 2	Y	10	15 1		3
08	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	172 1 19 9	3680 2	Y	17	15 1		5
09	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	166 1 19 9	3555 2	Y	17	8 1		14
10	3844 X	3569	-0-	-275	-0-	160 1 4 9	3405 2	Y	4			18
11	3750 X	3673	-0-	-77	-0-	166 1 6 9	3501 2	Y	5	15 1		8

ALLEY			WELL #:		7ST	RRCID ->	116492	COMPL. DATE	04/16/2016	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9790 - 9802
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
VERGARA 1679			WELL #: 4ST		RRCID -> 116493			COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		64 N		64	-0-	-0-		5 1		58 2	Y	1			1
								1 9							
11		255 N		255	-0-	-0-		18 1		235 2	Y	2	1 1		2
								2 9							

LUNDELL			WELL #: 36		RRCID -> 116868			COMPL. DATE 05/31/1985			TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618				
06		2010 N	1998	-0-	-12	-0-	91 1	1899 2	Y	7	3 1				4
							8 9								
07		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	96 1	2041 2	Y	7	9 1				2
							8 9								
08		2046 N	2041	-0-	-5	-0-	91 1	1939 2	Y	10	9 1				3
							11 9								
09		2010 N	2000	-0-	-10	-0-	89 1	1901 2	Y	9	4 1				8
							10 9								
10		2139 N	1979	-0-	-160	-0-	89 1	1888 2	Y	2					10
							2 9								
11		1980 N	1886	-0-	-94	-0-	85 1	1799 2	Y	2	8 1				4
							2 9								

LUNDELL			WELL #: 26		RRCID -> 116977			COMPL. DATE 06/16/1985			TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

LUNDELL			WELL #: 25		RRCID -> 117132			COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 9638				
06		3000 N	3256	-0-	256	1219	149 1	3094 2	Y	12	24 1				6
							13 9								
07		4586 X	3367	-0-	-1219	-0-	151 1	3204 2	Y	11	14 1				3
							12 9								
08		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	132 1	2821 2	Y	13	12 1				4
							14 9								
09		2670 X	2048	-0-	-622	-0-	91 1	1947 2	Y	9	5 1				8
							10 9								
10		2759 X	2278	-0-	-481	-0-	102 1	2174 2	Y	2					10
							2 9								
11		2670 X	2342	-0-	-328	-0-	106 1	2232 2	Y	4	9 1				5
							4 9								

VAQUILLAS RANCH All			WELL #: 55		RRCID -> 117264			COMPL. DATE 01/29/2010			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334				
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 1		Y		-0-				-0-
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	11 1	1 9	Y		1				1
08		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 1		Y		-0-	1 1			-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	Y		1				1
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	Y		1	1 1			1
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 1		Y		-0-				1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
FROST, P. M. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117289		COMPL. DATE 06/29/1985		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	222 1	2796 2	N	117
						11 9			
07	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	236 1	2911 2	N	125
						17 9			
08	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	233 1	2886 2	N	131
						11 9			
*09	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	211 1	2644 2	N	113
*10	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	225 1	2710 2	N	108
11	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	225 1	2875 2	N	106
						8 9			

MARRS MCLEAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 117304		COMPL. DATE 06/22/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

7-B CATTLE CO.		WELL #: 4		RRCID -> 117429		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

VERGARA 1679-W		WELL #: 5ST		RRCID -> 117459		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618	
06	3870 X	3606	-0-	-264	-0-	265 1	3328 2	Y	14
						13 9			
07	3999 X	3520	-0-	-479	-0-	263 1	3235 2	Y	25
						22 9			
08	3968 X	3544	-0-	-424	-0-	262 1	3243 2	Y	26
						39 9			
09	3840 X	3289	-0-	-551	-0-	239 1	2996 2	Y	31
						54 9			
10	3875 X	2950	-0-	-925	-0-	223 1	2691 2	Y	29
						36 9			
11	3600 X	3086	-0-	-514	-0-	222 1	2832 2	Y	25
						32 9			

DAY		WELL #: 1		RRCID -> 117460		COMPL. DATE 07/03/1985		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67

BONEBRAKE		WELL #: 1		RRCID -> 117546		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	1095	-0-	-75	-0-	50	1	1042	2	Y	3	4 1	2
						3	9						
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	60	1	1284	2	Y	4	5 1	1
						4	9						
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	55	1	1178	2	Y	6	5 1	2
						7	9						
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	52	1	1105	2	Y	4	2 1	4
						4	9						
10	1209 N	1057	-0-	-152	-0-	47	1	1008	2	Y	2		6
						2	9						
11	1170 N	860	-0-	-310	-0-	39	1	820	2	Y	1	5 1	2
						1	9						

 MARSHALL, S.G. WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 HIRSCH WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958

06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	298	2	N	1	1 1	58
						1	9						
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	305	2	N	1	1 1	58
						1	9						
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	2	N	-0-		58
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	N	2	2 1	58
						2	9						
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	N	1	1 1	58
						1	9						
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	267	2	N	1	1 1	58
						1	9						

 VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	2	N	-0-		38
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	2	N	-0-		38
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	489	2	N	-0-		38
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	23	1	495	2	N	-0-		38
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	553	2	N	-0-		38
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	2	N	-0-		38

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LUNDELL		WELL #: 49		RRCID -> 119111		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL		WELL #: 37		RRCID -> 119197		COMPL. DATE 11/30/1985		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 10264								
06	1380 N	1344	-0-	-36	-0-	61	1	1277	2	Y	5	5	1			2
07	1457 N	1412	-0-	-45	-0-	63	1	1343	2	Y	5	6	1			1
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	62	1	1324	2	Y	7	6	1			2
09	1350 N	1312	-0-	-38	-0-	58	1	1247	2	Y	6	3	1			5
10	1395 N	1282	-0-	-113	-0-	57	1	1223	2	Y	2					7
11	1350 N	1233	-0-	-117	-0-	56	1	1176	2	Y	1	5	1			3

ARCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 119445		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 12060 PERF. 11653 - 11700								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL GATO		WELL #: 12		RRCID -> 119681		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770								
06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	168	1	1826	2	Y	-0-					-0-
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	162	1	1852	2	Y	-0-					-0-
08	2077 N	1875	-0-	-202	-0-	150	1	1725	2	Y	-0-					-0-
09	1980 N	1853	-0-	-127	-0-	122	1	1731	2	Y	-0-					-0-
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	285	1	1731	2	Y	-0-					-0-
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	163	1	1685	2	Y	21	21	1			-0-

LUNDELL A		WELL #: 8		RRCID -> 119761		COMPL. DATE 01/03/1986		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568								
06	660 N	637	-0-	-23	-0-	29	1	606	2	Y	2	8	1			2
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	31	1	652	2	Y	3	3	1			2
08	651 N	613	-0-	-38	-0-	27	1	584	2	Y	2	3	1			1
09	630 N	611	-0-	-19	-0-	27	1	582	2	Y	2	1	1			2
10	682 N	594	-0-	-88	-0-	27	1	566	2	Y	1					3
11	600 N	561	-0-	-39	-0-	25	1	535	2	Y	1	3	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH CO STATE		WELL #: 7		RRCID -> 121781		COMPL. DATE 07/08/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

EL GATO		WELL #: 13		RRCID -> 121860		COMPL. DATE 02/08/1988		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LUNDELL		WELL #: 54		RRCID -> 121966		COMPL. DATE 07/25/1986		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224						
06	660 N	653	-0-	-7	-0-	30	1	621	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	29	1	627	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
08	682 N	427	-0-	-255	-0-	19	1	406	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
09	660 N	430	-0-	-230	-0-	19	1	409	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
10	651 N	298	-0-	-353	-0-	13	1	285	2	Y	-0-			2
						17	1	351	2	Y	1	2	1	1
11	420 N	369	-0-	-51	-0-	1	9							

MARSHALL, S.G. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 122033		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 10855 PERF. 10066 - 10576						
06	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	147	1	1843	2	N	30	4	1	71
						33	9							
07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	154	1	1896	2	N	20	4	1	87
						22	9							
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	118	1	1461	2	N	17	1	1	103
						19	9							
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	144	1	1807	2	N	11	87	1	27
						12	9							
10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	147	1	1769	2	N	14	3	1	38
						15	9							
11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	144	1	1833	2	N	7	3	1	42
						8	9							

LUNDELL		WELL #: 44		RRCID -> 122173		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642						
06	120 N	67	-0-	-53	-0-	3	1	64	2	Y	-0-	3	1	-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LUNDELL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 122304		COMPL. DATE 09/09/1986			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	Y	2	8	1		1
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	686	2	Y	3	3	1		1
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	52	1	1123	2	Y	5	4	1		2
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	43	1	923	2	Y	4	2	1		4
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	37	1	781	2	Y	1				5
11	930 N	676	-0-	-254	-0-	31	1	644	2	Y	1	4	1		2

VAQUILLAS RANCH -B-		WELL #: 13		RRCID -> 122312		COMPL. DATE 12/28/1988			TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EL GATO		WELL #: 14		RRCID -> 122844		COMPL. DATE 11/14/1986			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716						
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	115	1	1244	2	Y	-0-				-0-
07	1550 N	1294	-0-	-256	-0-	104	1	1190	2	Y	-0-				-0-
08	1488 N	714	-0-	-774	-0-	56	1	643	2	Y	14				14
09	1350 N	906	-0-	-444	-0-	59	1	847	2	Y	-0-				14
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	220	1	1334	2	Y	-0-				14
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	104	1	1077	2	Y	-0-				14

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 30		RRCID -> 123424		COMPL. DATE 01/28/1987			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272						
06	1260 N	997	-0-	-263	-0-	985	2	12	9	Y	11	14	1		6
07	1147 N	1011	-0-	-136	-0-	1003	2	8	9	Y	7	3	1		10
08	1147 N	992	-0-	-155	-0-	982	2	10	9	Y	9	15	1		4
09	990 N	910	-0-	-80	-0-	900	2	10	9	Y	9	9	1		4
10	1023 N	870	-0-	-153	-0-	858	2	12	9	Y	11	8	1		7
11	960 N	931	-0-	-29	-0-	925	2	6	9	Y	5	5	1		7

VAQUILLAS RANCH -J-		WELL #: 39		RRCID -> 123609		COMPL. DATE 02/25/1987			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VERGARA 1680		WELL #: 8		RRCID -> 123886		COMPL. DATE 01/07/1987			TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CARR		WELL #:		27	RRCID ->	124200	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8599 - 8648		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2040 N	1999	-0-	-41	-0-	92	1	1907	2	N	-0-			204
07	2108 N	2069	-0-	-39	-0-	93	1	1976	2	N	-0-			204
08	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	95	1	2029	2	N	-0-			204
09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	92	1	1964	2	N	-0-			204
10	2077 N	2013	-0-	-64	-0-	90	1	1923	2	N	-0-			204
11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	92	1	1951	2	N	-0-			204

CARR		WELL #:		31	RRCID ->	124582	COMPL. DATE	06/26/1987	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8670 - 8738		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #:		47	RRCID ->	125036	COMPL. DATE	08/09/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9105 - 9129		
06	6180 X	4662	-0-	-1518	-0-	213	1	4429	2	Y	18	8	1	10
						20	9							
07	6293 X	5609	-0-	-684	-0-	251	1	5340	2	Y	16	21	1	5
						18	9							
08	6293 X	5535	-0-	-758	-0-	246	1	5261	2	Y	25	23	1	7
						28	9							
09	5760 X	5454	-0-	-306	-0-	242	1	5186	2	Y	24	11	1	20
						26	9							
10	5952 X	5255	-0-	-697	-0-	235	1	5012	2	Y	7			27
						8	9							
11	5430 X	4997	-0-	-433	-0-	226	1	4764	2	Y	6	22	1	11
						7	9							

ARCO FEE		WELL #:		3	RRCID ->	125277	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11024 - 11044		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL GATO		WELL #:		17	RRCID ->	125456	COMPL. DATE	10/03/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8605 - 8785		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

7-B CATTLE CO. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	125583	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11230 - 12155		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH A11			WELL #: 58		RRCID -> 126331			COMPL. DATE 12/28/1987			TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		720 N	119	-0-	-601	-0-	115	1	4	9	Y	4	36	1			14
07		434 N	138	-0-	-296	-0-	135	1	3	9	Y	3					17
08		310 N	276	-0-	-34	-0-	259	1	17	9	Y	15	17	1			15
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	243	1	6	9	Y	5					20
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	188	1	10	9	Y	9	19	1			10
11		270 N	154	-0-	-116	-0-	147	1	7	9	Y	6	6	1			10

LUNDELL-205			WELL #: 1		RRCID -> 126447			COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634						
06		679 N	679	-0-	-0-	-0-	31	1	646	2	N	2	32	1			1
							2	9									
07		698 N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	664	2	N	3	3	1			1
							3	9									
08		660 N	660	-0-	-0-	-0-	29	1	628	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09		664 N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	632	2	N	2	1	1			2
							2	9									
10		685 N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	N	1					3
							1	9									
11		626 N	626	-0-	-0-	-0-	28	1	597	2	N	1	3	1			1
							1	9									

CARR			WELL #: 35		RRCID -> 128417			COMPL. DATE 08/06/1988			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044						
06		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	136	1	2839	2	N	-0-					18
07		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	138	1	2928	2	N	-0-					18
08		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	137	1	2922	2	N	-0-					18
09		2970 X	2968	-0-	-2	-0-	132	1	2836	2	N	-0-					18
10		3069 X	2697	-0-	-372	-0-	121	1	2576	2	N	-0-					18
11		2970 X	2632	-0-	-338	-0-	119	1	2513	2	N	-0-					18

VAQUILLAS RANCH CO LTD.			WELL #: 33		RRCID -> 129861			COMPL. DATE 12/24/1988			TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706						
06		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1765	2	20	9	Y	18	18	1			10
07		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1666	2	13	9	Y	12	6	1			16
08		1767 N	1506	-0-	-261	-0-	1491	2	15	9	Y	14	24	1			6
09		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1963	2	21	9	Y	19	16	1			9
10		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1765	2	24	9	Y	22	17	1			14
11		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1820	2	10	9	Y	9	10	1			13

CARR			WELL #: 36		RRCID -> 130146			COMPL. DATE 02/28/1989			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130151		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	102 1	827 2	Y	13	7 1		12
						14 9						
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	106 1	824 2	Y	9	6 1		15
						10 9						
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	100 1	720 2	Y	9	11 1		13
						10 9						
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	79 1	789 2	Y	10	14 1		9
						11 9						
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	65 1	542 2	Y	9	11 1		7
						10 9						
11	450 N	346	-0-	-104	-0-	33 1	305 2	Y	7	9 1		5
						8 9						

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130153		COMPL. DATE 12/25/2001		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	7363	-0-	7363	7363	726 1	6637 2	Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #: 52		RRCID -> 130484		COMPL. DATE 03/29/1989		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794				
06	1530 N	1426	-0-	-104	-0-	65 1	1355 2	Y	5	5 1		4
						6 9						
07	1612 N	1495	-0-	-117	-0-	67 1	1424 2	Y	4	6 1		2
						4 9						
08	1550 N	1528	-0-	-22	-0-	68 1	1453 2	Y	6	6 1		2
						7 9						
09	1440 N	1378	-0-	-62	-0-	61 1	1310 2	Y	6	3 1		5
						7 9						
10	1488 N	1336	-0-	-152	-0-	60 1	1274 2	Y	2			7
						2 9						
11	1470 N	1302	-0-	-168	-0-	59 1	1241 2	Y	2	6 1		3
						2 9						

VAQUILLAS RANCH L2		WELL #: 65		RRCID -> 130632		COMPL. DATE 04/10/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #: 58		RRCID -> 131282		COMPL. DATE 04/19/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576				
06	4770 X	4737	-0-	-33	-0-	216 1	4502 2	Y	17	13 1		9
						19 9						
07	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	222 1	4726 2	Y	15	20 1		4
						17 9						
08	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	216 1	4632 2	Y	21	19 1		6
						23 9						
09	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	217 1	4643 2	Y	22	10 1		18
						24 9						
10	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	211 1	4501 2	Y	6			24
						7 9						
11	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	207 1	4364 2	Y	6	20 1		10
						7 9						

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS A-8 WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		630 N	107	-0-	-523	-0-	104	1	3	9	Y	3	34	1		10
07		589 N	163	-0-	-426	-0-	156	1	7	9	Y	6				16
08		589 N	126	-0-	-463	-0-	118	1	8	9	Y	7	16	1		7
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	129	1	2	9	Y	2				9
10		155 N	129	-0-	-26	-0-	122	1	7	9	Y	6	9	1		6
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	123	1	6	9	Y	5	4	1		7

 EL GATO WELL #: 11 RRCID -> 131897 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 8 RRCID -> 132088 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360

06	540	N	519	-0-	-21	-0-	512	2	7	9	Y	6	7	1		-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	588	2	9	9	Y	8	2	1		6
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	543	2	6	9	Y	5	9	1		2
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	524	2	6	9	Y	5	5	1		2
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1008	2	14	9	Y	13	7	1		8
11	3000	N	5156	-0-	2156	-0-	2156	2	31	9	Y	28	6	1		30

 HIRSCH WELL #: 5 RRCID -> 132274 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10803 - 11778

06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	154	1	1942	2	N	4	4	1		29
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	159	1	1962	2	N	5	5	1		29
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	146	1	1802	2	N	6	2	1		33
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	157	1	1970	2	N	51	9	1		75
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	144	1	1737	2	N	3	3	1		75
*11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	139	1	1776	2	N	4	3	1	70 6	6

 VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	205	1	489	2	Y	3	60	1		1
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	392	1	520	2	Y	16				17
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	252	1	521	2	Y	5	19	1		3
09	690	N	581	-0-	-109	-0-	118	1	446	2	Y	15	15	1		3
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	152	1	1019	2	Y	10				13
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	48	1	921	2	Y	14	18	1		9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	2	N	-0-			20
07	403 N	390	-0-	-13	-0-	18	1	372	2	N	-0-			20
08	465 N	383	-0-	-82	-0-	17	1	366	2	N	-0-			20
09	420 N	334	-0-	-86	-0-	15	1	319	2	N	-0-			20
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	526	2	N	13			33
						14	9							
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	43	1	901	2	N	4			37
						4	9							

VERGARA 1680 WELL #: 1 RRCID -> 132632 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

06	210 N	203	-0-	-7	-0-	201	2	2	9	Y	2	2	1	2
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	204	2	2	9	Y	2	1	1	3
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	Y	1	3	1	1
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	Y	2	2	1	1
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9	Y	3	2	1	2
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-	1	1	1

VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416

06	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	113	1	3256	2	Y	11	6	1	18
						12	9							
07	2139 X	2085	-0-	-54	-0-	73	1	2006	2	Y	5	10	1	13
						6	9							
08	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	104	1	2563	2	Y	5	3	1	15
						6	9							
09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	140	1	3035	2	Y	13	18	1	10
						14	9							
10	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	109	1	3034	2	Y	11	7	1	14
						12	9							
11	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	108	1	2942	2	Y	7	11	1	10
						8	9							

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VERGARA, G.B. WELL #: 8 RRCID -> 133512 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10146 - 10278

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	50	1	1051	2	N	2			77
						2	9							
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	51	1	1086	2	N	-0-			77
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	49	1	1059	2	N	1			78
						1	9							
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	46	1	977	2	N	-0-			78
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	52	1	1104	2	N	-0-			78
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	48	1	1010	2	N	-0-			78

 VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600

06	3690 X	3326	-0-	-364	-0-	3290	2	36	9	Y	33	36	1	14
07	3689 X	3189	-0-	-500	-0-	3160	2	29	9	Y	26	10	1	30
08	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3921	2	41	9	Y	37	50	1	17
09	3510 X	2771	-0-	-739	-0-	2745	2	26	9	Y	24	29	1	12
10	3627 X	3603	-0-	-24	-0-	3555	2	48	9	Y	44	29	1	27
11	3840 X	3383	-0-	-457	-0-	3364	2	19	9	Y	17	20	1	24

 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726

06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-	1	1	-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	87	2	2	9	Y	2	1	1	1

 VERGARA, IGNACIO WELL #: 2 RRCID -> 135380 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106

06	2280 X	1389	-0-	-891	-0-	102	1	1278	2	Y	8	3	1	29
						9	9							
07	1581 N	1346	-0-	-235	-0-	100	1	1236	2	Y	9	27	1	11
						10	9							
08	1457 N	1310	-0-	-147	-0-	96	1	1186	2	Y	25	1	1	35
						28	9							
09	1380 N	1203	-0-	-177	-0-	89	1	1111	2	Y	3	29	1	9
						3	9							
10	1333 N	1089	-0-	-244	-0-	83	1	1002	2	Y	4	2	1	11
						4	9							
*11	1260 N	1101	-0-	-159	-0-	80	1	1021	2	Y	-0-	2	1	9

 ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319

06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	204	2	Y	2	1	1	5
						2	9							
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	279	2	Y	1	1	1	5
						1	9							
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	Y	-0-			5
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	Y	1	2	1	4
						1	9							
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	183	2	Y	3	2	1	5
						3	9							
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	Y	1	2	1	4
						1	9							

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 2		RRCID -> 135960		COMPL. DATE 10/01/1990			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3270 X	3041	-0-	-229	-0-	223 1	2801 2	Y	15	6 1	31
07	3379 X	2889	-0-	-490	-0-	216 1	2659 2	Y	13	27 1	17
08	3379 X	2739	-0-	-640	-0-	204 1	2527 2	Y	7	2 1	22
09	3120 X	2527	-0-	-593	-0-	186 1	2333 2	Y	7	10 1	19
10	3131 X	2734	-0-	-397	-0-	208 1	2505 2	Y	19	24 1	14
11	3030 X	2854	-0-	-176	-0-	207 1	2637 2	Y	9	5 1	18

LUNDELL		WELL #: 60		RRCID -> 135965		COMPL. DATE 06/21/1990			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514		
06	1440 N	1284	-0-	-156	-0-	59 1	1219 2	Y	5	5 1	2
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	65 1	1390 2	Y	5	6 1	1
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	57 1	1215 2	Y	6	5 1	2
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	57 1	1230 2	Y	6	3 1	5
10	1457 N	1333	-0-	-124	-0-	60 1	1272 2	Y	1		6
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	62 1	1309 2	Y	2	5 1	3

CARR		WELL #: 50		RRCID -> 135966		COMPL. DATE 06/30/1990			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211		
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12 1	260 2	N	-0-		12
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12 1	257 2	N	-0-		12
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	12 1	266 2	N	-0-		12
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13 1	275 2	N	-0-		12
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	13 1	288 2	N	-0-		12
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13 1	268 2	N	-0-		12

LUNDELL		WELL #: 62		RRCID -> 135992		COMPL. DATE 07/17/1990			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900		
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	9 1	190 2	Y	1	15 1	-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10 1	215 2	Y	1	1 1	-0-
08	248 N	32	-0-	-216	-0-	1 1	31 2	Y	-0-		-0-
09	210 N	181	-0-	-29	-0-	8 1	172 2	Y	1		1
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	9 1	182 2	Y	-0-		1
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8 1	171 2	Y	-0-	1 1	-0-

VAQUILLAS RANCH - A1		WELL #: 24		RRCID -> 136003		COMPL. DATE 08/23/1990			TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188		
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2083 2	9 9	Y	8		8
07	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2000 2	28 9	Y	25	26 1	7
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1837 2	28 9	Y	25	24 1	8
09	1800 N	1754	-0-	-46	-0-	1752 2	2 9	Y	2	4 1	6
10	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	1736 2	24 9	Y	22	20 1	8
11	1800 N	1574	-0-	-226	-0-	1550 2	24 9	Y	22	18 1	12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	4440 X	4123	-0-	-317	-0-	188	1	3917	2	Y	16	7	1	9
						18	9							
07	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	199	1	4237	2	Y	13	18	1	4
						14	9							
08	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	195	1	4181	2	Y	20	18	1	6
						22	9							
09	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	193	1	4139	2	Y	19	9	1	16
						21	9							
10	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	182	1	3885	2	Y	6			22
						7	9							
11	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	179	1	3784	2	Y	5	18	1	9
						6	9							

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160														
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	4	1	9	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			-0-
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	272	1	1027	2	Y	34	28	1	6
						37	9							
10	3100 N	4461	-0-	1361	1361	574	1	3845	2	Y	38			44
						42	9							
11	3000 N	4442	-0-	1442	2803	216	1	4157	2	Y	63	67	1	40
						69	9							

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 30 RRCID -> 136224 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10970 - 11278														
06	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	119	1	3421	2	Y	11	8	1	17
						12	9							
07	3968 X	3429	-0-	-539	-0-	120	1	3298	2	Y	10	12	1	15
						11	9							
08	3968 X	3435	-0-	-533	-0-	134	1	3291	2	Y	9	4	1	20
						10	9							
09	3840 X	3106	-0-	-734	-0-	137	1	2956	2	Y	12	22	1	10
						13	9							
10	3844 X	3384	-0-	-460	-0-	117	1	3254	2	Y	12	8	1	14
						13	9							
11	3540 X	3391	-0-	-149	-0-	120	1	3263	2	Y	7	11	1	10
						8	9							

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 72 RRCID -> 136502 COMPL. DATE 11/18/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864														
06	2130 X	2114	-0-	-16	-0-	2106	2	8	9	Y	7	17	1	8
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2173	2	32	9	Y	29	29	1	8
08	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2489	2	39	9	Y	35	31	1	12
09	3000 N	3299	-0-	299	299	3296	2	3	9	Y	3	6	1	9
10	3100 N	3119	-0-	19	318	3076	2	43	9	Y	39	34	1	14
11	3000 N	2923	-0-	-77	241	2878	2	45	9	Y	41	33	1	22

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 136612 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10452 - 11070															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		90 N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	2	N	-0-			51
07		93 N	70	-0-	-23	-0-	2	1	67	2	N	1			52
							1	9							
08		93 N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	2	N	-0-			52
09		90 N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	2	N	-0-			52
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	N	-0-			52
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	2	N	-0-			52

LUNDELL WELL #: 56 RRCID -> 137020 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928															
06		9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	415	1	8649	2	Y	33	14	1	19
							36	9							
07		9796 X	9542	-0-	-254	-0-	427	1	9085	2	Y	27	38	1	8
							30	9							
08		9796 X	9191	-0-	-605	-0-	408	1	8738	2	Y	41	37	1	12
							45	9							
09		9480 X	8854	-0-	-626	-0-	393	1	8419	2	Y	38	18	1	32
							42	9							
10		9796 X	8627	-0-	-1169	-0-	386	1	8229	2	Y	11			43
							12	9							
11		9240 X	8204	-0-	-1036	-0-	371	1	7822	2	Y	10	36	1	17
							11	9							

LUNDELL WELL #: 57 RRCID -> 137346 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796															
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-			-0-
07		93 N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-			-0-
09		390 N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	372	2	Y	1			1
							1	9							
10		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	46	1	976	2	Y	2			3
							2	9							
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-	2	1	1

VILLARREAL "F" WELL #: 2 RRCID -> 137354 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11007 - 11330															
06		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	90	1	1127	2	N	-0-	2	1	19
07		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	81	1	1001	2	N	-0-	2	1	17
08		1364 N	949	-0-	-415	-0-	70	1	871	2	N	7	1	1	23
							8	9							
09		1230 N	849	-0-	-381	-0-	63	1	786	2	N	-0-	5	1	18
10		1085 N	801	-0-	-284	-0-	61	1	739	2	N	1	2	1	17
							1	9							
11		930 N	750	-0-	-180	-0-	54	1	694	2	N	2	2	1	17
							2	9							

LUNDELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 138003 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720															
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-			-0-
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-			-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
VILLARREAL "F"			WELL #:		3	RRCID -> 138010			COMPL. DATE 04/03/1991			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	138 1	1733 2	N	6	4 1		13	
07	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	154 1	1897 2	N	5	6 1		12	
08	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	151 1	1869 2	N	2	2 1		12	
09	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	143 1	1793 2	N	8	14 1		6	
10	1891 N	1852	-0-	-39	-0-	141 1	1703 2	N	7	5 1		8	
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	137 1	1752 2	N	5	7 1		6	

VAQUILLAS RANCH E			WELL #:		82	RRCID -> 138334			COMPL. DATE 05/17/1991			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370	
06	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	158 1	4569 2	Y	14	10 1		17	
07	4898 X	4732	-0-	-166	-0-	165 1	4547 2	Y	18	16 1		19	
08	4991 X	4591	-0-	-400	-0-	179 1	4398 2	Y	13	5 1		27	
09	4830 X	4611	-0-	-219	-0-	203 1	4387 2	Y	19	31 1		15	
10	4991 X	4547	-0-	-444	-0-	158 1	4371 2	Y	16	11 1		20	
11	4740 X	4374	-0-	-366	-0-	155 1	4209 2	Y	9	15 1		14	

VAQUILLAS RANCH A			WELL #:		80	RRCID -> 138491			COMPL. DATE 06/16/1991			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710	
06	3900 X	3558	-0-	-342	-0-	119 1	3427 2	Y	11	8 1		15	
07	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	125 1	3427 2	Y	12	12 1		15	
08	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	141 1	3479 2	Y	10	4 1		21	
09	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	157 1	3406 2	Y	15	24 1		12	
10	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	133 1	3677 2	Y	13	9 1		16	
11	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	135 1	3685 2	Y	9	13 1		12	

VAQUILLAS RANCH A10			WELL #:		81	RRCID -> 138492			COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210	
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-	
07	12 N	1	-0-	-11	-0-	1 2		Y	-0-			-0-	
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-			-0-	
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		Y	-0-			-0-	

VAQUILLAS RANCH A11			WELL #:		79	RRCID -> 138606			COMPL. DATE 05/10/1991			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350	
06	960 N	246	-0-	-714	-0-	238 1	8 9	Y	7			7	
07	341 N	236	-0-	-105	-0-	229 1	7 9	Y	6			13	
08	341 N	253	-0-	-88	-0-	236 1	17 9	Y	15	14 1		14	
09	240 N	192	-0-	-48	-0-	188 1	4 9	Y	4			18	
10	248 N	190	-0-	-58	-0-	180 1	10 9	Y	9	17 1		10	
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	201 1	9 9	Y	8	6 1		12	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
LUNDELL		WELL #:		50	RRCID ->	138616	COMPL. DATE	05/20/1991	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9739 - 9835				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	Y	1	1	1			-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	1	9	6	1	Y	1	1	1			-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	1	9	8	1	Y	1					1
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	1	9	7	1	Y	-0-					1
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		39	RRCID ->	139186	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8466 - 8496				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A-6		WELL #:		83	RRCID ->	139320	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11379 - 11490				
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A8		WELL #:		86	RRCID ->	139729	COMPL. DATE	09/23/1991	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	9166 - 9350				
06	5010 X	1347	-0-	-3663	-0-	1306	1	41	9	Y	37	180	1			80
07	4247 X	1271	-0-	-2976	-0-	1236	1	35	9	Y	32					112
08	4247 X	1358	-0-	-2889	-0-	1277	1	81	9	Y	74	116	1			70
09	4110 X	1293	-0-	-2817	-0-	1267	1	26	9	Y	24					94
10	4247 X	1269	-0-	-2978	-0-	1207	1	62	9	Y	56	91	1			59
11	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1341	1	55	9	Y	50	37	1			72

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		5	RRCID ->	140594	COMPL. DATE	12/26/1991	TOTAL DEPTH	10239	PERF.	9376 - 9419				
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	54	2	1	9	Y	1					1
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

DAY		WELL #:		3	RRCID ->	140860	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8190 - 8802				
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	N	-0-					35
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	2	N	-0-					35
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	2	N	-0-					35
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	2	N	-0-					35
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	N	-0-					35
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	2	N	-0-					35

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #: 90		RRCID -> 141009		COMPL. DATE 03/13/1992		TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	2 2	2 9	Y	2	4 1	-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	84 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-		-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	90 N	16	-0-	-74	-0-	16 2		Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH "A1"		WELL #: 91		RRCID -> 141117		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 40		RRCID -> 141118		COMPL. DATE 03/10/1992		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754			
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	461 2	6 9	Y	5	5 1	4
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	441 2	2 9	Y	2	1 1	5
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	347 2	2 9	Y	2	6 1	1
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	725 2	8 9	Y	7	5 1	3
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	961 2	12 9	Y	11	7 1	7
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	985 2	6 9	Y	5	5 1	7

LUNDELL 40		WELL #: 2		RRCID -> 141301		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARR		WELL #: 53		RRCID -> 141441		COMPL. DATE 06/03/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473			
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	4 1	85 2	N	-0-		32
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 2	N	-0-		32
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 2	N	-0-		32
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	3 1	70 2	N	-0-		32
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	103 2	N	-0-		32
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	3 1	72 2	N	-0-		32

LUNDELL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 141509		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813			
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	77 1	444 2	Y	4		65
						4 9					
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	77 1	444 2	Y	7		72
						8 9					
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	65 1	297 2	Y	4		76
						4 9					
09	540 N	307	-0-	-233	-0-	49 1	257 2	Y	1		77
						1 9					
10	527 N	301	-0-	-226	-0-	36 1	265 2	Y	-0-		77
*11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		Y	-0-	9 6	28

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CARR		WELL #:		56	RRCID ->	141848	COMPL. DATE	06/11/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8632 - 8812	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-		131 1	2732 2	N	-0-			83
07	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-		133 1	2822 2	N	20			103
							22 9						
08	3100 N	3123	-0-	23	23		139 1	2984 2	N	-0-			103
09	3000 N	3122	-0-	122	145		139 1	2979 2	N	4			107
							4 9						
10	3100 N	2990	-0-	-110	35		134 1	2856 2	N	-0-			107
11	2853 X	2818	-0-	-35	-0-		128 1	2690 2	N	-0-			107

LUNDELL 40				WELL #:	3	RRCID ->	141882	COMPL. DATE	07/06/1992	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	10408 - 10446
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH "A-1"				WELL #:	15	RRCID ->	142042	COMPL. DATE	08/14/1992	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10248 - 10266
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-		182 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-		76 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-		72 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2		Y	-0-			-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-		144 2	2 9	Y	2	1 1		1
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-		76 2	1 9	Y	1	1 1		1

VAQUILLAS RANCH - I				WELL #:	93	RRCID ->	142057	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	11431	PERF.	10632 - 10946
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-		1 1	37 2	Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-		1 1	16 2	Y	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-		1 1	19 2	Y	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2		Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-		1 1	29 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD				WELL #:	43	RRCID ->	142099	COMPL. DATE	07/28/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9162 - 9184
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAY				WELL #:	4	RRCID ->	142225	COMPL. DATE	08/02/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8814 - 9056
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 142299 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	226	1	2847	2	N	14	7	1				17
07	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	220	1	2704	2	N	5	10	1				12
08	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	223	1	2757	2	N	9	3	1				18
09	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	223	1	2794	2	N	12	20	1				10
10	2914 X	2877	-0-	-37	-0-	220	1	2646	2	N	10	7	1				13
11	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	216	1	2758	2	N	6	10	1				9

 CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	82	1	1714	2	N	12						195
07	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	84	1	1792	2	N	12						207
08	1860 N	1847	-0-	-13	-0-	82	1	1753	2	N	11						218
09	1800 N	1757	-0-	-43	-0-	78	1	1673	2	N	5						223
10	1891 N	1832	-0-	-59	-0-	82	1	1748	2	N	2						225
11	1800 N	1764	-0-	-36	-0-	79	1	1668	2	N	15						240

 LUNDELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142406 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754

06	330 N	281	-0-	-49	-0-	41	1	237	2	Y	3						96
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	41	1	237	2	Y	7						103
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	55	1	253	2	Y	4						107
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	45	1	235	2	Y	1						108
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	36	1	262	2	Y	-0-						108
*11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-	8	6				27

 VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

06	60 N	40	-0-	-20	-0-	12	1	28	2	Y	-0-						-0-
07	124 N	48	-0-	-76	-0-	20	1	27	2	Y	1						1
08	124 N	52	-0-	-72	-0-	17	1	35	2	Y	-0-	1	1				-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	32	2	Y	1	1	1				-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	8	1	51	2	Y	1						1
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	1	1	1				1

 VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064

06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1393	2	15	9	Y	14	12	1				12
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1	4	1				9
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1006	2	6	9	Y	5	10	1				4
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	646	2	7	9	Y	6	7	1				3
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1012	2	13	9	Y	12	7	1				8
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-	6	1				2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LUNDELL 40		WELL #:		4	RRCID ->	142616	COMPL. DATE	10/09/1992	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	11230 - 11376		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		300 N	287	-0-	-13	-0-	43 1	244 2	Y	-0-			10	
07		310 N	287	-0-	-23	-0-	43 1	244 2	Y	-0-			10	
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	59 1	268 2	Y	-0-			10	
09		300 N	289	-0-	-11	-0-	46 1	243 2	Y	-0-			10	
10		301 N	301	-0-	-0-	-0-	36 1	265 2	Y	-0-			10	
11		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-			-0-	

CARR		WELL #:		61	RRCID ->	142737	COMPL. DATE	09/23/1992	TOTAL DEPTH	9042	PERF.	8506 - 8736
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #:		64	RRCID ->	142738	COMPL. DATE	09/26/1992	TOTAL DEPTH	9814	PERF.	8873 - 9633
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	41 1	853 2	Y	4	5 1		1
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	4 9	915 2	Y	4	4 1		1
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	4 9	881 2	Y	4	4 1		1
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	41 1	992 2	Y	5	2 1		4
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	4 9	1058 2	Y	1			5
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	50 1	925 2	Y	2	5 1		2
						1 9						
						44 1						
						2 9						

VAQUILLAS RANCH "A5"		WELL #:		97	RRCID ->	142775	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8402 - 8420
06	5160 X	863	-0-	-4297	-0-	253 1	606 2	Y	4	1 1		3
07	2573 X	1958	-0-	-615	-0-	4 9	1097 2	Y	30			33
08	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	828 1	1162 2	Y	12	39 1		6
09	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	33 9	993 2	Y	33	33 1		6
10	1953 N	1191	-0-	-762	-0-	561 1	1027 2	Y	10			16
11	1680 N	824	-0-	-856	-0-	13 9	772 2	Y	11	20 1		7
						263 1						
						36 9						
						153 1						
						11 9						
						40 1						
						12 9						

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		46	RRCID ->	142848	COMPL. DATE	10/03/1992	TOTAL DEPTH	8774	PERF.	8578 - 8594
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LUNDELL "C"		WELL #: 3		RRCID -> 142885		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 10354								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAY				WELL #: 5		RRCID -> 143059		COMPL. DATE 11/08/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532						
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-					2
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	2	N	-0-					2
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	2	N	-0-					2
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	5	1	105	2	N	-0-					2
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	N	-0-					2
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	N	-0-					2

EL GATO				WELL #: 15		RRCID -> 143249		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L4				WELL #: 95		RRCID -> 143251		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268						
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	88	1	212	2	Y	1					1
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	183	1	242	2	Y	7					8
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	129	1	268	2	Y	2	9	1			1
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	76	1	286	2	Y	10	9	1			2
10	434 N	403	-0-	-31	-0-	52	1	348	2	Y	3					5
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	444	2	Y	7	8	1			4

ARCO FEE				WELL #: 2		RRCID -> 143411		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 11114 - 11969						
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					6
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	87	1	1053	2	N	18					24
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	548	2	N	2	2	1			24

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LUNDELL WELL #: 31 RRCID -> 143507 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	1			1
						1	9							
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	12	1	252	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	266	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-			1
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

 VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 ARCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 143694 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388

06	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	77	1	965	2	N	3	2	1	5
						3	9							
07	1178 N	1086	-0-	-92	-0-	81	1	1002	2	N	3	4	1	4
						3	9							
08	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	81	1	1003	2	N	3	1	1	6
						3	9							
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	77	1	970	2	N	4	7	1	3
						4	9							
10	1085 N	975	-0-	-110	-0-	74	1	897	2	N	4	3	1	4
						4	9							
11	1050 N	429	-0-	-621	-0-	31	1	397	2	N	1	3	1	2
						1	9							

 7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 143725 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088

06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	N	-0-	1	1	2
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	2	N	-0-	1	1	1
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	299	2	N	1			2
						1	9							
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	249	2	N	1	2	1	1
						1	9							
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	20	1	237	2	N	1	1	1	1
						1	9							
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	256	2	N	11	1	1	11
						12	9							

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 89 RRCID -> 144015 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1751	2	7	9	Y	6	15	1			9
07	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2043	2	30	9	Y	27	28	1			8
08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2408	2	39	9	Y	35	31	1			12
09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1977	2	2	9	Y	2	6	1			8
10	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2352	2	33	9	Y	30	27	1			11
11	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2241	2	36	9	Y	33	26	1			18

 LUNDELL A WELL #: 10 RRCID -> 144311 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531

06	420 N	230	-0-	-190	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	341 N	130	-0-	-211	-0-	6	1	123	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	341 N	212	-0-	-129	-0-	9	1	202	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	1					2
						1	9									
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	-0-	1	1			1

 LUNDELL 44 WELL #: 1 RRCID -> 144314 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 DAY WELL #: 6 RRCID -> 144449 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 144498 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 CARR WELL #: 64 RRCID -> 144499 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CARR		WELL #:		65	RRCID ->	144517	COMPL. DATE	02/08/1993	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8494 - 8695		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-			97
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-			97
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-			97
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-			97
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	-0-			97
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	-0-			97

CARR		WELL #:		66	RRCID ->	144951	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	8739 - 8784		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	2	1	62
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	1	1	20	2	N	4	3	1	63
						4	9							
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	N	3	3	1	63
						3	9							
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	N	2	3	1	62
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	5	2	1	9	N	1	1	1	62
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	4			66
						4	9							

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		110	RRCID ->	145102	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8584 - 8687		
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	107	1	257	2	Y	1			1
						1	9							
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	198	1	263	2	Y	8			9
						9	9							
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	194	1	403	2	Y	4	11	1	2
						4	9							
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	91	1	346	2	Y	11	11	1	2
						12	9							
10	465 N	435	-0-	-30	-0-	56	1	375	2	Y	4			6
						4	9							
11	570 N	242	-0-	-328	-0-	12	1	227	2	Y	3	7	1	2
						3	9							

CARR		WELL #:		71	RRCID ->	145126	COMPL. DATE	04/10/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8910 - 8944
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARR		WELL #:		63	RRCID ->	145301	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8778 - 8938
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARR		WELL #:		70	RRCID ->	145303	COMPL. DATE	04/02/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8397 - 9420
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 145357 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 N	483	-0-	-117	-0-	35	1	446	2	N	2	1 1	63
						2	9						
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	47	1	575	2	N	1	1 1	63
						1	9						
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	45	1	553	2	N	-0-		63
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	44	1	547	2	N	2	2 1	63
						2	9						
10	620 N	518	-0-	-102	-0-	40	1	477	2	N	1	1 1	63
						1	9						
11	570 N	519	-0-	-51	-0-	38	1	480	2	N	1	1 1	63
						1	9						

 VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

 LUNDELL WELL #: 67 RRCID -> 145453 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966

06	1650 X	824	-0-	-826	-0-	38	1	783	2	Y	3	1 1	2
						3	9						
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	35	1	741	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	54	1	1163	2	Y	5	4 1	2
						6	9						
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	77	1	1647	2	Y	7	3 1	6
						8	9						
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	551	2	Y	1		7
						1	9						
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	728	2	Y	1	6 1	2
						1	9						

 JURASCHEK WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443

06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	60	1	753	2	N	3	2 1	3
						3	9						
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	60	1	738	2	N	3	3 1	3
						3	9						
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	68	1	836	2	N	3	1 1	5
						3	9						
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	62	1	781	2	N	4	6 1	3
						4	9						
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	48	1	582	2	N	2	2 1	3
						2	9						
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	40	1	515	2	N	1	2 1	2
						1	9						

 LUNDELL WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL		WELL #:		65	RRCID ->	145660	COMPL. DATE	04/18/1993	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9726 - 9806		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		8	RRCID ->	145675	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	10240	PERF. 9221 - 9268		
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1		1
08	341 N	71	-0-	-270	-0-	71	2			Y	-0-	1	1
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-		-0-
10	124 N	20	-0-	-104	-0-	20	2			Y	-0-		-0-
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-		-0-

DAY		WELL #:		10	RRCID ->	145794	COMPL. DATE	06/08/1993	TOTAL DEPTH	9890	PERF. 8694 - 9150		
06	3000 N	3697	-0-	697	1352	169	1	3528	2	N	-0-		73
07	3100 N	3764	-0-	664	2016	169	1	3595	2	N	-0-		73
08	5660 X	3644	-0-	-2016	-0-	163	1	3481	2	N	-0-		73
09	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	154	1	3308	2	N	-0-		73
10	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	155	1	3309	2	N	-0-		73
11	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	142	1	2994	2	N	-0-		73

CARR		WELL #:		67	RRCID ->	145936	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9087 - 9221		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		78	RRCID ->	146039	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	10100	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		91	RRCID ->	146096	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8648 - 8704		
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	67	1	1387	2	N	-0-		83
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	65	1	1388	2	N	-0-		83
08	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	63	1	1356	2	N	-0-		83
09	1440 N	1352	-0-	-88	-0-	60	1	1292	2	N	-0-		83
10	1457 N	1343	-0-	-114	-0-	60	1	1283	2	N	-0-		83
11	1380 N	1303	-0-	-77	-0-	59	1	1244	2	N	-0-		83

VERGARA 1674		WELL #:		6	RRCID ->	146097	COMPL. DATE	06/22/1993	TOTAL DEPTH	11170	PERF.11008 - 11028		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 146116 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1290 N	1019	-0-	-271	-0-	75	1	944	2	N	-0-	3 1	15
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	90	1	1113	2	N	-0-	4 1	11
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	144	1	1775	2	N	6	1 1	16
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	117	1	1462	2	N	7	10 1	13
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	95	1	1147	2	N	4	3 1	14
11	1500 N	819	-0-	-681	-0-	59	1	758	2	N	2	5 1	11

 JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057

06	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	368	1	4623	2	N	16	11 1	21
07	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	388	1	4773	2	N	17	17 1	21
08	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	380	1	4700	2	N	15	6 1	30
09	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	380	1	4759	2	N	22	35 1	17
10	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	418	1	5030	2	N	19	12 1	24
11	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	422	1	5393	2	N	13	19 1	18

 VAQUILLAS RANCH H WELL #: 109 RRCID -> 146138 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954

06	600 N	594	-0-	-6	-0-	20	1	572	2	Y	2	1 1	5
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	22	1	608	2	Y	1	2 1	4
08	620 N	599	-0-	-21	-0-	23	1	576	2	Y	-0-	1 1	3
09	600 N	306	-0-	-294	-0-	13	1	292	2	Y	1	3 1	1
10	620 N	293	-0-	-327	-0-	10	1	282	2	Y	1	1 1	1
11	570 N	277	-0-	-293	-0-	10	1	266	2	Y	1	1 1	1

 LUNDELL WELL #: 68 RRCID -> 146217 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504

06	2610 X	2490	-0-	-120	-0-	114	1	2366	2	Y	9	8 1	3
07	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	122	1	2587	2	Y	10	11 1	2
08	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	121	1	2591	2	Y	13	11 1	4
09	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	115	1	2459	2	Y	11	5 1	10
10	2728 N	2673	-0-	-55	-0-	120	1	2550	2	Y	3		13
11	2640 N	2318	-0-	-322	-0-	105	1	2210	2	Y	3	11 1	5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 71		RRCID -> 146224		COMPL. DATE 08/01/1993			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	Y	1
07	310 N	294	-0-	-16	-0-	13	1	281	2	Y	-0-
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	12	1	265	2	Y	-0-
09	300 N	272	-0-	-28	-0-	12	1	258	2	Y	1
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	Y	1
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	Y	1

URIBE, ROSITA ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 146506		COMPL. DATE 09/08/1993			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717		
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	53
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	3	1	23	2	N	55
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	2	N	55
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	55
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	55
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	55

CARR		WELL #: 82		RRCID -> 146507		COMPL. DATE 07/24/1993			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094		
06	960 N	315	-0-	-645	-0-	14	1	301	2	N	65
07	620 N	386	-0-	-234	-0-	17	1	369	2	N	65
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	N	65
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	53	1	1143	2	N	65
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	44	1	942	2	N	65
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	50	1	1045	2	N	65

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 146511		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753		
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	2
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	6	1	70	2	N	3
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	5	1	58	2	N	3
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	3
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	3
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	3

CARR		WELL #: 79		RRCID -> 146539		COMPL. DATE 09/03/1997			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		69	RRCID ->	146560	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9546 - 10526	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y	1	4 1	-0-
							1 9					
07		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
08		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
09		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A												
		WELL #:		116	RRCID ->	146612	COMPL. DATE	09/15/1993	TOTAL DEPTH	11940	PERF.10860 - 10872	
06		180 N	124	-0-	-56	-0-	4 1	120 2	Y	-0-		-0-
07		208 N	208	-0-	-0-	-0-	7 1	200 2	Y	1		1
							1 9					
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	8 1	189 2	Y	-0-		1
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	14 1	301 2	Y	1	1 1	1
							1 9					
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	9 1	259 2	Y	1	1 1	1
							1 9					
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	9 1	258 2	Y	1	1 1	1
							1 9					

CARR												
		WELL #:		85	RRCID ->	146798	COMPL. DATE	09/08/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9032 - 9198	
06		638 N	638	-0-	-0-	-0-	29 1	609 2	N	-0-		89
07		750 N	750	-0-	-0-	-0-	34 1	716 2	N	-0-		89
08		751 N	751	-0-	-0-	-0-	34 1	717 2	N	-0-		89
09		702 N	702	-0-	-0-	-0-	31 1	671 2	N	-0-		89
10		713 N	667	-0-	-46	-0-	30 1	637 2	N	-0-		89
11		690 N	648	-0-	-42	-0-	29 1	619 2	N	-0-		89

CARR												
		WELL #:		84	RRCID ->	146855	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9623 - 9774	
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 2	N	-0-		67
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2	N	-0-		67
08		93 N	47	-0-	-46	-0-	2 1	45 2	N	-0-		67
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	7 1	160 2	N	-0-		67
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	8 1	164 2	N	-0-		67
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	8 1	173 2	N	-0-		67

VILLARREAL, J. GAS UNIT												
		WELL #:		1-T	RRCID ->	146958	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10686 - 12043	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 147091		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11761 - 11940				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	243	1	3053	2	N	12	8	1	13
07	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	235	1	2894	2	N	13	12	1	14
08	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	209	1	2588	2	N	9	4	1	19
09	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	105	1	1314	2	N	6	19	1	6
10	905 X	905	-0-	-0-	-0-	69	1	832	2	N	4	5	1	5
11	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	77	1	983	2	N	3	4	1	4

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 147333		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11121 - 11152				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YATES		WELL #: 4		RRCID -> 147340		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10673 - 11120				
06	720 N	290	-0-	-430	-0-	21	1	269	2	N	-0-			2
07	341 N	298	-0-	-43	-0-	22	1	276	2	N	-0-	1	1	1
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	23	1	285	2	N	-0-			1
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	107	1	1341	2	N	3	2	1	2
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	90	1	1082	2	N	5	2	1	5
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	68	1	863	2	N	4	4	1	5

JURASCHEK		WELL #: 5		RRCID -> 147441		COMPL. DATE 12/05/1993		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10747 - 10870				
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	N	-0-			16
07	93 N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	N	-0-			16
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	N	1			17
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	1	1	1	17
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-	1	1	16
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	3	1	41	2	N	-0-			16

VAQUILLAS RANCH B1		WELL #: 120		RRCID -> 147478		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 12460		PERF.10720 - 12088				
06	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	51	1	1468	2	Y	4	3	1	8
07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	55	1	1508	2	Y	3	5	1	6
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	60	1	1489	2	Y	5	2	1	9
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	66	1	1432	2	Y	6	10	1	5
10	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	90	1	2508	2	Y	9	4	1	10
11	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	94	1	2553	2	Y	6	8	1	8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CARR, W.R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 147575		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

EL GATO		WELL #: 22		RRCID -> 147704		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215								
06	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	101 1	1095 2	Y	-0-						-0-
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	167 1	1906 2	Y	-0-						-0-
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	172 1	1976 2	Y	-0-						-0-
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	112 1	1600 2	Y	-0-						-0-
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	291 1	1766 2	Y	-0-						-0-
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	162 1	1669 2	Y	-0-						-0-

CARR		WELL #: 76		RRCID -> 147705		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432								
06	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	219 1	4568 2	N	-0-						155
07	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	222 1	4718 2	N	-0-						155
08	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	216 1	4623 2	N	-0-						155
09	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	208 1	4452 2	N	-0-						155
10	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	219 1	4656 2	N	-0-						155
11	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	213 1	4496 2	N	-0-						155

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147753		COMPL. DATE 12/18/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962								
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	3 1	27 2	Y	1	1 1					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7 1	53 2	Y	1						1
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	32 2	Y	1	1 1					1
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5 1	51 2	Y	1	1 1					1
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 2	Y	-0-	1 1					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5 1	47 2	Y	1						1

CARR		WELL #: 87		RRCID -> 147809		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326								
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2 2		N	-0-						44
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-						44
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2 2		N	-0-						44
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-						44
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-						44
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-						44

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	4 1	-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	1	9	197	2	Y	1 1	-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	1	9	189	2	Y	1 1	-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	1	9	183	2	Y	1	1
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-	1
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	1 1	-0-

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARR WELL #: 77 RRCID -> 148135 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARR WELL #: 88 RRCID -> 148143 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022

06	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	113	1	2347	2	N	3	206
07	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	3	9	1977	2	N	3	209
08	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	3	9	1667	2	N	4	213
09	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	4	9	1963	2	N	3	216
10	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	92	1	2796	2	N	5	221
11	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	131	1	2462	2	N	5	226
						6	9					
						117	1					
						6	9					

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11580 - 11677

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

7-B CATTLE CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 148491 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11160 - 12060

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148580 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11753 - 11934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	750 N	702	-0-	-48	-0-	50	1	628	2	N	22	1	1	44
						24	9							
07	744 N	612	-0-	-132	-0-	46	1	565	2	N	1	1	1	44
						1	9							
08	713 N	659	-0-	-54	-0-	49	1	608	2	N	2	1	1	45
						2	9							
09	690 N	556	-0-	-134	-0-	41	1	512	2	N	3	4	1	44
						3	9							
10	620 N	444	-0-	-176	-0-	34	1	410	2	N	-0-	1	1	43
11	630 N	465	-0-	-165	-0-	34	1	430	2	N	1	1	1	43
						1	9							

CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR WELL #: 92 RRCID -> 149250 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300

06	540 N	454	-0-	-86	-0-	21	1	433	2	N	-0-			82
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	2	N	-0-			82
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	2	N	-0-			82
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	446	2	N	-0-			82
10	527 N	480	-0-	-47	-0-	22	1	458	2	N	-0-			82
11	480 N	455	-0-	-25	-0-	21	1	434	2	N	-0-			82

LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	44	1	914	2	Y	3	5	1	2
						3	9							
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	34	1	731	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	42	1	902	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	51	1	1100	2	Y	5	2	1	4
						6	9							
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	55	1	1165	2	Y	2			6
						2	9							
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	58	1	1230	2	Y	2	5	1	3
						2	9							

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	69	1	1989	2	Y	7	5 1	10
						8	9						
07	2666 N	2315	-0-	-351	-0-	81	1	2227	2	Y	6	7 1	9
						7	9						
08	2418 N	1863	-0-	-555	-0-	72	1	1784	2	Y	6	3 1	12
						7	9						
09	2070 N	698	-0-	-1372	-0-	31	1	665	2	Y	2	11 1	3
						2	9						
10	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	92	1	2543	2	Y	10	4 1	9
						11	9						
11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	70	1	1900	2	Y	4	7 1	6
						4	9						

 VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732

06	150 N	69	-0-	-81	-0-	5	1	64	2	N	-0-		21
07	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-		21
08	155 N	78	-0-	-77	-0-	6	1	72	2	N	-0-		21
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	N	2	1 1	22
						2	9						
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	68	1	818	2	N	3	1 1	24
						3	9						
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	68	1	864	2	N	2	3 1	23
						2	9						

 VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172

06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-		-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-		-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-		-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		-0-

 VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958

06	450 N	258	-0-	-192	-0-	19	1	238	2	N	1	1 1	4
						1	9						
07	403 N	198	-0-	-205	-0-	15	1	181	2	N	2		6
						2	9						
08	310 N	29	-0-	-281	-0-	2	1	27	2	N	-0-		6
09	270 N	18	-0-	-252	-0-	1	1	17	2	N	-0-		6
10	186 N	15	-0-	-171	-0-	1	1	14	2	N	-0-		6
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CARR		WELL #:		97	RRCID -> 150813		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8534 - 9806	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		92	RRCID -> 150933		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 10830		PERF. 9948 - 10340	
06	1620 N	1367	-0-	-253	-0-	1361	2	6 9	Y	5	1 1	5
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1482	2	21 9	Y	19	19 1	5
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1634	2	25 9	Y	23	21 1	7
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1572	2	2 9	Y	2	4 1	5
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1661	2	23 9	Y	21	18 1	8
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1569	2	24 9	Y	22	18 1	12

CARR		WELL #:		103	RRCID -> 150939		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8928 - 9089	
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423 2	N	-0-		55
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351 2	N	-0-		55
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	73	1	1562 2	N	-0-		55
09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	77	1	1643 2	N	-0-		55
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	74	1	1581 2	N	7		62
						8	9					
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	65	1	1374 2	N	3		65
						3	9					

CARR		WELL #:		104	RRCID -> 151028		COMPL. DATE 09/07/1994		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9091 - 9272	
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	97	1	2025 2	N	-0-		120
07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	98	1	2077 2	N	-0-		120
08	2046 N	1594	-0-	-452	-0-	71	1	1523 2	N	-0-		120
09	1980 N	1462	-0-	-518	-0-	65	1	1397 2	N	-0-		120
10	2046 N	1489	-0-	-557	-0-	67	1	1422 2	N	-0-		120
11	1530 N	1437	-0-	-93	-0-	65	1	1372 2	N	-0-		120

MORGAN		WELL #:		2	RRCID -> 151194		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10998 - 11139	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7

VERGARA		WELL #:		4	RRCID -> 151270		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9454 - 9646	
06	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	238	1	2997 2	N	6	6 1	87
						7	9					
07	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	237	1	2918 2	N	6	7 1	86
						7	9					
08	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	202	1	2496 2	N	9	2 1	93
						10	9					
09	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	217	1	2722 2	N	8	11 1	90
						9	9					
10	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	173	1	2079 2	N	4	4 1	90
						4	9					
*11	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	195	1	2490 2	N	5	4 1	91
						6	9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CARR		WELL #:		105	RRCID ->	151282	COMPL. DATE	09/05/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9062 - 9148			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06		240 N	90	-0-	-150	-0-	4	1	86	2	N	-0-	32		
07		155 N	117	-0-	-38	-0-	5	1	112	2	N	-0-	32		
08		124 N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	2	N	-0-	32		
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	N	-0-	32		
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-	32		
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-	32		

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		126	RRCID ->	151799	COMPL. DATE	11/20/1994	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8200 - 8818			
06		2670 X	2034	-0-	-636	-0-	597	1	1428	2	Y	8	1	1	7
07		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	883	1	1170	2	Y	33			40
08		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	634	1	1313	2	Y	13	46	1	7
09		2040 X	1576	-0-	-464	-0-	321	1	1212	2	Y	39	39	1	7
10		2077 N	1584	-0-	-493	-0-	204	1	1365	2	Y	14			21
11		1890 N	1651	-0-	-239	-0-	80	1	1546	2	Y	23	29	1	15

JURASCHEK		WELL #:		8	RRCID ->	151854	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10410 - 11735			
06		3000 N	4220	-0-	1220	1410	309	1	3889	2	N	20	5	1	26
07		3100 N	3581	-0-	481	1891	268	1	3300	2	N	12	7	1	31
08		5353 X	3462	-0-	-1891	-0-	258	1	3191	2	N	12	2	1	41
09		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	229	1	2868	2	N	8	12	1	37
10		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	213	1	2560	2	N	5	4	1	38
11		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	199	1	2534	2	N	7	5	1	40

VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #:		20	RRCID ->	152284	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11291 - 11495			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARR		WELL #:		102	RRCID ->	152434	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8285 - 8311			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VERGARA, G. B.		WELL #: 4		RRCID -> 153155		COMPL. DATE 01/03/1995			TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	18 1	144 2	Y	8	5 1	180
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	9 9	170 2	Y	31	3 1	208
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	22 1	121 2	Y	-0-	172 1	36
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	34 9	127 2	Y	5	3 1	38
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	17 1	161 2	Y	9	2 1	45
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13 1	148 2	Y	17	2 1	60
						6 9					
						19 1					
						10 9					
						16 1					
						19 9					

CARR		WELL #: 107		RRCID -> 153188		COMPL. DATE 01/11/1995			TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443		
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	83 1	1730 2	N	-0-		43
07	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	86 1	1831 2	N	-0-		43
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	83 1	1776 2	N	-0-		43
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	81 1	1744 2	N	-0-		43
10	1922 N	1876	-0-	-46	-0-	84 1	1792 2	N	-0-		43
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	84 1	1764 2	N	-0-		43

CARR		WELL #: 108		RRCID -> 153326		COMPL. DATE 12/11/1994			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748		
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 2	N	-0-		34
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	3 1	56 2	N	-0-		34
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	3 1	66 2	N	-0-		34
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	3 1	54 2	N	-0-		34
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6 1	135 2	N	-0-		34
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 2	N	-0-		34

VERGARA, G.B.		WELL #: 11		RRCID -> 153934		COMPL. DATE 04/11/1995			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 118		RRCID -> 154303		COMPL. DATE 04/19/1995			TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		46	RRCID -> 154607			COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 12366 PERF.10520 - 11752	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	189	1	5450	2	Y	17	23
						19	9					
07	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	195	1	5370	2	Y	19	23
						21	9					
08	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	216	1	5319	2	Y	17	33
						19	9					
09	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	230	1	4968	2	Y	21	17
						23	9					
10	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	197	1	5459	2	Y	20	24
						22	9					
11	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	194	1	5282	2	Y	12	17
						13	9					

VERGARA				WELL #:	6	RRCID -> 155018			COMPL. DATE 07/20/1995			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	121	1	1517	2	Y	3	86
						3	9					
07	1426 N	1046	-0-	-380	-0-	78	1	962	2	Y	5	87
						6	9					
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	142	1	1763	2	Y	7	93
						8	9					
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	113	1	1419	2	Y	4	91
						4	9					
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	126	1	1523	2	Y	3	92
						3	9					
*11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	132	1	1685	2	Y	3	92
						3	9					

ROSEBERRY, D. L.				WELL #:	4	RRCID -> 156118			COMPL. DATE 01/15/1999			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000
06	3060 X	2741	-0-	-319	-0-	201	1	2527	2	Y	12	37
						13	9					
07	3100 X	2937	-0-	-163	-0-	220	1	2706	2	Y	10	17
						11	9					
08	3100 X	2954	-0-	-146	-0-	220	1	2725	2	Y	8	23
						9	9					
09	2970 X	2827	-0-	-143	-0-	208	1	2609	2	Y	9	21
						10	9					
10	2945 X	2723	-0-	-222	-0-	207	1	2496	2	Y	18	14
						20	9					
11	2850 X	2659	-0-	-191	-0-	192	1	2457	2	Y	9	18
						10	9					

VERGARA				WELL #:	8	RRCID -> 156483			COMPL. DATE 09/01/1995			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 156921 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	330 N	94	-0-	-236	-0-	7	1	86	2	Y	1	1	1			1
07	155 N	102	-0-	-53	-0-	1	9	93	2	Y	1	1	1			1
08	155 N	86	-0-	-69	-0-	1	9	80	2	Y	-0-					1
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	1	1	1			1
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	1	9	118	2	Y	-0-					1
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARR WELL #: 113 RRCID -> 157738 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS "C" WELL #: 9 RRCID -> 157838 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10770 - 11190

06	1410 N	255	-0-	-1155	-0-	19	1	235	2	N	1	2	1			22
07	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1	9	1160	2	N	5	2	1			25
08	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	6	9	2613	2	N	8	1	1			32
09	3000 N	3288	-0-	288	288	211	1	3031	2	N	14	37	1			9
10	2439 N	2151	-0-	-288	-0-	9	9	1978	2	N	8	6	1			11
11	3000 N	3547	-0-	547	547	15	9	3281	2	N	8	8	1			11

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

06	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
07	2542 X	2450	-0-	-92	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
08	2480 X	2465	-0-	-15	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
09	2430 X	2232	-0-	-198	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
10	2511 X	2214	-0-	-297	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
11	2430 X	2141	-0-	-289	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622

06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1058	2	4	9	Y	4	7	1			5
07	1302 N	1191	-0-	-111	-0-	1174	2	17	9	Y	15	16	1			4
08	1116 N	899	-0-	-217	-0-	885	2	14	9	Y	13	13	1			4
09	1050 N	929	-0-	-121	-0-	928	2	1	9	Y	1	2	1			3
10	1178 N	1015	-0-	-163	-0-	1001	2	14	9	Y	13	11	1			5
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1093	2	18	9	Y	16	12	1			9

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 106 RRCID -> 158590 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303

06	210 N	120	-0-	-90	-0-	119	2	1	9	Y	1	2	1			1
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	113	2	3	9	Y	3	2	1			1
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	227	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	Y	2	2	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 28 RRCID -> 158837 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	146 1	4207 2	Y	13	7 1		19
							14 9						
07		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	139 1	3817 2	Y	10	13 1		16
							11 9						
08		4743 X	3419	-0-	-1324	-0-	133 1	3276 2	Y	9	4 1		21
							10 9						
09		4590 X	3458	-0-	-1132	-0-	152 1	3291 2	Y	14	24 1		11
							15 9						
10		4743 X	2701	-0-	-2042	-0-	94 1	2596 2	Y	10	8 1		13
							11 9						
11		4380 X	2493	-0-	-1887	-0-	88 1	2399 2	Y	5	10 1		8
							6 9						

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 103 RRCID -> 158839 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922													
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	5 1	140 2	Y	-0-			-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	4 1	100 2	Y	-0-			-0-
08		341 N	93	-0-	-248	-0-	4 1	88 2	Y	1			1
							1 9						
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	10 1	211 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	6 1	157 2	Y	-0-			1
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	4 1	108 2	Y	-0-	1 1		-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408													
06		270 N	235	-0-	-35	-0-	8 1	226 2	Y	1			1
							1 9						
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	7 1	195 2	Y	-0-			1
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	11 1	272 2	Y	-0-			1
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	10 1	211 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	7 1	206 2	Y	-0-			1
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	7 1	199 2	Y	1	1 1		1
							1 9						

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990													
06		651 N	651	-0-	-0-	-0-	648 2	3 9	Y	3	3 1		2
07		532 N	532	-0-	-0-	-0-	523 2	9 9	Y	8	8 1		2
08		589 N	500	-0-	-89	-0-	492 2	8 9	Y	7	7 1		2
09		660 N	600	-0-	-60	-0-	599 2	1 9	Y	1	1 1		2
10		527 N	502	-0-	-25	-0-	495 2	7 9	Y	6	6 1		2
11		566 N	566	-0-	-0-	-0-	557 2	9 9	Y	8	6 1		4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		30 N	29	-0-	-1	-0-	28 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-		-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-		-0-
09		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1925 2	19 9	Y	17	9 1	8
10		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2404 2	32 9	Y	29	19 1	18
11		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2542 2	13 9	Y	12	13 1	17

VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776												
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 2	Y	-0-		-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 2	Y	-0-		-0-
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	66 2	Y	2		2
							2 9					
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	11 1	142 2	Y	-0-	1 1	1
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	9 1	112 2	Y	-0-		1
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	102 2	Y	-0-		1

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 45 RRCID -> 159542 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295												
06		360 N	340	-0-	-20	-0-	337 2	3 9	Y	3	6 1	2
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		Y	-0-	1 1	1
08		527 N	527	-0-	-0-	-0-	521 2	6 9	Y	5	4 1	2
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	76 2	1 9	Y	1	3 1	-0-
10		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		Y	-0-		-0-
11		60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2		Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 111 RRCID -> 159546 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828												
06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	15 1	431 2	Y	1		1
							1 9					
07		303 N	303	-0-	-0-	-0-	11 1	291 2	Y	1	1 1	1
							1 9					
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	11 1	276 2	Y	1		2
							1 9					
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	11 1	239 2	Y	1	2 1	1
							1 9					
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	8 1	216 2	Y	1	1 1	1
							1 9					
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	8 1	205 2	Y	1	1 1	1
							1 9					

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 31 RRCID -> 159588 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251												
06		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	165 1	4747 2	Y	15	10 1	20
							17 9					
07		5053 X	5051	-0-	-2	-0-	177 1	4856 2	Y	16	16 1	20
							18 9					
08		5084 X	4320	-0-	-764	-0-	168 1	4138 2	Y	13	6 1	27
							14 9					
09		4920 X	4274	-0-	-646	-0-	188 1	4067 2	Y	17	30 1	14
							19 9					
10		5084 X	4087	-0-	-997	-0-	142 1	3930 2	Y	14	10 1	18
							15 9					
11		4920 X	4058	-0-	-862	-0-	144 1	3904 2	Y	9	14 1	13
							10 9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL A1		WELL #: 9		RRCID -> 159810		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-

BONEBRAKE		WELL #: 7		RRCID -> 159948		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 32		RRCID -> 160361		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944				
06	480 N	274	-0-	-206	-0-	274	2	Y	-0-	4	1	6
07	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2	Y	-0-	1	1	5
08	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2	Y	-0-	4	1	1
09	270 N	213	-0-	-57	-0-	211	2	Y	2	2	1	1
10	279 N	247	-0-	-32	-0-	244	2	Y	3	2	1	2
11	270 N	222	-0-	-48	-0-	221	2	Y	1	1	1	2

VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 144		RRCID -> 160744		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578				
06	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3643	2	Y	14	25	1	17
07	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3458	2	Y	43	48	1	12
08	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3258	2	Y	47	44	1	15
09	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3164	2	Y	3	7	1	11
10	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3305	2	Y	41	37	1	15
11	3030 X	2182	-0-	-848	-0-	2148	2	Y	31	29	1	17

CARR		WELL #: 114		RRCID -> 161721		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700				
06	1950 N	1889	-0-	-61	-0-	86	1	N	13			28
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	14	9					
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-			28
09	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	81	1	N	2			30
10	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2	9					
11	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	103	1	N	13			43
						14	9					
						101	1	N	-0-			43
						108	1	N	2			45
						2	9					

VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 34		RRCID -> 162170		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171				
06	2640 X	868	-0-	-1772	-0-	29	1	Y	2	3	1	6
07	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	2	9					
08	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	3	4	1	5
09	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	3	9					
10	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	77	1	Y	6	1	1	10
11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	7	9					
						115	1	Y	10	13	1	7
						11	9					
						74	1	Y	8	5	1	10
						9	9					
						69	1	Y	4	7	1	7
						4	9					

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 1		RRCID -> 162340		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	10020 X	7569	-0-	-2451	-0-	555 1	6975 2	Y	35 15 1	78
07	8122 X	5461	-0-	-2661	-0-	39 9	5021 2	Y	29 71 1	36
08	8122 X	4919	-0-	-3203	-0-	408 1	4539 2	Y	12 4 1	44
09	7860 X	5263	-0-	-2597	-0-	32 9	4857 2	Y	16 20 1	40
10	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	367 1	7782 2	Y	57 55 1	42
11	7560 X	5678	-0-	-1882	-0-	13 9	5249 2	Y	16 13 1	45
						388 1				
						18 9				
						646 1				
						63 9				
						411 1				
						18 9				
VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 145		RRCID -> 162353		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135		
06	3060 X	2914	-0-	-146	-0-	2903 2	11 9	Y	10 17 1	12
07	3162 X	2963	-0-	-199	-0-	2921 2	42 9	Y	38 40 1	10
08	3162 X	3147	-0-	-15	-0-	3099 2	48 9	Y	44 40 1	14
09	3060 X	2724	-0-	-336	-0-	2721 2	3 9	Y	3 7 1	10
10	3131 X	2971	-0-	-160	-0-	2930 2	41 9	Y	37 33 1	14
11	3060 X	2725	-0-	-335	-0-	2683 2	42 9	Y	38 31 1	21
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 121		RRCID -> 162429		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030		
06	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	92 1	2648 2	Y	9 6 1	12
07	3100 N	3201	-0-	101	101	10 9	3079 2	Y	9 9 1	12
08	3100 N	3177	-0-	77	178	112 1	3042 2	Y	10 4 1	18
09	3000 N	3069	-0-	69	247	10 9	2921 2	Y	12 20 1	10
10	3357 X	3110	-0-	-247	-0-	124 1	2991 2	Y	10 7 1	13
11	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	11 9	2952 2	Y	7 10 1	10
						109 1				
						8 9				
VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 96		RRCID -> 162513		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957		
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2		Y	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-	-0-
09	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 85		RRCID -> 163397		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620		
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1120 2	4 9	Y	4 12 1	6
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1144 2	17 9	Y	15 16 1	5
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1144 2	17 9	Y	15 15 1	5
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1096 2	2 9	Y	2 3 1	4
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1140 2	15 9	Y	14 13 1	5
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1097 2	19 9	Y	17 13 1	9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06		1380 N	1248	-0-	-132	-0-	1234 2	14 9	Y		13	15 1	7
07		1271 N	1194	-0-	-77	-0-	1185 2	9 9	Y		8	4 1	11
08		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1409 2	15 9	Y		14	19 1	6
09		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1329 2	13 9	Y		12	12 1	6
10		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1351 2	18 9	Y		16	12 1	10
11		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1233 2	8 9	Y		7	8 1	9

BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336													
06		270 N	76	-0-	-194	-0-	74 1	2 9	Y		2		2
07		217 N	69	-0-	-148	-0-	67 1	2 9	Y		2		4
08		217 N	72	-0-	-145	-0-	68 1	4 9	Y		4	4 1	4
09		90 N	55	-0-	-35	-0-	54 1	1 9	Y		1		5
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	45 1	2 9	Y		2	5 1	2
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	44 1	1 9	Y		1	1 1	2

BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250													
06		3030 X	2886	-0-	-144	-0-	312 1	2527 2	Y		43	34 1	40
07		2821 X	2732	-0-	-89	-0-	309 1	2395 2	Y		25	18 1	47
08		2697 X	2319	-0-	-378	-0-	278 1	2012 2	Y		26	33 1	40
09		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	387 1	3871 2	Y		50	49 1	41
10		3100 N	4064	-0-	964	964	427 1	3564 2	Y		66	58 1	49
11		3000 N	2401	-0-	-599	365	232 1	2124 2	Y		41	58 1	32

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 44 RRCID -> 163765 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758													
06		2040 X	1901	-0-	-139	-0-	1880 2	21 9	Y		19	46 1	10
07		2108 N	1837	-0-	-271	-0-	1822 2	15 9	Y		14	6 1	18
08		1984 N	1905	-0-	-79	-0-	1886 2	19 9	Y		17	27 1	8
09		1890 N	1340	-0-	-550	-0-	1327 2	13 9	Y		12	14 1	6
10		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1817 2	24 9	Y		22	14 1	14
11		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1968 2	10 9	Y		9	10 1	13

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910													
06		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5442 2	22 9	Y		20	30 1	20
07		5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5502 2	80 9	Y		73	74 1	19
08		5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5582 2	88 9	Y		80	73 1	26
09		5370 X	5358	-0-	-12	-0-	5354 2	4 9	Y		4	12 1	18
10		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5484 2	76 9	Y		69	62 1	25
11		5370 X	5314	-0-	-56	-0-	5233 2	81 9	Y		74	59 1	40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 41		RRCID -> 163845		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		564 N	564	-0-	-0-	557 2	7 9	Y	6	7 1	1
07		554 N	554	-0-	-0-	547 2	7 9	Y	6	2 1	5
08		542 N	542	-0-	-0-	536 2	6 9	Y	5	8 1	2
09		570 N	507	-0-	-63	501 2	6 9	Y	5	5 1	2
10		558 N	460	-0-	-98	453 2	7 9	Y	6	4 1	4
11		510 N	361	-0-	-149	359 2	2 9	Y	2	3 1	3

VERGARA, G. B.		WELL #: 10		RRCID -> 163846		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400			
06		1890 N	1802	-0-	-88	195 1	1578 2	Y	26	21 1	30
07		2604 N	1802	-0-	-802	204 1	1580 2	Y	16	11 1	35
08		2387 N	1752	-0-	-635	211 1	1524 2	Y	15	22 1	28
09		1800 N	1596	-0-	-204	142 1	1419 2	Y	32	34 1	26
10		1798 N	1623	-0-	-175	169 1	1411 2	Y	39	36 1	29
11		1710 N	1570	-0-	-140	152 1	1385 2	Y	30	36 1	23

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 146		RRCID -> 164028		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10780 - 11860			
06		4476 X	4476	-0-	-0-	150 1	4312 2	Y	13	9 1	21
07		4328 X	4328	-0-	-0-	151 1	4163 2	Y	13	15 1	19
08		4368 X	4368	-0-	-0-	170 1	4186 2	Y	11	5 1	25
09		4113 X	4113	-0-	-0-	181 1	3912 2	Y	18	29 1	14
10		3936 X	3936	-0-	-0-	136 1	3786 2	Y	13	10 1	17
11		3948 X	3948	-0-	-0-	140 1	3798 2	Y	9	13 1	13

ARCO FEE		WELL #: 7		RRCID -> 164605		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904			
06		390 N	349	-0-	-41	26 1	322 2	N	1	1 1	-0-
07		403 N	366	-0-	-37	27 1	337 2	N	2	1 1	1
08		402 N	402	-0-	-0-	30 1	371 2	N	1		2
09		360 N	330	-0-	-30	24 1	305 2	N	1	2 1	1
10		372 N	277	-0-	-95	21 1	255 2	N	1	1 1	1
11		390 N	333	-0-	-57	24 1	308 2	N	1	1 1	1

VAQUILLAS RANCH A8		WELL #: 59		RRCID -> 164617		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440			
06		7710 X	1913	-0-	-5797	1856 1	57 9	Y	52	1 1	57
07		6138 X	1896	-0-	-4242	1850 1	46 9	Y	42		99
08		6138 X	1922	-0-	-4216	1810 1	112 9	Y	102	102 1	99
09		5940 X	1805	-0-	-4135	1769 1	36 9	Y	33		132
10		6138 X	1832	-0-	-4306	1743 1	89 9	Y	81	128 1	85
11		2029 X	2029	-0-	-0-	1950 1	79 9	Y	72	53 1	104

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 4		RRCID -> 164728		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	22	1 465 2	Y	2	8 1	-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	24	1 520 2	Y	2	2 1	-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	23	1 499 2	Y	3	2 1	1
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	21	1 446 2	Y	2	1 1	2
10	558 N	538	-0-	-20	-0-	24	1 514 2	Y	-0-		2
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	24	1 503 2	Y	1	2 1	1

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 115		RRCID -> 164924		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908			
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	7	1 198 2	Y	-0-		-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	8	1 208 2	Y	1		1
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9	1 213 2	Y	-0-		1
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	10	1 217 2	Y	1	1 1	1
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	8	1 228 2	Y	-0-		1
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	8	1 227 2	Y	1	1 1	1

VAQUILLAS RANCH D		WELL #: 117		RRCID -> 164925		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VERGARA, G. B.		WELL #: 13		RRCID -> 165183		COMPL. DATE 10/09/1997		TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364			
06	930 N	819	-0-	-111	-0-	89	1 717 2	Y	12	10 1	11
07	930 N	913	-0-	-17	-0-	103	1 801 2	Y	8	5 1	14
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	123	1 887 2	Y	10	10 1	14
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	76	1 761 2	Y	15	17 1	12
10	899 N	817	-0-	-82	-0-	85	1 711 2	Y	19	17 1	14
11	900 N	842	-0-	-58	-0-	82	1 745 2	Y	14	17 1	11

VERGARA, G. B.		WELL #: 15		RRCID -> 165187		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336			
06	3000 X	2511	-0-	-489	-0-	271	1 2200 2	Y	36	29 1	33
07	2728 N	2517	-0-	-211	-0-	285	1 2207 2	Y	23	15 1	41
08	2728 X	2434	-0-	-294	-0-	292	1 2110 2	Y	29	30 1	40
09	2640 X	2047	-0-	-593	-0-	182	1 1821 2	Y	40	46 1	34
10	2728 X	2170	-0-	-558	-0-	226	1 1886 2	Y	53	48 1	39
11	2520 X	2166	-0-	-354	-0-	209	1 1912 2	Y	41	48 1	32

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LUNDELL A1		WELL #:		5	RRCID ->	165190	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10799 - 11400		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-			-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH All		WELL #:		147	RRCID ->	165258	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	9170	PERF.	8550 - 8670		
06	180 N	38	-0-	-142	-0-	37	1	1	9	Y	1	26	1	9
07	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	1			Y	-0-			9
08	124 N	50	-0-	-74	-0-	47	1	3	9	Y	3	9	1	3
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			Y	-0-			3
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	46	1	2	9	Y	2	3	1	2
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	49	1	2	9	Y	2	1	1	3

LUNDELL A		WELL #:		2	RRCID ->	165474	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9634 - 9820		
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	81	1	1682	2	Y	6	9	1	5
07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	90	1	1916	2	Y	6	8	1	3
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	75	1	1599	2	Y	6	7	1	2
09	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	92	1	1979	2	Y	10	4	1	8
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	92	1	1950	2	Y	2			10
11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	95	1	2002	2	Y	2	8	1	4

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		23	RRCID ->	165670	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9062 - 9394		
06	3840 X	3260	-0-	-580	-0-	3224	2	36	9	Y	33	34	1	17
07	4154 X	3668	-0-	-486	-0-	3639	2	29	9	Y	26	10	1	33
08	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3860	2	40	9	Y	36	53	1	16
09	3690 X	3686	-0-	-4	-0-	3650	2	36	9	Y	33	33	1	16
10	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3875	2	52	9	Y	47	34	1	29
11	3780 X	3723	-0-	-57	-0-	3702	2	21	9	Y	19	22	1	26

BONEBRAKE		WELL #:		2	RRCID ->	165769	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8168 - 8681		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH J		WELL #:		148	RRCID ->	166010	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	11506	PERF.	10524 - 11284		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CARR		WELL #: 116		RRCID -> 166048		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH A2		WELL #: 4		RRCID -> 166109		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416							
06	2100 X	847	-0-	-1253	-0-	844	2	3	9	Y	3	12	1		4
07	961 X	809	-0-	-152	-0-	797	2	12	9	Y	11	12	1		3
08	961 X	497	-0-	-464	-0-	489	2	8	9	Y	7	8	1		2
09	840 N	465	-0-	-375	-0-	464	2	1	9	Y	1	1	1		2
10	806 N	511	-0-	-295	-0-	504	2	7	9	Y	6	6	1		2
11	480 N	341	-0-	-139	-0-	334	2	7	9	Y	6	5	1		3

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 149		RRCID -> 166272		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800							
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	15	1	435	2	Y	1				1
07	373 X	373	-0-	-0-	-0-	13	1	359	2	Y	1	1	1		1
08	372 X	300	-0-	-72	-0-	12	1	287	2	Y	1				2
09	450 X	398	-0-	-52	-0-	18	1	379	2	Y	1	2	1		1
10	465 X	295	-0-	-170	-0-	10	1	284	2	Y	1	1	1		1
11	450 X	308	-0-	-142	-0-	11	1	296	2	Y	1	1	1		1

JURASCHEK		WELL #: 10		RRCID -> 166951		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604							
06	3690 X	3646	-0-	-44	-0-	268	1	3375	2	N	3	8	1		26
07	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	302	1	3721	2	N	13	12	1		27
08	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	294	1	3635	2	N	10	3	1		34
09	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	277	1	3470	2	N	10	15	1		29
10	3813 X	3400	-0-	-413	-0-	260	1	3132	2	N	7	5	1		31
11	3690 X	3009	-0-	-681	-0-	218	1	2783	2	N	7	6	1		32

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 150		RRCID -> 167278		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
G.B. VERGARA WELL #: 14 RRCID -> 168209 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06		3720 X	3447	-0-	-273	-0-	373	1	3021	2	Y	48	39	1	44
							53	9							
07		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	446	1	3453	2	Y	33	21	1	56
							36	9							
08		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	506	1	3664	2	Y	43	42	1	57
							47	9							
09		3510 X	3314	-0-	-196	-0-	296	1	2959	2	Y	54	65	1	46
							59	9							
10		3627 X	1924	-0-	-1703	-0-	201	1	1678	2	Y	41	56	1	31
							45	9							
11		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	459	1	4195	2	Y	78	48	1	61
							86	9							

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 8 RRCID -> 168314 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246															
06		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	707	1	5731	2	Y	96	31	1	84
							106	9							
07		7595 X	6222	-0-	-1373	-0-	704	1	5457	2	Y	55	41	1	98
							61	9							
08		7285 X	5447	-0-	-1838	-0-	653	1	4726	2	Y	62	73	1	87
							68	9							
09		8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	733	1	7336	2	Y	93	102	1	78
							102	9							
10		7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	822	1	6865	2	Y	124	110	1	92
							136	9							
11		6540 X	5585	-0-	-955	-0-	540	1	4940	2	Y	95	113	1	74
							105	9							

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 156 RRCID -> 168509 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000															
06		1980 X	1362	-0-	-618	-0-	1356	2	6	9	Y	5	34	1	9
07		1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1351	2	20	9	Y	18	21	1	6
08		3100 N	4913	-0-	1813	1813	4837	2	76	9	Y	69	52	1	23
09		3000 N	3430	-0-	430	2243	3427	2	3	9	Y	3	11	1	15
10		3100 N	2460	-0-	-640	1603	2427	2	33	9	Y	30	34	1	11
11		3598 X	1995	-0-	-1603	-0-	1964	2	31	9	Y	28	24	1	15

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 151 RRCID -> 168576 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 155		RRCID -> 168868		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3624	2	15	9	14
07	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3568	2	51	9	46
08	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3545	2	55	9	50
09	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3489	2	4	9	4
10	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3514	2	48	9	44
11	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3611	2	56	9	51

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 154		RRCID -> 168922		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811				
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	2	N	-0-	15
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-	15
08	93 N	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	2	N	-0-	15
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-	15
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-	15
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-	15

LUNDELL		WELL #: 76		RRCID -> 169614		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226						
06	2220 N	2068	-0-	-152	-0-	94	1	1966	2	Y	7	7	1	3
07	2697 N	2608	-0-	-89	-0-	117	1	2481	2	Y	9	10	1	2
08	2573 N	2366	-0-	-207	-0-	105	1	2249	2	Y	11	10	1	3
09	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	106	1	2281	2	Y	11	5	1	9
10	2604 N	2282	-0-	-322	-0-	102	1	2177	2	Y	3			12
11	2280 N	2272	-0-	-8	-0-	103	1	2166	2	Y	3	10	1	5

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 157		RRCID -> 169616		COMPL. DATE 07/07/1998		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466						
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1	1	1	1
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-	1	1	-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	Y	2	1	1	1
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	Y	2	2	1	1

LUNDELL A		WELL #: 12		RRCID -> 169746		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060						
06	630 N	546	-0-	-84	-0-	25	1	519	2	Y	2	8	1	2
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	538	2	Y	1	2	1	1
08	558 N	488	-0-	-70	-0-	22	1	464	2	Y	2	2	1	1
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	25	1	527	2	Y	2	1	1	2
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	592	2	Y	1			3
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	28	1	600	2	Y	-0-	2	1	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 160		RRCID -> 169815		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 158		RRCID -> 169826		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590								
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	20	1	582	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	22	1	616	2	Y	4	2	1			2
						4	9									
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	26	1	629	2	Y	3	1	1			4
						3	9									
09	600 N	582	-0-	-18	-0-	26	1	554	2	Y	2	4	1			2
						2	9									
10	620 N	567	-0-	-53	-0-	20	1	545	2	Y	2	1	1			3
						2	9									
11	600 N	515	-0-	-85	-0-	18	1	496	2	Y	1	2	1			2
						1	9									

LUNDELL		WELL #: 78		RRCID -> 169865		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500								
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	53	1	1109	2	Y	5	14	1			-0-
						6	9									
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	51	1	1075	2	Y	6	5	1			1
						7	9									
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	49	1	1049	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	32	1	692	2	Y	4	2	1			3
						4	9									
10	744 N	386	-0-	-358	-0-	17	1	369	2	Y	-0-					3
						38	1	800	2	Y	2	3	1			2
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	2	9									

VAQUILLAS RANCH I		WELL #: 161		RRCID -> 169943		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755								
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL		WELL #: 77		RRCID -> 169944		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		HILCORP ENERGY COMPANY		HIRSCH		//CONT.// 93215 400	//CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	56	1	706	2	N	2	1	1	16
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	65	1	797	2	N	-0-	2	1	14
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	60	1	740	2	N	1	1	1	14
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	51	1	639	2	N	13	4	1	23
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	58	1	694	2	N	55	1	1	77
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	54	1	685	2	N	1	1	1	77

LUNDELL		WELL #: 79		RRCID -> 170321		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9140 - 9304				
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	92	1	1911	2	Y	8	8	1	3
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	79	1	1686	2	Y	7	8	1	2
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	72	1	1539	2	Y	7	7	1	2
09	2010 N	1302	-0-	-708	-0-	58	1	1237	2	Y	6	3	1	5
10	1767 N	1458	-0-	-309	-0-	65	1	1391	2	Y	2			7
11	1560 N	1031	-0-	-529	-0-	47	1	982	2	Y	2	6	1	3

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 164		RRCID -> 170862		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10640 - 11551				
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	128	1	1607	2	N	5	4	1	59
07	1488 N	1471	-0-	-17	-0-	110	1	1353	2	N	7	6	1	60
08	1767 N	1389	-0-	-378	-0-	104	1	1285	2	N	-0-	1	1	59
09	1740 N	1201	-0-	-539	-0-	89	1	1110	2	N	2	5	1	56
10	1457 N	852	-0-	-605	-0-	65	1	784	2	N	3	2	1	57
11	1350 N	555	-0-	-795	-0-	40	1	514	2	N	1	3	1	55

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 162		RRCID -> 170868		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 12455		PERF. 11010 - 12000				
06	3060 X	2453	-0-	-607	-0-	82	1	2362	2	Y	8	6	1	12
07	2697 X	2443	-0-	-254	-0-	85	1	2350	2	Y	7	9	1	10
08	2697 X	2083	-0-	-614	-0-	81	1	1994	2	Y	7	3	1	14
09	2610 X	1805	-0-	-805	-0-	79	1	1718	2	Y	7	15	1	6
10	2449 N	2248	-0-	-201	-0-	78	1	2161	2	Y	8	5	1	9
11	2010 N	1897	-0-	-113	-0-	67	1	1826	2	Y	4	7	1	6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 163		RRCID -> 170894		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3325	2	14	9	Y	13	17	1	16
07	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3173	2	44	9	Y	40	43	1	13
08	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3437	2	52	9	Y	47	44	1	16
09	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3062	2	3	9	Y	3	8	1	11
10	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2786	2	39	9	Y	35	33	1	13
11	2670 X	2353	-0-	-317	-0-	2317	2	36	9	Y	33	28	1	18

ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 5		RRCID -> 170902		COMPL. DATE 10/10/1998		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866						
06	2040 X	409	-0-	-1631	-0-	30	1	377	2	Y	2	1	1	5
07	399 X	399	-0-	-0-	-0-	30	1	367	2	Y	2	4	1	3
08	298 X	298	-0-	-0-	-0-	22	1	275	2	Y	1			4
09	218 X	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	Y	-0-	2	1	2
10	135 X	135	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	1	2	1	1
11	744 X	744	-0-	-0-	-0-	54	1	688	2	Y	2			3

VILLARREAL, J. GU		WELL #: 4		RRCID -> 170904		COMPL. DATE 10/18/1998		TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986						
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	N	1			1
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	N	1	1	1	1
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	326	2	N	1			2
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	N	1	2	1	1
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	N	1	1	1	1
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	305	2	N	1	1	1	1

LUNDELL		WELL #: 80		RRCID -> 170937		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002						
06	660 N	358	-0-	-302	-0-	16	1	340	2	Y	2	5	1	-0-
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	52	1	1107	2	Y	4	3	1	1
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	68	1	1459	2	Y	7	6	1	2
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	69	1	1471	2	Y	7	3	1	6
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	40	1	860	2	Y	1			7
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	64	1	1345	2	Y	2	6	1	3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	25	1	59	2	Y	-0-				-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	53	1	70	2	Y	2				2
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	37	1	77	2	Y	1	3	1		-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	21	1	80	2	Y	3	3	1		-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	114	2	Y	2				2
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	1	2	1		1

LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUNDELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 171093 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VERGARA 1659 WELL #: 1 RRCID -> 171095 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702

06	600 N	206	-0-	-394	-0-	15	1	191	2	Y	-0-	1	1		1
07	527 N	233	-0-	-294	-0-	17	1	213	2	Y	3	1	1		3
08	527 N	78	-0-	-449	-0-	6	1	72	2	Y	-0-				3
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	Y	5	1	1		7
10	217 N	144	-0-	-73	-0-	10	1	126	2	Y	7				14
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	288	2	Y	11				25

LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 167 RRCID -> 171360 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11040 - 12024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	-0-			-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	1			1
09	120 N	71	-0-	-49	-0-	1	9							
10	124 N	76	-0-	-48	-0-	3	1	68	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	120 N	29	-0-	-91	-0-	3	1	73	2	Y	-0-			-0-
						1	1	28	2	Y	-0-			-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526

06	420 N	400	-0-	-20	-0-	43	1	351	2	Y	5	5	1	10
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	6	9							
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	41	1	315	2	Y	2	2	1	10
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	2	9							
						41	1	297	2	Y	-0-	4	1	6
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	28	1	277	2	Y	6	7	1	5
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	7	9							
						30	1	252	2	Y	7	7	1	5
						8	9							
						27	1	247	2	Y	5	6	1	4
						6	9							

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 171 RRCID -> 171773 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 168 RRCID -> 171843 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024

06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	3	1	91	2	Y	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	2	1	52	2	Y	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-			-0-

7B CATTLE COMPANY A WELL #: 4 RRCID -> 172065 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012

06	420 N	410	-0-	-10	-0-	30	1	379	2	N	1	1	1	1
						1	9							
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	N	1	1	1	1
						1	9							
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	N	1			2
						1	9							
09	420 N	363	-0-	-57	-0-	27	1	335	2	N	1	2	1	1
						1	9							
10	403 N	267	-0-	-136	-0-	20	1	246	2	N	1	1	1	1
						1	9							
11	390 N	97	-0-	-293	-0-	7	1	89	2	N	1	1	1	1
						1	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 174		RRCID -> 172282		COMPL. DATE 01/28/1999			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1020 N	793	-0-	-227	-0-	58	1	732	2	N	3	1 1	14
						3	9						
07	1054 N	805	-0-	-249	-0-	60	1	743	2	N	2	2 1	14
						2	9						
08	744 N	701	-0-	-43	-0-	52	1	647	2	N	2	1 1	15
						2	9						
09	780 N	638	-0-	-142	-0-	47	1	589	2	N	2	3 1	14
						2	9						
10	806 N	730	-0-	-76	-0-	56	1	670	2	N	4	1 1	17
						4	9						
11	690 N	520	-0-	-170	-0-	38	1	480	2	N	2	2 1	17
						2	9						

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 175		RRCID -> 172376		COMPL. DATE 02/24/1999			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700				
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	3	1	97	2	Y	-0-		-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	4	1	103	2	Y	-0-		-0-
08	124 N	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	2	Y	-0-		-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	4	1	83	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	2	Y	-0-		-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 173		RRCID -> 172378		COMPL. DATE 02/08/2012			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050				
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	13	1	381	2	Y	1		1
						1	9						
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	16	1	435	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	14	1	347	2	Y	1		2
						1	9						
09	360 N	214	-0-	-146	-0-	9	1	204	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	379	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	14	1	372	2	Y	-0-	1 1	1

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 53		RRCID -> 172454		COMPL. DATE 02/12/1999			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275				
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	328	2	3	9	Y	3	8 1	1
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	395	2	4	9	Y	4	1 1	4
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	Y	3	5 1	2
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	Y	2	3 1	1
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	349	2	6	9	Y	5	3 1	3
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	342	2	1	9	Y	1	2 1	2

LUNDELL "C"		WELL #: 5		RRCID -> 172516		COMPL. DATE 03/03/1999			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252				
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	14	1	297	2	Y	1		1
						1	9						
07	434 N	286	-0-	-148	-0-	13	1	273	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	651 N	292	-0-	-359	-0-	13	1	278	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	13	1	269	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	12	1	250	2	Y	-0-		1
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	11	1	225	2	Y	1	1 1	1
						1	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
AMANDO		WELL #:		4	RRCID ->	172518	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10146 - 10160		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	5	1	63	2	Y	4			4
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	9	71	2	Y	-0-			4
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-			4
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	1	1	1	4
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	9	59	2	Y	-0-			4
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-			4
						4	1							

LUNDELL		WELL #:		84	RRCID ->	172519	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8871 - 9020		
06	1410 N	1363	-0-	-47	-0-	62	1	1295	2	Y	5	7	1	3
07	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	6	9	2454	2	Y	8	9	1	2
08	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	115	1	2376	2	Y	12	11	1	3
09	1350 N	1216	-0-	-134	-0-	111	1	1155	2	Y	6	4	1	5
10	1457 N	1311	-0-	-146	-0-	13	9	1250	2	Y	2			7
11	1410 N	1226	-0-	-184	-0-	54	1	1170	2	Y	1	5	1	3
						7	9							
						59	1							
						2	9							
						1	9							

LUNDELL		WELL #:		83	RRCID ->	172542	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9230 - 9843		
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	15	1	303	2	Y	1	5	1	1
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	1	9	335	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	Y	1	1	1	-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	2	1	1	1
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	2	9	339	2	Y	1			2
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	16	1	291	2	Y	-0-	1	1	1
						1	9							
						14	1							

VERGARA-RAYZOR GU		WELL #:		9	RRCID ->	172577	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9686 - 9766		
06	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	445	1	3603	2	Y	61	43	1	57
07	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	67	9	3713	2	Y	38	26	1	69
08	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	479	1	3699	2	Y	49	51	1	67
09	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	42	9	5446	2	Y	70	78	1	59
10	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	511	1	4928	2	Y	90	82	1	67
11	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	54	9	3598	2	Y	71	83	1	55
						544	1							
						77	9							
						590	1							
						99	9							
						394	1							
						78	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VERGARA 1659		WELL #:		2	RRCID ->	172962	COMPL. DATE	04/15/1999	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	9460 - 9630
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	210 N	11	-0-	-199	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	8
07	186 N	5	-0-	-181	-0-	5	2			Y	-0-	8
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-	8
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	Y	6	14
						7	9					
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	Y	12	26
						13	9					
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	Y	5	31
						6	9					

CARR		WELL #:		123	RRCID ->	172964	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	10571	PERF.	9395 - 10091
06	1320 N	1176	-0-	-144	-0-	54	1	1122	2	N	-0-	118
07	1302 N	1185	-0-	-117	-0-	53	1	1132	2	N	-0-	118
08	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	59	1	1260	2	N	-0-	118
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	55	1	1189	2	N	2	120
						2	9					
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	57	1	1207	2	N	-0-	120
11	1290 N	1214	-0-	-76	-0-	55	1	1159	2	N	-0-	120

CARR		WELL #:		120	RRCID ->	173024	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10348 - 10460
06	2430 X	1921	-0-	-509	-0-	88	1	1833	2	N	-0-	291
07	2511 X	2409	-0-	-102	-0-	108	1	2300	2	N	1	292
						1	9					
08	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	107	1	2295	2	N	7	299
						8	9					
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	88	1	1885	2	N	-0-	299
10	2418 N	1877	-0-	-541	-0-	84	1	1791	2	N	2	301
						2	9					
11	2340 N	1679	-0-	-661	-0-	76	1	1603	2	N	-0-	301

CARR		WELL #:		121	RRCID ->	173059	COMPL. DATE	02/04/1999	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8649 - 8659
06	600 N	552	-0-	-48	-0-	25	1	527	2	N	-0-	129
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	25	1	541	2	N	-0-	129
08	620 N	601	-0-	-19	-0-	27	1	574	2	N	-0-	129
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	548	2	N	-0-	129
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	27	1	582	2	N	-0-	129
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	564	2	N	-0-	129

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #:		170	RRCID ->	173240	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	8404 - 8454
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	47	1	112	2	Y	1	1
						1	9					
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	97	1	128	2	Y	3	4
						3	9					
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	69	1	143	2	Y	2	5 1
						2	9					
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	39	1	147	2	Y	5	5 1
						6	9					
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	188	2	Y	2	3
						2	9					
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	3	4 1
						3	9					2

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VILLARREAL STATE 272 WELL #: 1 RRCID -> 173276 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13 1	169 2	Y	-0-			-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13 1	165 2	Y	1			1
						1 9						
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13 1	164 2	Y	-0-			1
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13 1	161 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7 1	79 2	Y	-0-			1
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15 1	192 2	Y	-0-			1

 LUNDELL WELL #: 85 RRCID -> 173321 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831

06	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	171 1	3551 2	Y	14	11 1		10
						15 9						
07	4371 X	3908	-0-	-463	-0-	175 1	3721 2	Y	11	16 1		5
						12 9						
08	4371 X	3656	-0-	-715	-0-	162 1	3477 2	Y	15	15 1		5
						17 9						
09	3930 X	3533	-0-	-397	-0-	157 1	3359 2	Y	15	7 1		13
						17 9						
10	3906 X	3348	-0-	-558	-0-	150 1	3194 2	Y	4			17
						4 9						
11	3780 X	3368	-0-	-412	-0-	152 1	3212 2	Y	4	14 1		7
						4 9						

 LUNDELL WELL #: 86 RRCID -> 173339 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795

06	1350 N	1257	-0-	-93	-0-	57 1	1194 2	Y	5	7 1		2
						6 9						
07	1395 N	1292	-0-	-103	-0-	58 1	1230 2	Y	4	5 1		1
						4 9						
08	1364 N	1277	-0-	-87	-0-	57 1	1213 2	Y	6	5 1		2
						7 9						
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	65 1	1401 2	Y	7	3 1		6
						8 9						
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	71 1	1523 2	Y	2			8
						2 9						
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	69 1	1461 2	Y	1	6 1		3
						1 9						

 VAQUILLAS RANCH WELL #: 177 RRCID -> 173779 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297

06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	51 1	1067 2	N	-0-			207
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	49 1	1037 2	N	-0-			207
08	1023 N	580	-0-	-443	-0-	26 1	554 2	N	-0-			207
09	990 N	656	-0-	-334	-0-	29 1	627 2	N	-0-			207
10	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	45 1	959 2	N	-0-			207
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	40 1	849 2	N	-0-			207

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310										
7B CATTLE COMPANY D			WELL #:	4	RRCID ->	173900	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	12457	PERF.	11182 - 11892		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		5820 X	5652	-0-	-168	-0-	415 1	5224 2	Y		12	10 1		21
							13 9							
07		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	429 1	5286 2	Y		20	13 1		28
							22 9							
08		5704 X	5613	-0-	-91	-0-	419 1	5182 2	Y		11	4 1		35
							12 9							
09		5550 X	4979	-0-	-571	-0-	367 1	4595 2	Y		15	20 1		30
							17 9							
10		5735 X	5006	-0-	-729	-0-	382 1	4601 2	Y		21	7 1		44
							23 9							
11		5550 X	4953	-0-	-597	-0-	359 1	4582 2	Y		11	9 1		46
							12 9							

VERGARA, IGNACIO			WELL #:	4	RRCID ->	173982	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9686 - 9930		
06		5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	427 1	5367 2	Y		33	10 1		108
							36 9							
07		6169 X	2537	-0-	-3632	-0-	190 1	2334 2	Y		12	94 1		26
							13 9							
08		6169 X	2283	-0-	-3886	-0-	167 1	2069 2	Y		43	2 1		67
							47 9							
09		5970 X	2753	-0-	-3217	-0-	203 1	2543 2	Y		6	55 1		18
							7 9							
10		6138 X	5888	-0-	-250	-0-	450 1	5419 2	Y		17	5 1		30
							19 9							
*11		6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	490 1	6262 2	Y		11	9 1		32
							12 9							

VILLARREAL STATE 272			WELL #:	2	RRCID ->	174032	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10620 - 11996		
06		120 N	96	-0-	-24	-0-	7 1	89 2	Y		-0-			-0-
07		124 N	90	-0-	-34	-0-	7 1	83 2	Y		-0-			-0-
08		124 N	91	-0-	-33	-0-	7 1	84 2	Y		-0-			-0-
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	6 1	76 2	Y		1	1 1		-0-
							1 9							
10		93 N	83	-0-	-10	-0-	6 1	77 2	Y		-0-			-0-
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	6 1	71 2	Y		-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F			WELL #:	179	RRCID ->	174178	COMPL. DATE	07/23/1999	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8434 - 8444		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

CARR			WELL #:	126	RRCID ->	174239	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8753 - 9044		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 182		RRCID -> 174628		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	N	1					63
						1	9									
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	379	2	N	1	1	1			63
						1	9									
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	35	1	428	2	N	1					64
						1	9									
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	430	2	N	2	3	1			63
						2	9									
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	372	2	N	3	1	1			65
						3	9									
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	35	1	446	2	N	1	1	1			65
						1	9									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 180		RRCID -> 174742		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 56		RRCID -> 174849		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630								
06	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2663	2	30	9	Y	27	22	1			14
07	2635 N	2458	-0-	-177	-0-	2438	2	20	9	Y	18	8	1			24
08	2635 N	2301	-0-	-334	-0-	2278	2	23	9	Y	21	35	1			10
09	2550 N	2055	-0-	-495	-0-	2035	2	20	9	Y	18	19	1			9
10	2449 N	1897	-0-	-552	-0-	1873	2	24	9	Y	22	17	1			14
11	2220 N	2175	-0-	-45	-0-	2163	2	12	9	Y	11	11	1			14
VILLARREAL F		WELL #: 4		RRCID -> 174879		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024								
06	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	164	1	2066	2	N	4	4	1			24
						4	9									
07	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	173	1	2129	2	N	-0-	5	1			19
08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	167	1	2064	2	N	4	3	1			20
						4	9									
09	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	167	1	2095	2	N	5	14	1			11
						6	9									
10	2139 N	2094	-0-	-45	-0-	160	1	1925	2	N	8	4	1			15
						9	9									
11	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	155	1	1976	2	N	3	7	1			11
						3	9									
LUNDELL		WELL #: 88		RRCID -> 175022		COMPL. DATE 11/08/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153								
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
7B CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 175084		COMPL. DATE 10/09/1999			TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2040 N	1992	-0-	-48	-0-	146	1	1840	2	Y	5	4 1	6
07	2077 N	2042	-0-	-35	-0-	153	1	1880	2	Y	8	5 1	9
08	2077 N	2026	-0-	-51	-0-	151	1	1871	2	Y	4	1 1	12
09	1980 N	1841	-0-	-139	-0-	136	1	1698	2	Y	6	8 1	10
10	2046 N	1870	-0-	-176	-0-	143	1	1718	2	Y	8	3 1	15
11	1950 N	1871	-0-	-79	-0-	136	1	1731	2	Y	4	3 1	16

WILSON, ABE S.		WELL #: 1		RRCID -> 175150		COMPL. DATE 09/11/1999			TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442				
06	420 N	414	-0-	-6	-0-	30	1	383	2	N	1		8
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	32	1	392	2	N	1	1 1	8
08	434 N	420	-0-	-14	-0-	31	1	388	2	N	1		9
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	32	1	399	2	N	2	3 1	8
10	434 N	402	-0-	-32	-0-	31	1	369	2	N	2	1 1	9
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	30	1	382	2	N	-0-	1 1	8

CARR		WELL #: 125		RRCID -> 175228		COMPL. DATE 11/20/1999			TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111				
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	2	N	-0-		-0-
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	2	N	-0-		-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-		-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-		-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-		-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	-0-		-0-

LUNDELL		WELL #: 87		RRCID -> 175270		COMPL. DATE 11/25/1999			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862				
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	45	1	927	2	Y	4	7 1	-0-
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	46	1	977	2	Y	5	4 1	1
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	45	1	966	2	Y	4	4 1	1
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	45	1	970	2	Y	5	2 1	4
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	42	1	896	2	Y	1		5
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	41	1	863	2	Y	1	4 1	2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL		WELL #:		90	RRCID ->	175452	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9445 -	9568	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	780 N	765	-0-	-15	-0-	35 1	726 2	Y	4	7 1			5
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	4 9 31 1	655 2	Y	2	3 1			4
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	2 9 26 1	567 2	Y	-0-	3 1			1
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	39 1	845 2	Y	3	1 1			3
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	3 9 41 1	872 2	Y	2				5
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	2 9 40 1	851 2	Y	1	4 1			2
						1 9							

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		184	RRCID ->	175458	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	10775	PERF.10376 -	10524	
06	2430 N	2351	-0-	-79	-0-	2341 2	10 9	Y	9	15 1			12
07	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2481 2	35 9	Y	32	33 1			11
08	2542 N	2413	-0-	-129	-0-	2379 2	34 9	Y	31	31 1			11
09	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2405 2	2 9	Y	2	5 1			8
10	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2596 2	36 9	Y	33	29 1			12
11	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2400 2	37 9	Y	34	27 1			19

CARR		WELL #:		128	RRCID ->	175547	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	9882	PERF. 9295 -	9577	
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10 1	205 2	N	-0-				23
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12 1	253 2	N	-0-				23
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11 1	229 2	N	-0-				23
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	80 1	1716 2	N	104				127
10	3100 N	5538	-0-	2438	2438	114 9 243 1	5187 2	N	98	192 1			33
11	3000 N	5513	-0-	2513	4951	108 9 248 1	5226 2	N	35				68
						39 9							

LUNDELL D		WELL #:		2	RRCID ->	175751	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9611 -	10565	
06	1860 N	983	-0-	-877	-0-	45 1	935 2	Y	3	9 1			4
07	2449 N	1980	-0-	-469	-0-	3 9 89 1	1884 2	Y	6	6 1			4
08	2356 N	1705	-0-	-651	-0-	7 9 76 1	1623 2	Y	5	7 1			2
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	6 9 67 1	1442 2	Y	7	3 1			6
10	1984 N	607	-0-	-1377	-0-	8 9 27 1	579 2	Y	1				7
11	1650 N	703	-0-	-947	-0-	1 9 32 1	670 2	Y	1	6 1			2
						1 9							

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		185	RRCID ->	176005	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10940	PERF. 9460 -	10512	
06	1320 N	1139	-0-	-181	-0-	1135 2	4 9	Y	4	8 1			5
07	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1171 2	17 9	Y	15	16 1			4
08	1209 N	1189	-0-	-20	-0-	1169 2	20 9	Y	18	16 1			6
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	Y	1	3 1			4
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1157 2	18 9	Y	16	14 1			6
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1224 2	19 9	Y	17	14 1			9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LUNDELL		WELL #: 89		RRCID -> 176242		COMPL. DATE 02/14/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2730 N	2716	-0-	-14	-0-	124 1	2580 2	Y	11	10 1		3
07	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	129 1	2751 2	Y	11	12 1		2
08	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	125 1	2673 2	Y	14	12 1		4
09	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	122 1	2608 2	Y	12	6 1		10
10	2697 N	2665	-0-	-32	-0-	119 1	2542 2	Y	4			14
11	2610 N	2461	-0-	-149	-0-	111 1	2348 2	Y	2	11 1		5

7B CATTLE CO. E		WELL #: 2		RRCID -> 176264		COMPL. DATE 01/27/2000			TOTAL DEPTH 11986 PERF. 11358 - 11647			
*12	961 N	559	-0-	-402	-0-	35 1	524 2	Y	-0-	1 1		34
*01	465 N	397	-0-	-68	-0-	27 1	370 2	Y	-0-			34
*02	493 N	417	-0-	-76	-0-	29 1	388 2	Y	-0-	1 1		33
*03	558 N	470	-0-	-88	-0-	30 1	440 2	Y	-0-			33
*04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	28 1	398 2	Y	-0-	1 1		32
*05	434 N	428	-0-	-6	-0-	28 1	400 2	Y	-0-	25 1		7
*06	450 N	320	-0-	-130	-0-	24 1	296 2	Y	-0-	1 1		6
*07	434 N	302	-0-	-132	-0-	23 1	279 2	Y	-0-	1 1		5
*08	434 N	430	-0-	-4	-0-	32 1	398 2	Y	-0-			5
*09	330 N	303	-0-	-27	-0-	22 1	281 2	Y	-0-	1 1		4
*10	310 N	273	-0-	-37	-0-	21 1	252 2	Y	-0-			4
*11	420 N	328	-0-	-92	-0-	24 1	303 2	Y	1			5

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 186		RRCID -> 176537		COMPL. DATE 03/17/2000			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666			
06	3000 N	6170	-0-	3170	3422	6144 2	26 9	Y	24	13 1		27
07	3100 N	7508	-0-	4408	7830	7401 2	107 9	Y	97	95 1		29
08	16097 X	8267	-0-	-7830	-0-	8138 2	129 9	Y	117	107 1		39
09	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5563 2	7 9	Y	6	19 1		26
10	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5457 2	77 9	Y	70	70 1		26
11	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5233 2	85 9	Y	77	61 1		42

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 188		RRCID -> 176696		COMPL. DATE 03/04/2000			TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084			
06	180 N	51	-0-	-129	-0-	50 1	1 9	Y	1			1
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	46 1	1 9	Y	1			2
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	50 1	4 9	Y	4	3 1		3
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	45 1	1 9	Y	1			4
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	33 1	1 9	Y	1	3 1		2
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	32 1	1 9	Y	1	1 1		2

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 190		RRCID -> 176980		COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 187		RRCID -> 177025		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	990 N	804	-0-	-186	-0-	800	2	4	9	Y	4	6	1			3
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	704	2	11	9	Y	10	10	1			3
08	744 N	587	-0-	-157	-0-	578	2	9	9	Y	8	8	1			3
09	810 N	644	-0-	-166	-0-	644	2			Y	-0-	1	1			2
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	781	2	11	9	Y	10	8	1			4
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	641	2	10	9	Y	9	8	1			5

WILSON, ABE S.		WELL #: 2		RRCID -> 177031		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394								
06	2130 N	1846	-0-	-284	-0-	136	1	1707	2	N	3	4	1			40
07	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	153	1	1886	2	N	5	4	1			41
08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	154	1	1909	2	N	6	2	1			45
09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	148	1	1854	2	N	9	14	1			40
10	2046 N	1695	-0-	-351	-0-	129	1	1559	2	N	6	5	1			41
11	2010 N	1849	-0-	-161	-0-	134	1	1711	2	N	4	6	1			39

LUNDELL E		WELL #: 1		RRCID -> 177143		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011								
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	9	5	1			77
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	12	16	1			73
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	18	14	1			77
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	35	37	1			75
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	21	17	1			79
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	23	9	93	2	N	14	9	1			84

LUNDELL RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 177145		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ALLEY		WELL #: 6ST		RRCID -> 177263		COMPL. DATE 02/10/2000			TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*04	750 N	718	-0-	-32	-0-	47 1	670 2	Y	1	4 1	18	
						1 9						
*05	744 N	577	-0-	-167	-0-	38 1	539 2	Y	-0-	1 1	17	
*06	630 N	520	-0-	-110	-0-	38 1	482 2	Y	-0-	4 1	13	
*07	744 N	742	-0-	-2	-0-	55 1	681 2	Y	5	4 1	14	
						6 9						
*08	589 N	557	-0-	-32	-0-	42 1	515 2	Y	-0-		14	
*09	510 N	350	-0-	-160	-0-	26 1	322 2	Y	2	6 1	10	
						2 9						
*10	744 N	208	-0-	-536	-0-	16 1	189 2	Y	3	4 1	9	
						3 9						
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	39 1	501 2	Y	1	3 1	7	
						1 9						

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 191		RRCID -> 177367		COMPL. DATE 05/25/2000			TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539			
06	1320 N	1313	-0-	-7	-0-	1306 2	7 9	Y	6	9 1	6	
07	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	1081 2	15 9	Y	14	16 1	4	
08	1178 N	970	-0-	-208	-0-	956 2	14 9	Y	13	13 1	4	
09	1140 N	901	-0-	-239	-0-	900 2	1 9	Y	1	2 1	3	
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1180 2	18 9	Y	16	13 1	6	
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1323 2	20 9	Y	18	14 1	10	

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 192		RRCID -> 177526		COMPL. DATE 05/17/2000			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750			
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	813 2	3 9	Y	3	7 1	4	
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	832 2	12 9	Y	11	12 1	3	
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	817 2	13 9	Y	12	11 1	4	
09	810 N	806	-0-	-4	-0-	805 2	1 9	Y	1	2 1	3	
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	846 2	12 9	Y	11	10 1	4	
11	810 N	802	-0-	-8	-0-	790 2	12 9	Y	11	9 1	6	

AMANDO		WELL #: 3		RRCID -> 177588		COMPL. DATE 06/02/2000			TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960			
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	95 2	Y	6		6	
						7 9						
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9 1	117 2	Y	-0-		6	
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	7 1	91 2	Y	1		7	
						1 9						
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	7 1	90 2	Y	-0-	1 1	6	
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	8 1	93 2	Y	1		7	
						1 9						
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	6 1	73 2	Y	-0-	1 1	6	

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 59		RRCID -> 177873		COMPL. DATE 06/24/2000			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LUNDELL C		WELL #: 6		RRCID -> 177900		COMPL. DATE 06/14/2000			TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552			
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	1 1	12 2	Y	-0-		-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-	
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-	
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-		-0-	
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		61	RRCID ->	177962	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8825 - 9026
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	60 N	37	-0-	-23	-0-		36 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2		Y	-0-		-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-		41 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2		Y	-0-		-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 2		Y	-0-		-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2		Y	-0-		-0-

VERGARA, IGNACIO		WELL #:		5	RRCID ->	178157	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9956 - 10202
06	600 N	584	-0-	-16	-0-		43 1	537 2	Y	4	1 1	10
							4 9					
07	620 N	568	-0-	-52	-0-		42 1	522 2	Y	4	10 1	4
							4 9					
08	558 N	528	-0-	-30	-0-		39 1	478 2	Y	10		14
							11 9					
09	570 N	240	-0-	-330	-0-		18 1	222 2	Y	-0-	11 1	3
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-		69 1	834 2	Y	3	1 1	5
							3 9					
*11	590 N	590	-0-	-0-	-0-		43 1	546 2	Y	1	1 1	5
							1 9					

CARR		WELL #:		132	RRCID ->	178171	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8660 - 9620
06	90 N	60	-0-	-30	-0-		3 1	57 2	N	-0-		52
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-		4 1	95 2	N	-0-		52
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-		6 1	136 2	N	-0-		52
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-		6 1	118 2	N	-0-		52
10	93 N	89	-0-	-4	-0-		4 1	85 2	N	-0-		52
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-		7 1	147 2	N	-0-		52

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		193	RRCID ->	179260	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10269 - 10439
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-		977 2	3 9	Y	3	8 1	4
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-		843 2	13 9	Y	12	13 1	3
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-		771 2	13 9	Y	12	11 1	4
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-		868 2	1 9	Y	1	2 1	3
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-		876 2	12 9	Y	11	10 1	4
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-		732 2	12 9	Y	11	9 1	6

VERGARA 1674		WELL #:		7ST	RRCID ->	179269	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	10984	PERF.	10633 - 10756
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-		16 1	196 2	Y	-0-	2 1	3
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-		18 1	216 2	Y	-0-		3
08	217 N	173	-0-	-44	-0-		13 1	160 2	Y	-0-	2 1	1
09	210 N	156	-0-	-54	-0-		11 1	143 2	Y	2	2 1	1
							2 9					
10	248 N	143	-0-	-105	-0-		11 1	130 2	Y	2	2 1	1
							2 9					
11	180 N	151	-0-	-29	-0-		11 1	138 2	Y	2	2 1	1
							2 9					

CARR		WELL #:		130	RRCID ->	179286	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9090 - 9368
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VERGARA 1674		WELL #: 8		RRCID -> 179442		COMPL. DATE 09/11/2000			TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	870 N	371	-0-	-499	-0-	27	1	343	2	Y	1	3	1
07	558 N	339	-0-	-219	-0-	25	1	312	2	Y	2	1	1
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	9	1	110	2	Y	1	2	1
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	34	1	421	2	Y	7	4	1
10	341 N	233	-0-	-108	-0-	18	1	213	2	Y	2	4	1
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	Y	3	3	1

DESPAIN, WALTER		WELL #: 1		RRCID -> 179615		COMPL. DATE 10/05/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 194		RRCID -> 179957		COMPL. DATE 10/30/2000			TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741				
06	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2447	2	10	9	Y	9	45	1
07	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2482	2	35	9	Y	32	36	1
08	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2501	2	40	9	Y	36	33	1
09	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2330	2	2	9	Y	2	6	1
10	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2398	2	33	9	Y	30	27	1
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2346	2	36	9	Y	33	26	1

LUNDELL C		WELL #: 7		RRCID -> 180283		COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WALTER DESPAIN		WELL #: 2		RRCID -> 180287		COMPL. DATE 11/17/2000			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368				
06	2970 X	2770	-0-	-200	-0-	85	1	2683	2	N	2		100
07	3069 X	3067	-0-	-2	-0-	91	1	2976	2	N	-0-		100
08	3069 X	3003	-0-	-66	-0-	96	1	2907	2	N	-0-		100
09	2970 X	2645	-0-	-325	-0-	95	1	2550	2	N	-0-		100
10	3069 X	2479	-0-	-590	-0-	103	1	2376	2	N	-0-		100
11	2970 X	1785	-0-	-1185	-0-	78	1	1705	2	N	2		102

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 64		RRCID -> 180505		COMPL. DATE 11/21/2000			TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310				
06	1860 X	212	-0-	-1648	-0-	210	2	2	9	Y	2	35	1
07	310 X	226	-0-	-84	-0-	223	2	3	9	Y	3	1	1
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2	9	Y	2	3	1
09	210 N	146	-0-	-64	-0-	145	2	1	9	Y	1	1	1
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	265	2	3	9	Y	3	2	1
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-	1	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VERGARA 1680		WELL #:		10ST	RRCID ->	180512	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	10987	PERF.	10836 - 10851	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

VAQUILLAS RANCH L		WELL #:		196	RRCID ->	180533	COMPL. DATE	12/10/2000	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8654 - 8817
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		195	RRCID ->	181555	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	10678 - 10693
06		4290 X	4112	-0-	-178	-0-	4095	2	17	9	Y	15
07		4340 X	4070	-0-	-270	-0-	4013	2	57	9	Y	52
08		4340 X	4187	-0-	-153	-0-	4122	2	65	9	Y	59
09		4200 X	4061	-0-	-139	-0-	4057	2	4	9	Y	4
10		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4224	2	58	9	Y	53
11		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4088	2	64	9	Y	58

P.M. FROST B		WELL #:		2	RRCID ->	181808	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10842 - 10858
06		698 N	698	-0-	-0-	-0-	21	1	677	2	N	-0-
07		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	53	1	1755	2	N	-0-
08		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	47	1	1419	2	N	-0-
09		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	43	1	1146	2	N	-0-
10		755 N	755	-0-	-0-	-0-	31	1	724	2	N	-0-
11		742 N	742	-0-	-0-	-0-	33	1	709	2	N	-0-

LUNDELL 44		WELL #:		2	RRCID ->	181987	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9689 - 9750
06		2820 X	2337	-0-	-483	-0-	340	1	1951	2	Y	42
07		2914 X	2338	-0-	-576	-0-	340	1	1951	2	Y	43
08		2914 X	2390	-0-	-524	-0-	420	1	1926	2	Y	40
09		2700 X	2192	-0-	-508	-0-	345	1	1808	2	Y	35
10		2418 X	1625	-0-	-793	-0-	193	1	1399	2	Y	30
11		2340 X	1869	-0-	-471	-0-	1850	2	19	9	Y	17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
FROST TRUST 9 WELL #: 1 RRCID -> 182682 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	67 1	2117 2	N	-0-		32
07		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	77 1	2545 2	N	-0-		32
08		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	81 1	2452 2	N	-0-		32
09		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	83 1	2238 2	N	3		35
							3 9					
10		2325 N	1915	-0-	-410	-0-	80 1	1835 2	N	-0-		35
11		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	99 1	2155 2	N	2		37
							2 9					

CARR WELL #: 133 RRCID -> 183914 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705												

06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		63
07		10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2		N	-0-		63
08		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-		63
09		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-		63
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		63
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		63

VERGARA 1679 WELL #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350												

06		5430 X	5115	-0-	-315	-0-	375 1	4722 2	Y	16	53 1	12
							18 9					
07		5146 X	4907	-0-	-239	-0-	366 1	4505 2	Y	33	12 1	33
							36 9					
08		5146 X	4953	-0-	-193	-0-	366 1	4529 2	Y	53	48 1	37
							58 9				1 6	
09		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	370 1	4631 2	Y	75	64 1	48
							83 9					
10		5146 X	4596	-0-	-550	-0-	348 1	4193 2	Y	50	53 1	45
							55 9					
11		4980 X	4935	-0-	-45	-0-	355 1	4529 2	Y	46	51 1	40
							51 9					

FROST TRUST 13 WELL #: 1 RRCID -> 183946 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093												

06		2250 N	2009	-0-	-241	-0-	435 1	1557 2	N	15		142
							17 9					
07		2294 N	2073	-0-	-221	-0-	474 1	1584 2	N	14		156
							15 9					
08		2263 N	2143	-0-	-120	-0-	444 1	1689 2	N	9	19 1	146
							10 9					
09		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	465 1	1685 2	N	6		152
							7 9					
10		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	452 1	1654 2	N	3		155
							3 9					
11		2070 N	2033	-0-	-37	-0-	511 1	1522 2	N	-0-		155

ALLEY WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552												

06		2700 N	1994	-0-	-706	-0-	146 1	1836 2	Y	11	16 1	42
							12 9					
07		2790 N	2009	-0-	-781	-0-	149 1	1834 2	Y	24	18 1	48
							26 9					
08		2325 N	2143	-0-	-182	-0-	160 1	1981 2	Y	2	1 1	49
							2 9					
09		1980 N	1957	-0-	-23	-0-	144 1	1801 2	Y	11	21 1	39
							12 9					
10		2015 N	1979	-0-	-36	-0-	150 1	1806 2	Y	21	15 1	45
							23 9					
11		2070 N	2026	-0-	-44	-0-	147 1	1872 2	Y	6	16 1	35
							7 9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LUNDELL RANCH		WELL #: 8R		RRCID -> 184779		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST TRUST 13		WELL #: 2		RRCID -> 184897		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427								
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	150	1	535	2	N	2					82
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	143	1	477	2	N	6					88
08	682 N	669	-0-	-13	-0-	139	1	527	2	N	3	48	1			43
09	660 N	601	-0-	-59	-0-	130	1	470	2	N	1					44
10	620 N	577	-0-	-43	-0-	124	1	452	2	N	1					45
11	660 N	552	-0-	-108	-0-	139	1	413	2	N	-0-					45

ALLEY		WELL #: 10		RRCID -> 184941		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1679		WELL #: 8		RRCID -> 184943		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 185326		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224								
06	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	586	1	3358	2	Y	6					1101
07	4061 X	3958	-0-	-103	-0-	586	1	3358	2	Y	13					1114
08	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	746	1	3416	2	Y	7					1121
09	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	636	1	3339	2	Y	3					1124
10	4092 X	3702	-0-	-390	-0-	448	1	3254	2	Y	-0-					1124
*11	4050 X	1527	-0-	-2523	-0-	1527	2			Y	-0-	15	6			51

FROST TRUST 9		WELL #: 2		RRCID -> 185363		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALLEY		WELL #: 13		RRCID -> 185365		COMPL. DATE 11/15/2001				TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	233	1	2933	2	Y	18	18	1			56
07	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	220	1	2707	2	Y	26	22	1			60
08	3100 N	3151	-0-	51	51	235	1	2910	2	Y	5	2	1			63
09	3000 X	2916	-0-	-84	-0-	214	1	2685	2	Y	15	30	1			48
10	3100 X	2804	-0-	-296	-0-	212	1	2558	2	Y	31	19	1			60
11	3000 X	2868	-0-	-132	-0-	208	1	2652	2	Y	7	21	1			46

DESPAIN, WALTER		WELL #: 3		RRCID -> 185464		COMPL. DATE 04/19/2007				TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535						
06	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	95	1	2989	2	N	25					70
07	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	93	1	3071	2	N	32					102
08	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	98	1	2995	2	N	33					135
09	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	107	1	2864	2	N	33					168
10	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	129	1	2979	2	N	112	193	1			87
11	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	128	1	2788	2	N	46					133

ALLEY		WELL #: 12		RRCID -> 185466		COMPL. DATE 09/21/2001				TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

FROST TRUST 7		WELL #: 1		RRCID -> 185470		COMPL. DATE 09/08/2001				TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913						
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	48	1	1523	2	N	1	136	1			23
07	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	47	1	1560	2	N	2					25
08	1581 N	1573	-0-	-8	-0-	50	1	1523	2	N	-0-					25
09	1560 N	1511	-0-	-49	-0-	54	1	1457	2	N	-0-					25
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	69	1	1600	2	N	-0-					25
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	73	1	1580	2	N	-0-					25

VERGARA 1679		WELL #: 10		RRCID -> 185487		COMPL. DATE 03/18/2004				TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130						
06	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	172	1	2163	2	Y	7	25	1			7
07	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	179	1	2208	2	Y	14	5	1			16
08	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	183	1	2259	2	Y	27	24	1	1	6	18
09	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	176	1	2198	2	Y	36	31	1			23
10	2387 N	2226	-0-	-161	-0-	169	1	2031	2	Y	24	25	1			22
11	2370 N	2246	-0-	-124	-0-	161	1	2062	2	Y	21	25	1			18

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FROST TRUST 47		WELL #:		2	RRCID ->	185491	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9589 - 9608	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14 1	165 2	N	1				88
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	14 1	166 2	N	1	27	1		62
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13 1	112 2	N	-0-	3	1		59
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	12 1	107 2	N	2				61
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	15 1	154 2	N	1				62
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	13 1	77 2	N	-0-				62

FROST TRUST 15		WELL #:		1	RRCID ->	185559	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	9317 - 9327	
06	810 N	564	-0-	-246	-0-	42 1	516 2	N	5	143	1		21
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	55 1	633 2	N	2	7	1		16
08	682 N	637	-0-	-45	-0-	65 1	561 2	N	10	12	1		14
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	62 1	542 2	N	1				15
10	682 N	518	-0-	-164	-0-	46 1	469 2	N	3				18
11	630 N	304	-0-	-326	-0-	45 1	258 2	N	1				19

ALLEY		WELL #:		14	RRCID ->	185616	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	10604	PERF.	10311 - 10332	
06	2790 X	2469	-0-	-321	-0-	181 1	2271 2	Y	15	12	1		47
07	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	291 1	3581 2	Y	28	15	1		60
08	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	276 1	3409 2	Y	6	2	1		64
09	3000 N	3478	-0-	478	478	256 1	3202 2	Y	18	32	1		50
*10	3761 X	3283	-0-	-478	-0-	249 1	2999 2	Y	32	19	1		63
11	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	235 1	2996 2	Y	8	23	1		48

LUNDELL		WELL #:		91	RRCID ->	185838	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	9100 - 9118	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

LUNDELL RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	186018	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10506 - 11025	
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	43 1	248 2	Y	-0-				34
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	43 1	248 2	Y	-0-				34
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	58 1	264 2	Y	-0-				34
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	45 1	239 2	Y	-0-				34
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	36 1	262 2	Y	-0-				34
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		Y	-0-				1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST TRUST 39 WELL #: 1 RRCID -> 186079 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 10774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	12	1	387	2	N	-0-			96
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	12	1	394	2	N	-0-			96
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	13	1	388	2	N	-0-			96
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	348	2	N	-0-			96
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	2	N	-0-			96
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	2	N	-0-			96

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569

06	390 N	304	-0-	-86	-0-	300	2	4	9	Y	4	4	1	1
07	372 N	271	-0-	-101	-0-	268	2	3	9	Y	3	1	1	3
08	372 N	324	-0-	-48	-0-	321	2	3	9	Y	3	5	1	1
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	314	2	3	9	Y	3	3	1	1
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	355	2	6	9	Y	5	3	1	3
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	Y	2	2	1	3

KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

06	510 N	465	-0-	-45	-0-	35	1	428	2	N	2			120
07	589 N	301	-0-	-288	-0-	24	1	274	2	N	3	71	1	52
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	27	1	239	2	N	3	5	1	50
09	480 N	263	-0-	-217	-0-	27	1	235	2	N	1			51
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	38	1	385	2	N	2			53
11	270 N	207	-0-	-63	-0-	30	1	176	2	N	1			54

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752

06	30 N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	2	N	-0-			90
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-			90
08	11 N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	2	N	-0-	55	1	35
09	9 N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	2	N	-0-			35
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	20			55
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	22	9	2	1		-0-			55

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

06	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3056	2	34	9	Y	31	33	1	16
07	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2860	2	24	9	Y	22	10	1	28
08	3100 N	3191	-0-	91	91	3157	2	34	9	Y	31	45	1	14
09	2852 X	2761	-0-	-91	-0-	2733	2	28	9	Y	25	27	1	12
10	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	2978	2	41	9	Y	37	26	1	23
11	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2897	2	17	9	Y	15	17	1	21

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 198		RRCID -> 186881		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
06	2970 X	2477	-0-	-493	-0-	2467 2	10 9	Y	9	1 1	9
07	3069 X	2815	-0-	-254	-0-	2775 2	40 9	Y	36	35 1	10
08	2945 X	2785	-0-	-160	-0-	2743 2	42 9	Y	38	35 1	13
09	2790 X	2583	-0-	-207	-0-	2581 2	2 9	Y	2	6 1	9
10	2821 X	2786	-0-	-35	-0-	2749 2	37 9	Y	34	30 1	13
11	2730 X	2708	-0-	-22	-0-	2668 2	40 9	Y	36	29 1	20

CARR		WELL #: 134		RRCID -> 186990		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018		
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	40
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	40
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40

FROST TRUST 43		WELL #: 1		RRCID -> 187485		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260			
06	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	381 1	1364 2	N	11	45	
07	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	352 1	1175 2	N	12	57	
08	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	314 1	1192 2	N	16	20 1	53
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	339 1	1231 2	N	4	57	
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	347 1	1271 2	N	9	66	
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	296 1	880 2	N	13	79	

ALLEY		WELL #: 15		RRCID -> 187869		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FROST TRUST 49		WELL #: 1		RRCID -> 188049		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210			
06	3120 X	2899	-0-	-221	-0-	217 1	2645 2	N	34	185	
07	3224 X	2819	-0-	-405	-0-	226 1	2583 2	N	9	22 1	172
08	3813 X	3273	-0-	-540	-0-	330 1	2863 2	N	73	223 1	22
09	3690 X	2969	-0-	-721	-0-	301 1	2651 2	N	15	37	
10	3813 X	2941	-0-	-872	-0-	264 1	2660 2	N	15	52	
11	3180 X	2039	-0-	-1141	-0-	299 1	1725 2	N	14	66	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 1		RRCID -> 188531	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9666	- 10244	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	107 1	383 2	N	2		161
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	132 1	440 2	N	7		168
08	651 N	619	-0-	-32	-0-	128 1	488 2	N	3	28 1	143
09	480 N	422	-0-	-58	-0-	91 1	331 2	N	-0-		143
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	145 1	530 2	N	1		144
11	600 N	585	-0-	-15	-0-	147 1	438 2	N	-0-		144

EL GATO		WELL #: 25		RRCID -> 188726		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7912 - 8614	
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	1 1	6 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	Y	-0-		-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-		-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	8 1	46 2	Y	-0-		-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 69		RRCID -> 189330		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 9684		PERF. 8742 - 8782	
06	540 N	457	-0-	-83	-0-	451 2	6 9	Y	5	5 1	2
07	558 N	515	-0-	-43	-0-	511 2	4 9	Y	4	1 1	5
08	527 N	512	-0-	-15	-0-	506 2	6 9	Y	5	8 1	2
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	490 2	6 9	Y	5	5 1	2
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	543 2	8 9	Y	7	5 1	4
11	510 N	477	-0-	-33	-0-	474 2	3 9	Y	3	3 1	4

FROST TRUST NO. 11		WELL #: 1		RRCID -> 189360		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11256 - 11270	
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	44 1	1380 2	N	-0-		-0-
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	42 1	1387 2	N	-0-		-0-
08	1550 N	1439	-0-	-111	-0-	46 1	1393 2	N	-0-		-0-
09	1410 N	1273	-0-	-137	-0-	46 1	1227 2	N	-0-		-0-
10	1426 N	1328	-0-	-98	-0-	55 1	1273 2	N	-0-		-0-
11	1380 N	1224	-0-	-156	-0-	54 1	1170 2	N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A3		WELL #: 200		RRCID -> 189843		COMPL. DATE 06/03/2002		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8244 - 8773	
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	16 1	38 2	Y	-0-		-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	23 1	30 2	Y	1		1
08	93 N	53	-0-	-40	-0-	17 1	36 2	Y	-0-	1 1	-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	12 1	46 2	Y	1	1 1	-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	8 1	52 2	Y	1		1
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	3 1	54 2	Y	1	1 1	1

LUNDELL RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 190019		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10314 - 10485	
06	1140 N	1114	-0-	-26	-0-	165 1	949 2	Y	-0-		486
07	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	165 1	949 2	Y	-0-		486
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	215 1	986 2	Y	-0-		486
09	1110 N	1057	-0-	-53	-0-	169 1	888 2	Y	-0-		486
10	1116 N	992	-0-	-124	-0-	120 1	872 2	Y	-0-		486
*11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		Y	-0-	1 6	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LUNDELL RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 190025		COMPL. DATE 07/09/2002			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	300 N	295	-0-	-5	-0-		44 1	251 2	Y		-0-			75
07	310 N	295	-0-	-15	-0-		44 1	251 2	Y		-0-			75
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-		55 1	254 2	Y		-0-			75
09	300 N	292	-0-	-8	-0-		47 1	245 2	Y		-0-			75
10	310 N	296	-0-	-14	-0-		36 1	260 2	Y		-0-			75
*11	620 N	620	-0-	-0-	-0-		619 2	1 9	Y		1	1 6		2

LUNDELL RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 190439		COMPL. DATE 09/27/2002			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877					
06	390 N	370	-0-	-20	-0-		55 1	315 2	Y		-0-			37
07	403 N	370	-0-	-33	-0-		55 1	315 2	Y		-0-			37
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-		71 1	327 2	Y		-0-			37
09	360 N	349	-0-	-11	-0-		56 1	293 2	Y		-0-			37
10	372 N	330	-0-	-42	-0-		40 1	290 2	Y		-0-			37
11	390 N	370	-0-	-20	-0-		370 2		Y		-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 201		RRCID -> 190837		COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211					
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-		55 1	131 2	Y		1			1
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-		114 1	150 2	Y		4			5
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-		75 1	154 2	Y		2	6 1		1
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-		43 1	164 2	Y		5	5 1		1
10	279 N	265	-0-	-14	-0-		34 1	229 2	Y		2			3
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-		13 1	244 2	Y		4	5 1		2

FROST TRUST 49		WELL #: 2		RRCID -> 191043		COMPL. DATE 07/24/2002			TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208					
06	3540 X	3429	-0-	-111	-0-		255 1	3111 2	N		57			103
07	3658 X	3196	-0-	-462	-0-		253 1	2895 2	N		44	18 1		129
08	3782 X	3620	-0-	-162	-0-		365 1	3166 2	N		81	62 1		148
09	3660 X	3304	-0-	-356	-0-		333 1	2938 2	N		30			178
10	3782 X	3696	-0-	-86	-0-		326 1	3294 2	N		69	191 1		56
11	3510 X	1580	-0-	-1930	-0-		232 1	1339 2	N		8			64

LUNDELL E		WELL #: 2		RRCID -> 191120		COMPL. DATE 08/15/2002			TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185					
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-		13 1	263 2	N		22	19 1		66
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-		12 1	265 2	N		27	39 1		54
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-		11 1	233 2	N		26	21 1		59
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-		10 1	209 2	N		62	62 1		59
10	248 N	247	-0-	-1	-0-		9 1	196 2	N		38	31 1		66
11	240 N	207	-0-	-33	-0-		8 1	170 2	N		26	16 1		76

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
WALTER DESPAIN 12			WELL #: 2		RRCID -> 191672			COMPL. DATE 08/21/2002			TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	90 N	54	-0-	-36	-0-	12	1	41	2	N	1			19
						1	9							
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	13	1	45	2	N	-0-			19
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	11	1	41	2	N	1	1	1	19
						1	9							
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	11	1	39	2	N	-0-			19
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	11	1	39	2	N	-0-			19
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	11	1	33	2	N	-0-			19

VAQUILLAS RANCH A3			WELL #: 203		RRCID -> 191673			COMPL. DATE 09/25/2002			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641			
06	240 N	188	-0-	-52	-0-	55	1	132	2	Y	1	62	1	1
						1	9							
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	111	1	147	2	Y	4			5
						4	9							
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	77	1	159	2	Y	2	6	1	1
						2	9							
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	46	1	172	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
10	248 N	202	-0-	-46	-0-	26	1	174	2	Y	2			3
						2	9							
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	Y	3	4	1	2
						3	9							

VAQUILLAS RANCH STATE F			WELL #: 204		RRCID -> 191746			COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002			
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	30	1	72	2	Y	-0-			-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	58	1	76	2	Y	2			2
						2	9							
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	40	1	82	2	Y	1	3	1	-0-
						1	9							
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	12	1	45	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	14	1	94	2	Y	1			1
						1	9							
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	5	1	97	2	Y	2	2	1	1
						2	9							

CARR			WELL #: 136		RRCID -> 192335			COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338			
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	36	1	758	2	N	-0-			30
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	661	2	N	-0-			30
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	2	N	-0-			30
09	720 N	584	-0-	-136	-0-	26	1	558	2	N	-0-			30
10	682 N	578	-0-	-104	-0-	26	1	552	2	N	-0-			30
11	570 N	551	-0-	-19	-0-	25	1	526	2	N	-0-			30

MARRS MCLEAN A			WELL #: 5		RRCID -> 192458			COMPL. DATE 11/25/2002			TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971			
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	44	2	N	1			59
						1	9							
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-			59
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-			59
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	2	N	-0-			59
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	N	-0-			59
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	N	-0-			59

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FROST TRUST 11		WELL #: 2		RRCID -> 192641		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2700 X	2581	-0-	-119	-0-	79 1	2498 2	N	4	54
07	2790 X	2539	-0-	-251	-0-	4 9 75 1	2461 2	N	3	57
08	2697 N	2285	-0-	-412	-0-	3 9 73 1	2212 2	N	-0-	57
09	2580 N	2059	-0-	-521	-0-	74 1	1985 2	N	-0-	57
10	2542 N	1299	-0-	-1243	-0-	54 1	1245 2	N	-0-	57
11	2220 N	1094	-0-	-1126	-0-	48 1	1046 2	N	-0-	57

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 205		RRCID -> 192941		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176		
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	54 1	129 2	Y	1	1
07	93 N	30	-0-	-63	-0-	1 9 13 1	17 2	Y	-0-	1
08	248 N	9	-0-	-239	-0-	3 1	6 2	Y	-0-	-0-
09	180 N	60	-0-	-120	-0-	12 1	47 2	Y	1 1	-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	1 9 14 1	97 2	Y	1	1
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	1 9 14 1	263 2	Y	5 3 1	3

ALLEY		WELL #: 16		RRCID -> 193149		COMPL. DATE 01/26/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220		
06	1590 N	1514	-0-	-76	-0-	111 1	1394 2	Y	8 10 1	42
07	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	9 9 119 1	1462 2	Y	11 12 1	41
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	12 9 121 1	1500 2	Y	3 1 1	43
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	3 9 116 1	1454 2	Y	8 16 1	35
*10	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	9 9 116 1	1400 2	Y	9 11 1	33
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	10 9 110 1	1408 2	Y	4 12 1	25

DESPAIN, WALTER 12		WELL #: 3		RRCID -> 193179		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YATES		WELL #: 5		RRCID -> 193317		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787		
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17 1	208 2	N	1	1
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	1 9 18 1	224 2	N	-0-	1
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17 1	212 2	N	-0-	1
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	15 1	191 2	N	1 1 1	1
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	1 9 16 1	194 2	N	-0-	1
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	14 1	174 2	N	1 1 1	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
VERGARA RAYZOR GU			WELL #: 12		RRCID -> 193815			COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	2070 X	1357	-0-	-713	-0-	147	1	1188	2	Y	20	30	1	19
07	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	222	9	288	1	Y	26	9	1	36
08	2077 N	2060	-0-	-17	-0-	292	9	247	1	Y	23	27	1	32
09	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	259	9	267	1	Y	35	38	1	29
10	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	399	9	274	1	Y	43	40	1	32
11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	479	9	195	1	Y	34	39	1	27
						37	9							

IGNACIO VERGARA			WELL #: 8		RRCID -> 193816			COMPL. DATE 02/05/2003			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440			
06	3420 X	3023	-0-	-397	-0-	221	1	2782	2	Y	18	6	1	57
07	3255 X	3121	-0-	-134	-0-	209	9	233	1	Y	18	52	1	23
08	3193 X	3020	-0-	-173	-0-	209	9	221	1	Y	57	2	1	78
09	3060 X	2719	-0-	-341	-0-	639	9	201	1	Y	6	64	1	20
10	3131 X	2666	-0-	-465	-0-	79	9	204	1	Y	8	4	1	24
*11	3030 X	2603	-0-	-427	-0-	99	9	189	1	Y	3	5	1	22
						3	9							

VERGARA 1679			WELL #: 9		RRCID -> 194505			COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189			
06	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	324	1	4075	2	Y	14	50	1	16
07	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	159	9	344	1	Y	26	11	1	31
08	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	299	9	340	1	Y	48	44	1	34
09	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	539	9	322	1	Y	66	58	1	42
10	4557 X	4059	-0-	-498	-0-	739	9	307	1	Y	45	47	1	40
11	4410 X	4214	-0-	-196	-0-	509	9	303	1	Y	39	45	1	34
						43	9							

YATES			WELL #: 6		RRCID -> 194837			COMPL. DATE 04/02/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899			
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	36	1	451	2	N	158			181
07	496 N	469	-0-	-27	-0-	174	9	35	1	N	7	169	1	19
08	496 N	425	-0-	-71	-0-	89	9	31	1	N	14			33
09	540 N	362	-0-	-178	-0-	159	9	27	1	N	2	2	1	33
10	465 N	405	-0-	-60	-0-	29	9	31	1	N	1	1	1	33
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	19	1	39	1	N	4	1	1	36
						4	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ALLEY WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1470 N	1131	-0-	-339	-0-	83	1	1040	2	Y	7	10	1	32
07	1643 N	899	-0-	-744	-0-	67	1	825	2	Y	6	10	1	28
08	1302 N	805	-0-	-497	-0-	60	1	744	2	Y	1	1	1	28
09	1140 N	800	-0-	-340	-0-	59	1	737	2	Y	4	10	1	22
*10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	89	1	1073	2	Y	11	8	1	25
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	69	1	880	2	Y	3	9	1	19

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 208 RRCID -> 195082 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280

06	660 N	634	-0-	-26	-0-	632	2	2	9	Y	2	5	1	3
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	689	2	9	9	Y	8	9	1	2
08	682 N	604	-0-	-78	-0-	594	2	10	9	Y	9	8	1	3
09	630 N	468	-0-	-162	-0-	468	2			Y	-0-	1	1	2
10	682 N	668	-0-	-14	-0-	659	2	9	9	Y	8	7	1	3
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	644	2	10	9	Y	9	7	1	5

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 12 RRCID -> 195181 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944

06	1320 N	1265	-0-	-55	-0-	1252	2	13	9	Y	12	12	1	12
07	1364 N	1248	-0-	-116	-0-	1238	2	10	9	Y	9	4	1	17
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1401	2	9	9	Y	8	19	1	6
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1395	2	13	9	Y	12	12	1	6
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1437	2	20	9	Y	18	13	1	11
11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1376	2	8	9	Y	7	8	1	10

YATES WELL #: 7 RRCID -> 195321 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001

06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	36	1	456	2	N	1			1
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	40	1	487	2	N	2	1	1	2
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	34	1	423	2	N	2	1	1	3
09	480 N	453	-0-	-27	-0-	33	1	419	2	N	1	3	1	1
10	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	192	1	2316	2	N	15	1	1	15
*11	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	193	1	2464	2	N	6	4	1	10 6 7

ALLEY WELL #: 19 RRCID -> 195419 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902

06	960 N	707	-0-	-253	-0-	52	1	649	2	Y	5	6	1	20
07	837 N	418	-0-	-419	-0-	31	1	384	2	Y	3	7	1	16
08	837 N	562	-0-	-275	-0-	42	1	520	2	Y	-0-			16
09	720 N	443	-0-	-277	-0-	33	1	408	2	Y	2	6	1	12
10	403 N	290	-0-	-113	-0-	22	1	264	2	Y	4	5	1	11
11	540 N	398	-0-	-142	-0-	29	1	368	2	Y	1	4	1	8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310											
VAQUILLAS RANCH E		WELL #:	209	RRCID ->	195642	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10030 - 11117			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1200 N	1178	-0-	-22	-0-	39	1	1135	2	Y	4	2	1	6
						4	9							
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	41	1	1139	2	Y	3	4	1	5
						3	9							
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	47	1	1147	2	Y	3	1	1	7
						3	9							
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	50	1	1074	2	Y	5	8	1	4
						6	9							
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	39	1	1095	2	Y	4	3	1	5
						4	9							
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	39	1	1052	2	Y	3	4	1	4
						3	9							
LUNDELL RANCH		WELL #:	12	RRCID ->	195785	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10598 - 10626			
06	1800 N	1058	-0-	-742	-0-	156	1	892	2	Y	9			307
						10	9							
07	1829 N	1061	-0-	-768	-0-	156	1	892	2	Y	12			319
						13	9							
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	371	1	1700	2	Y	14			333
						15	9							
09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	302	1	1583	2	Y	10			343
						11	9							
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	218	1	1586	2	Y	9			352
						10	9							
*11	2010 N	950	-0-	-1060	-0-	950	2			Y	-0-	7	6	25
LUNDELL C		WELL #:	9	RRCID ->	196641	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	8908 - 10034			
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	1	8	1	-0-
						1	9							
07	186 N	103	-0-	-83	-0-	5	1	97	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	7	1	142	2	Y	1			1
						1	9							
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-			1
						7	1							
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-	1	1	-0-
VAQUILLAS RANCH E		WELL #:	210	RRCID ->	196839	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	9960 - 11283			
06	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	94	1	2717	2	Y	9	6	1	22
						10	9							
07	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	100	1	2749	2	Y	8	9	1	21
						9	9							
08	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	112	1	2763	2	Y	8	3	1	26
						9	9							
09	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	122	1	2628	2	Y	11	19	1	18
						12	9							
*10	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	93	1	2578	2	Y	1	7	1	12
						1	9							
11	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	94	1	2553	2	Y	6	9	1	9
						7	9							
LUNDELL RANCH		WELL #:	15	RRCID ->	197025	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10248 - 10278			
06	420 N	341	-0-	-79	-0-	51	1	290	2	Y	-0-			13
07	372 N	341	-0-	-31	-0-	51	1	290	2	Y	-0-			13
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	56	1	257	2	Y	-0-			13
09	330 N	283	-0-	-47	-0-	45	1	238	2	Y	-0-			13
10	341 N	302	-0-	-39	-0-	37	1	265	2	Y	-0-			13
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-			-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	131	1	1649	2	Y	9	3 1	41
						10	9						
07	1829 N	1765	-0-	-64	-0-	132	1	1623	2	Y	9	31 1	19
						10	9						
08	1798 N	1721	-0-	-77	-0-	126	1	1559	2	Y	33	1 1	51
						36	9						
09	1800 N	1530	-0-	-270	-0-	113	1	1413	2	Y	4	37 1	18
						4	9						
10	1767 N	1420	-0-	-347	-0-	109	1	1308	2	Y	3	2 1	13
						3	9						
*11	1680 N	1445	-0-	-235	-0-	105	1	1338	2	Y	2	3 1	12
						2	9						

 LUNDELL RANCH WELL #: 16ST RRCID -> 197378 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529

06	300 N	280	-0-	-20	-0-	42	1	238	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	310 N	280	-0-	-30	-0-	42	1	238	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	55	1	253	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	45	1	235	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	35	1	258	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-	-0-	-0-

 CARR WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834

06	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	49	1	1022	2	N	10		10
						11	9						
07	1612 N	1468	-0-	-144	-0-	66	1	1396	2	N	5		15
						6	9						
08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	70	1	1505	2	N	19		34
						21	9						
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	67	1	1429	2	N	5		39
						6	9						
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	77	1	1646	2	N	6		45
						7	9						
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	69	1	1459	2	N	4		49
						4	9						

 VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553

06	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	324	1	2629	2	Y	43	31 1	45
						47	9						
07	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	350	1	2711	2	Y	28	19 1	54
						31	9						
08	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	372	1	2690	2	Y	32	37 1	49
						35	9						
09	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	400	1	4001	2	Y	51	57 1	43
						56	9						
10	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	433	1	3614	2	Y	66	60 1	49
						73	9						
11	3000 X	2932	-0-	-68	-0-	284	1	2593	2	Y	50	60 1	39
						55	9						

 LUNDELL RANCH WELL #: 19 RRCID -> 199217 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334

06	300 N	275	-0-	-25	-0-	41	1	234	2	Y	-0-		13
07	310 N	275	-0-	-35	-0-	41	1	234	2	Y	-0-		13
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	55	1	253	2	Y	-0-		13
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	45	1	235	2	Y	-0-		13
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	36	1	258	2	Y	-0-		13
11	300 N	190	-0-	-110	-0-	190	2			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LUNDELL RANCH		WELL #: 15RD		RRCID -> 200357		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1440 X	1394	-0-	-46	-0-	207	1	1187	2	Y	-0-	77
07	1426 N	1394	-0-	-32	-0-	207	1	1187	2	Y	-0-	77
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	262	1	1201	2	Y	-0-	77
09	1380 N	1300	-0-	-80	-0-	208	1	1092	2	Y	-0-	77
10	1395 N	1113	-0-	-282	-0-	135	1	978	2	Y	-0-	77
*11	1410 N	891	-0-	-519	-0-	891	2			Y	-0-	9

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 13		RRCID -> 200363		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882				
06	1170 N	1155	-0-	-15	-0-	1143	2	12	9	Y	11	4
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1174	2	12	9	Y	11	11
08	1271 N	1159	-0-	-112	-0-	1147	2	12	9	Y	11	5
09	1170 N	1106	-0-	-64	-0-	1095	2	11	9	Y	10	5
10	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	1118	2	14	9	Y	13	8
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1114	2	7	9	Y	6	8

LUNDELL RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 200450		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 200686		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550				
06	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	176	1	1911	2	Y	-0-	82
07	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	178	1	2027	2	Y	9	91
08	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	184	1	2123	2	Y	7	18
09	2100 N	1858	-0-	-242	-0-	122	1	1736	2	Y	-0-	18
10	2201 N	2088	-0-	-113	-0-	294	1	1786	2	Y	7	25
11	2250 N	1790	-0-	-460	-0-	158	1	1624	2	Y	7	32

LUNDELL		WELL #: 93		RRCID -> 201948		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637				
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	413	2	N	2	1
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	424	2	N	1	-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	449	2	N	3	1
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	522	2	N	2	2
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	535	2	N	1	3
11	450 N	421	-0-	-29	-0-	19	1	402	2	N	-0-	1

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 212		RRCID -> 202131		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750				
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1149	2	4	9	Y	4	5
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1126	2	15	9	Y	14	4
08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1513	2	24	9	Y	22	7
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1209	2	1	9	Y	1	5
10	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	1088	2	15	9	Y	14	5
11	1200 N	987	-0-	-213	-0-	972	2	15	9	Y	14	8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DAY	WELL #:	12	RRCID ->	202191	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8302	-	9236
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	660 N	550	-0-	-110	-0-	25 1	525 2	N	-0-			117
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	25 1	538 2	N	-0-			117
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	24 1	518 2	N	-0-			117
09	540 N	503	-0-	-37	-0-	22 1	481 2	N	-0-			117
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	25 1	542 2	N	-0-			117
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	25 1	517 2	N	-0-			117

HIRSCH		WELL #:		7	RRCID ->	203531	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	12674	PERF.	10543	-	11961
06	270 N	236	-0-	-34	-0-	17 1	218 2	N	1					1
07	248 N	218	-0-	-30	-0-	16 1	201 2	N	1	1	1			1
08	279 N	201	-0-	-78	-0-	15 1	186 2	N	-0-					1
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	21 1	263 2	N	1	1	1			1
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	18 1	212 2	N	1	1	1			1
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14 1	177 2	N	1	1	1			1

LUNDELL 40		WELL #:		5	RRCID ->	205317	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10401	-	11354
06	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	587 1	3368 2	Y	39	93	1			175
07	4340 X	4021	-0-	-319	-0-	587 1	3368 2	Y	60	92	1			143
08	4340 X	4308	-0-	-32	-0-	761 1	3485 2	Y	56					199
09	4200 X	4012	-0-	-188	-0-	638 1	3349 2	Y	23					222
10	4123 X	3522	-0-	-601	-0-	424 1	3079 2	Y	17	96	1			143
11	4170 X	2386	-0-	-1784	-0-	2288 2	98 9	Y	89	80	1	8	6	37

CARR		WELL #:		141	RRCID ->	205379	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	9414	PERF.	8743	-	8967
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2	N	-0-					118
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 2	N	-0-					118
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 2	N	-0-					118
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 1	93 2	N	-0-					118
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5 1	115 2	N	-0-					118
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	17 1	357 2	N	-0-					118

ALLEY		WELL #:		20	RRCID ->	205614	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	10248	-	11182
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	100 1	1254 2	Y	8	8	1			28
07	1457 N	1329	-0-	-128	-0-	99 1	1219 2	Y	10	10	1			28
08	1364 N	1302	-0-	-62	-0-	97 1	1203 2	Y	2	1	1			29
09	1350 N	1270	-0-	-80	-0-	93 1	1170 2	Y	6	13	1			22
*10	1333 N	1241	-0-	-92	-0-	94 1	1133 2	Y	13	9	1			26
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	91 1	1166 2	Y	3	9	1			20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LUNDELL 40		WELL #: 9		RRCID -> 206988		COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	55 1	313 2	Y	14	31 1		57
07	434 N	382	-0-	-52	-0-	15 9	313 2	Y	13	25 1		45
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	14 9	279 2	Y	11			56
09	390 N	315	-0-	-75	-0-	61 1	260 2	Y	5			61
10	372 N	301	-0-	-71	-0-	12 9	262 2	Y	3	22 1		42
*11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	49 1	22 9	Y	20	18 1	2 6	8
						6 9						
						36 1						
						3 9						
						775 2						

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 214		RRCID -> 207274		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241			
06	480 N	461	-0-	-19	-0-	459 2	2 9	Y	2	9 1		2
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	405 2	8 9	Y	7	7 1		2
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	437 2	7 9	Y	6	6 1		2
09	390 N	262	-0-	-128	-0-	262 2		Y	-0-	1 1		1
10	403 N	247	-0-	-156	-0-	244 2	3 9	Y	3	3 1		1
11	390 N	347	-0-	-43	-0-	340 2	7 9	Y	6	4 1		3

LUNDELL 40		WELL #: 7		RRCID -> 208103		COMPL. DATE 10/16/2004			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386			
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	41 1	236 2	Y	10	21 1		186
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	11 9	236 2	Y	13	20 1		179
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	41 1	245 2	Y	11			190
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	14 9	239 2	Y	5			195
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	54 1	260 2	Y	3	21 1		177
*11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	12 9	21 9	Y	19	17 1	2 6	8
						46 1						
						6 9						
						36 1						
						3 9						
						634 2						

ALLEY		WELL #: 21R		RRCID -> 208265		COMPL. DATE 12/12/2004			TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350			
06	240 N	199	-0-	-41	-0-	15 1	184 2	Y	-0-	1 1		7
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	15 1	183 2	Y	-0-	2 1		5
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	16 1	193 2	Y	-0-			5
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16 1	199 2	Y	1	2 1		4
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	1 9	190 2	Y	3	2 1		5
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16 1	207 2	Y	1	2 1		4
						3 9						
						16 1						
						1 9						

LUNDELL 44		WELL #: 5		RRCID -> 208757		COMPL. DATE 02/17/2005			TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820			
06	2820 X	2401	-0-	-419	-0-	354 1	2033 2	Y	13			438
07	2914 X	2402	-0-	-512	-0-	14 9	2033 2	Y	14			452
08	2914 X	2431	-0-	-483	-0-	354 1	1986 2	Y	10			462
09	2820 X	2285	-0-	-535	-0-	15 9	1914 2	Y	5			467
10	2480 X	1835	-0-	-645	-0-	434 1	1612 2	Y	1	64 1		404
11	2400 X	1378	-0-	-1022	-0-	11 9	24 9	Y	22			37
						365 1						
						6 9						
						222 1						
						1 9						
						1354 2						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LUNDELL RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 209639		COMPL. DATE 03/17/2005			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	54	1	312	2	Y	-0-				14
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	54	1	312	2	Y	-0-				14
08	341 N	284	-0-	-57	-0-	51	1	233	2	Y	-0-				14
09	360 N	291	-0-	-69	-0-	47	1	244	2	Y	-0-				14
10	372 N	294	-0-	-78	-0-	36	1	258	2	Y	-0-				14
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-				-0-

LUNDELL RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 209640		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984						
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	56	1	320	2	Y	-0-				13
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	56	1	320	2	Y	-0-				13
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	60	1	275	2	Y	-0-				13
09	390 N	174	-0-	-216	-0-	28	1	146	2	Y	-0-				13
10	372 N	293	-0-	-79	-0-	35	1	258	2	Y	-0-				13
11	330 N	201	-0-	-129	-0-	201	2			Y	-0-				-0-

FROST 39		WELL #: 1		RRCID -> 209860		COMPL. DATE 02/18/2005			TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443						
06	390 N	370	-0-	-20	-0-	55	1	315	2	Y	-0-				72
07	434 N	370	-0-	-64	-0-	55	1	315	2	Y	-0-				72
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	65	1	300	2	Y	-0-				72
09	360 N	300	-0-	-60	-0-	48	1	252	2	Y	-0-				72
10	372 N	305	-0-	-67	-0-	37	1	268	2	Y	-0-				72
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1285	2	44	9	Y	40				51

FROST 39		WELL #: 2		RRCID -> 209869		COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409						
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	42	1	243	2	Y	-0-				58
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	42	1	243	2	Y	-0-				58
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	61	1	278	2	Y	-0-				58
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	45	1	236	2	Y	-0-				58
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	35	1	251	2	Y	-0-				58
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	787	2	44	9	Y	40				51

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 215		RRCID -> 210049		COMPL. DATE 02/05/2005			TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236						
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	919	2	4	9	Y	4	6	1		6
07	930 N	753	-0-	-177	-0-	742	2	11	9	Y	10	11	1		5
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	992	2	13	9	Y	12	12	1		5
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-	2	1		3
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	964	2	14	9	Y	13	11	1		5
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	932	2	14	9	Y	13	11	1		7

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 14		RRCID -> 210050		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060						
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	546	2	7	9	Y	6	6	1		9
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	564	2	4	9	Y	4	2	1		11
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	568	2	6	9	Y	5	8	1		8
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6	9	Y	5	5	1		8
*10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	Y	1	5	1		4
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	554	2	3	9	Y	3	3	1		4

RAYZOR 1669		WELL #: 2		RRCID -> 210870		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 216		RRCID -> 211085		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	4 2	1 9	Y	1	-0-
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	126 2	2 9	Y	1 1	1
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-	-0-

FROST 45		WELL #: 3		RRCID -> 211349		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623		
06	840 N	658	-0-	-182	-0-	96 1	549 2	Y	12	497
07	1054 X	658	-0-	-396	-0-	96 1	549 2	Y	12	64 1 445
08	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	13 9	897 2	Y	16	461
09	870 X	828	-0-	-42	-0-	196 1	685 2	Y	12	473
10	682 X	651	-0-	-31	-0-	18 9	556 2	Y	16	489
11	1080 X	656	-0-	-424	-0-	13 9	29 9	Y	26	85

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 217		RRCID -> 211623		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387		
06	240 N	151	-0-	-89	-0-	150 2	1 9	Y	1	1
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	217 2	3 9	Y	3	1
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	238 2	3 9	Y	3	1
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	234 2	1 9	Y	1	1
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	252 2	3 9	Y	3	1
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	241 2	4 9	Y	4	3 1 2

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 15		RRCID -> 212235		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479		
06	7650 X	7407	-0-	-243	-0-	7328 2	79 9	Y	72	75 1 40
07	8060 X	7786	-0-	-274	-0-	7725 2	61 9	Y	55	23 1 72
08	8060 X	7096	-0-	-964	-0-	7026 2	70 9	Y	64	107 1 29
09	7800 X	7645	-0-	-155	-0-	7571 2	74 9	Y	67	64 1 32
10	7998 X	7725	-0-	-273	-0-	7623 2	102 9	Y	93	68 1 57
11	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	7658 2	42 9	Y	38	43 1 52

VAQUILLAS RANCH I		WELL #: 220		RRCID -> 212380		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10493 - 11072		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 71		RRCID -> 212481		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CARR		WELL #:		143	RRCID ->	212882	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8791 - 8841	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						40
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						40
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						40
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						40
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						40
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						40

LUNDELL		WELL #:		94	RRCID ->	212885	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9533 - 9793
06	60	N		57	-0-	-3	-0-	3 1	54 2	Y	-0-	-0-
07	73	N		73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 2	Y	-0-	-0-
08	116	N		116	-0-	-0-	-0-	5 1	111 2	Y	-0-	-0-
09	73	N		73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 2	Y	-0-	-0-
10	77	N		77	-0-	-0-	-0-	3 1	74 2	Y	-0-	-0-
11	120	N		74	-0-	-46	-0-	3 1	71 2	Y	-0-	-0-

CARR		WELL #:		142	RRCID ->	213114	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	9802	PERF.	8680 - 9396
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15

VAQUILLAS RANCH A12		WELL #:		202	RRCID ->	213309	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	10919 - 11578
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	3	N		1	-0-	-2	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
08	2	N		1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	5	N		5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-	-0-
11	1	N		1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-

VAQUILLAS L6		WELL #:		211	RRCID ->	213610	COMPL. DATE	02/21/2004	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8230 - 8745
06	425	N		425	-0-	-0-	-0-	115 1	274 2	N	33	182
07	555	N		555	-0-	-0-	-0-	36 9				
08	503	N		503	-0-	-0-	-0-	233 1	308 2	N	13	169 1
09	461	N		461	-0-	-0-	-0-	14 9				
10	558	N		518	-0-	-40	-0-	163 1	337 2	N	3	11 1
11	512	N		512	-0-	-0-	-0-	3 9				
								94 1	354 2	N	12	11 1
								13 9				
								67 1	447 2	N	4	
								4 9				
								25 1	479 2	N	7	9 1
								8 9				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FROST 45		WELL #:		6	RRCID ->	214923	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9434 - 9668
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	1260 X	967	-0-	-293	-0-	139	1	795	2	Y	30	708
07	1302 X	960	-0-	-342	-0-	139	1	795	2	Y	24 107 1	625
08	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	230	1	1055	2	Y	17	642
09	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	193	1	1014	2	Y	16	658
10	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	144	1	1044	2	Y	19	677
11	1260 X	1239	-0-	-21	-0-	1196	2	43	9	Y	39	114

VERGARA RAYZOR 1676 GU		WELL #:		1	RRCID ->	215228	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	9480 - 10394
06	360 X	242	-0-	-118	-0-	18	1	224	2	N	-0-	113
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	226	2	N	72 181 1	4
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	N	-0-	4
09	240 N	173	-0-	-67	-0-	13	1	159	2	N	1 1 1	4
10	310 N	158	-0-	-152	-0-	12	1	146	2	N	-0-	4
11	210 N	137	-0-	-73	-0-	10	1	126	2	N	1 1 1	4

LUNDELL		WELL #:		96	RRCID ->	215454	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	8958 - 9176
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-	-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-

LUNDELL RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	215498	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10734 - 10865
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	129	1	741	2	Y	-0-	14
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	129	1	741	2	Y	-0-	14
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	158	1	725	2	Y	-0-	14
09	870 N	807	-0-	-63	-0-	129	1	678	2	Y	-0-	14
10	868 N	688	-0-	-180	-0-	83	1	605	2	Y	-0-	14
11	840 N	543	-0-	-297	-0-	543	2			Y	-0-	-0-

LUNDELL		WELL #:		95	RRCID ->	215816	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	10472	PERF.	9784 - 10390
06	3960 X	3744	-0-	-216	-0-	171	1	3558	2	Y	14 12 1	12
07	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	177	1	3762	2	Y	11 16 1	7
08	3937 X	3928	-0-	-9	-0-	175	1	3738	2	Y	14 16 1	5
09	3810 X	3743	-0-	-67	-0-	166	1	3558	2	Y	17 8 1	14
10	3937 X	3666	-0-	-271	-0-	164	1	3498	2	Y	4	18
11	3810 X	3543	-0-	-267	-0-	160	1	3379	2	Y	4 15 1	7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
DESPAIN 42		WELL #: 2		RRCID -> 216719		COMPL. DATE 12/12/2005			TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	450 N	397	-0-	-53	-0-	59 1	338 2	Y	-0-		-0-			21
07	527 N	397	-0-	-130	-0-	59 1	338 2	Y	-0-		-0-			21
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	71 1	328 2	Y	-0-		-0-			21
09	390 N	309	-0-	-81	-0-	49 1	260 2	Y	-0-		-0-			21
10	403 N	304	-0-	-99	-0-	37 1	267 2	Y	-0-		-0-			21
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	428 2	4 9	Y	4		4			4

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 74		RRCID -> 217449		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060					
06	1710 N	1432	-0-	-278	-0-	1415 2	17 9	Y	15	20 1				8
07	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2264 2	19 9	Y	17	5 1				20
08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2115 2	22 9	Y	20	31 1				9
09	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1922 2	19 9	Y	17	18 1				8
10	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2021 2	29 9	Y	26	18 1				16
11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1939 2	11 9	Y	10	12 1				14

VAQUILLAS RANCH CO LTD		WELL #: 73		RRCID -> 218437		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970					
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	311 2	4 9	Y	4	5 1				1
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	328 2	3 9	Y	3	1 1				3
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	319 2	3 9	Y	3	5 1				1
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	327 2	3 9	Y	3	3 1				1
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	340 2	6 9	Y	5	3 1				3
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	351 2	1 9	Y	1	2 1				2

EL GATO A		WELL #: 29		RRCID -> 218537		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870					
06	1140 N	899	-0-	-241	-0-	76 1	823 2	N	-0-		-0-			-0-
07	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	183 1	2086 2	N	-0-		-0-			-0-
08	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	176 1	2023 2	N	-0-		-0-			-0-
09	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	140 1	1994 2	N	-0-		-0-			-0-
10	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	216 1	1310 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1140 N	426	-0-	-714	-0-	38 1	388 2	N	-0-		-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 218944		COMPL. DATE 01/23/2006			TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 219357		COMPL. DATE 03/06/2006			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776					
06	1470 N	1103	-0-	-367	-0-	93 1	1010 2	N	-0-		-0-			47
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	111 1	1268 2	N	-0-		-0-			47
08	1519 N	1450	-0-	-69	-0-	116 1	1332 2	N	2					49
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	82 1	1167 2	N	-0-		-0-			49
10	1364 N	1231	-0-	-133	-0-	174 1	1057 2	N	-0-		-0-			49
11	1410 N	762	-0-	-648	-0-	67 1	695 2	N	-0-		-0-			49

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
DE SPAIN 42		WELL #: 1		RRCID -> 223405		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	450 N	416	-0-	-34	-0-	62	1	354	2	Y	-0-	13	
07	465 N	416	-0-	-49	-0-	62	1	354	2	Y	-0-	13	
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	75	1	346	2	Y	-0-	13	
09	420 N	359	-0-	-61	-0-	57	1	302	2	Y	-0-	13	
10	403 N	356	-0-	-47	-0-	43	1	313	2	Y	-0-	13	
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	424	2	4	9	Y	4	4	

EL GATO		WELL #: 32		RRCID -> 224745		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867					
06	14 N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-	
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-	
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-	-0-	
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-	
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	-0-	
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 227		RRCID -> 225807		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074					
06	3000 N	3728	-0-	728	1385	125	1	3590	2	Y	12	5 1	13
07	4979 X	3594	-0-	-1385	-0-	126	1	3457	2	Y	10	10 1	13
08	3751 X	2933	-0-	-818	-0-	114	1	2810	2	Y	8	4 1	17
09	3720 X	2378	-0-	-1342	-0-	105	1	2262	2	Y	10	19 1	8
10	3844 X	2069	-0-	-1775	-0-	72	1	1989	2	Y	7	6 1	9
11	3720 X	1709	-0-	-2011	-0-	60	1	1645	2	Y	4	7 1	6

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 224A		RRCID -> 229342		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209					
06	1920 N	1579	-0-	-341	-0-	53	1	1520	2	Y	5	4 1	5
07	1736 N	1614	-0-	-122	-0-	56	1	1549	2	Y	8	6 1	7
08	1798 N	1713	-0-	-85	-0-	67	1	1640	2	Y	5	2 1	10
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	74	1	1597	2	Y	8	12 1	6
10	1612 N	1596	-0-	-16	-0-	55	1	1535	2	Y	5	4 1	7
11	1650 N	1552	-0-	-98	-0-	55	1	1493	2	Y	4	6 1	5

CARR		WELL #: 147		RRCID -> 229574		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156					
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	-0-	28	
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	N	-0-	28	
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-	28	
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-	28	
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-	28	
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-	28	

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	115	1	1402	2	N	11		139
						12	9						
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	122	1	1399	2	N	13	22 1	130
						14	9						
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	157	1	1360	2	N	23	28 1	125
						25	9						
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	148	1	1303	2	N	3		128
						3	9						
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	134	1	1351	2	N	19		147
						21	9						
11	1410 N	1012	-0-	-398	-0-	148	1	854	2	N	9		156
						10	9						

 CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 CARR WELL #: 149 RRCID -> 237411 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 CARR WELL #: 150 RRCID -> 243082 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 VAQUILLAS RANCH A WELL #: 231 RRCID -> 243737 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 11536 - 11716

06	2790 X	2146	-0-	-644	-0-	157	1	1981	2	N	7	5 1	18
						8	9						
07	2883 X	2225	-0-	-658	-0-	167	1	2050	2	N	7	8 1	17
						8	9						
08	2635 X	2061	-0-	-574	-0-	153	1	1896	2	N	11	3 1	25
						12	9						
09	2400 X	2099	-0-	-301	-0-	154	1	1934	2	N	10	12 1	23
						11	9						
10	2480 X	1830	-0-	-650	-0-	140	1	1683	2	N	6	5 1 8 6	9
						7	9						
11	2160 X	1810	-0-	-350	-0-	131	1	1675	2	N	4	7 1	6
						4	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BONEBRAKE		WELL #:		8	RRCID ->	244935	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	8240 - 8760			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	420 N	158	-0-	-262	-0-	154	1	4	9	Y	4				4
07	310 N	135	-0-	-175	-0-	132	1	3	9	Y	3				7
08	310 N	138	-0-	-172	-0-	129	1	9	9	Y	8	1			7
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	125	1	2	9	Y	2				9
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	123	1	7	9	Y	6		9	1	6
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	129	1	6	9	Y	5		4	1	7

BONEBRAKE		WELL #:		9	RRCID ->	247245	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	9932	PERF.	9490 - 9674			
06	2940 X	654	-0-	-2286	-0-	634	1	20	9	Y	18				18
07	2542 X	711	-0-	-1831	-0-	693	1	18	9	Y	16				34
08	2542 X	517	-0-	-2025	-0-	485	1	32	9	Y	29	36	1		27
09	2460 X	484	-0-	-1976	-0-	474	1	10	9	Y	9				36
10	2542 X	517	-0-	-2025	-0-	492	1	25	9	Y	23	35	1		24
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	644	1	26	9	Y	24	15	1		33

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:		229	RRCID ->	247763	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11122 - 11223			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH D		WELL #:		223	RRCID ->	251551	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	11290 - 11514			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		230	RRCID ->	252116	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	8332 - 8392			
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
07	8 N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	2	Y	-0-				-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-				-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	Y	-0-				-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		237	RRCID ->	252836	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9838 - 10948			
06	2970 X	2689	-0-	-281	-0-	2678	2	11	9	Y	10	17	1		9
07	3069 X	2718	-0-	-351	-0-	2678	2	40	9	Y	36	36	1		9
08	3069 X	2802	-0-	-267	-0-	2758	2	44	9	Y	40	36	1		13
09	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3195	2	3	9	Y	3	6	1		10
10	2976 X	2888	-0-	-88	-0-	2849	2	39	9	Y	35	32	1		13
11	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2788	2	44	9	Y	40	31	1		22

CARR		WELL #:		152	RRCID ->	253621	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	8506 - 8528			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 240		RRCID -> 254320		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	990 N	940	-0-	-50	-0-	937 2	3 9	Y	3	7 1	3
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	997 2	17 9	Y	15	14 1	4
08	1023 N	975	-0-	-48	-0-	960 2	15 9	Y	14	13 1	5
09	930 N	929	-0-	-1	-0-	929 2		Y	-0-	2 1	3
10	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	987 2	15 9	Y	14	12 1	5
11	930 N	928	-0-	-2	-0-	914 2	14 9	Y	13	11 1	7

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 238		RRCID -> 254581		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782			
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1019 2	4 9	Y	4	8 1	5
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1053 2	14 9	Y	13	14 1	4
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1110 2	17 9	Y	15	14 1	5
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1064 2	1 9	Y	1	2 1	4
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1102 2	15 9	Y	14	13 1	5
11	1080 N	1078	-0-	-2	-0-	1061 2	17 9	Y	15	12 1	8

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 241		RRCID -> 255655		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537			
06	360 N	344	-0-	-16	-0-	343 2	1 9	Y	1	8 1	2
07	372 N	316	-0-	-56	-0-	312 2	4 9	Y	4	5 1	1
08	434 N	243	-0-	-191	-0-	239 2	4 9	Y	4	4 1	1
09	330 N	275	-0-	-55	-0-	274 2	1 9	Y	1	1 1	1
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	265 2	3 9	Y	3	3 1	1
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	266 2	4 9	Y	4	3 1	2

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 218		RRCID -> 257019		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549			
06	5730 X	4091	-0-	-1639	-0-	4074 2	17 9	Y	15	42 1	17
07	5921 X	3950	-0-	-1971	-0-	3893 2	57 9	Y	52	55 1	14
08	5363 X	3442	-0-	-1921	-0-	3389 2	53 9	Y	48	46 1	16
09	4410 X	3717	-0-	-693	-0-	3714 2	3 9	Y	3	7 1	12
10	4216 X	3962	-0-	-254	-0-	3908 2	54 9	Y	49	43 1	18
11	4080 X	3105	-0-	-975	-0-	3057 2	48 9	Y	44	38 1	24

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 242		RRCID -> 259059		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344			
06	420 N	204	-0-	-216	-0-	203 2	1 9	Y	1	11 1	2
07	434 X	290	-0-	-144	-0-	287 2	3 9	Y	3	4 1	1
08	434 X	276	-0-	-158	-0-	272 2	4 9	Y	4	4 1	1
09	360 X	351	-0-	-9	-0-	350 2	1 9	Y	1	1 1	1
10	372 X	308	-0-	-64	-0-	305 2	3 9	Y	3	3 1	1
11	270 X	102	-0-	-168	-0-	100 2	2 9	Y	2	2 1	1

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 239		RRCID -> 261296		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 247		RRCID -> 264320		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 246		RRCID -> 264542	COMPL. DATE 01/20/2012	TOTAL DEPTH 12097	PERF.11016	- 12060			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	17	1	214	2	N	-0-		7
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	N	60		67
						66	9						
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	-0-		67
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	275	2	N	1	1 1	67
						1	9						
10	217 N	82	-0-	-135	-0-	6	1	76	2	N	-0-		67
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	12	1	154	2	N	-0-		67

VAQUILLAS RANCH A7		WELL #: 249		RRCID -> 266546		COMPL. DATE 03/29/2012			TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646				
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-		-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-		-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	2	N	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-		-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 1		RRCID -> 126575		COMPL. DATE 01/06/2020			TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8162 - 8460		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #: 1		RRCID -> 100339		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471		
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-		-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	70	1	122	3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	N	-0-		-0-

VT LUNDELL MINERALS		WELL #: 3		RRCID -> 222814		COMPL. DATE 10/06/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9346 - 9372				
06	1680 N	1415	-0-	-265	-0-	88	1	1327	3	Y	-0-		14
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	564	1	984	3	Y	3		17
						3	9						
08	1457 N	1063	-0-	-394	-0-	1056	3	7	9	Y	6		23
09	1410 N	298	-0-	-1112	-0-	50	1	248	3	Y	-0-		23
10	1550 N	484	-0-	-1066	-0-	103	1	381	3	Y	-0-		23
11	1020 N	562	-0-	-458	-0-	295	1	267	3	Y	-0-		23

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
VT LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-			8
07		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	388	1	677	3	Y	2			10
							2	9							
08		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			10
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	49	1	245	3	Y	-0-			10
10		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			10
11		424 N	424	-0-	-0-	-0-	223	1	201	3	Y	-0-			10

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670															
06		58 X	58	-0-	-0-	-0-	55	1	3	9	Y	3			74
07	DLQ	G-10	54	-0-	54	54	52	1	2	9	Y	2			76
08	DLQ	G-10	64	-0-	64	118	61	1	3	9	Y	3			79
09		122 N	4	-0-	-118	-0-	3	1	1	9	Y	1			80
*10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	9	Y	3			83
11		60 N	6	-0-	-54	-0-	6	1			Y	-0-			10

OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790															
06		8 X	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	9	Y	1			12
07	DLQ	G-10	7	-0-	7	7	7	1			Y	-0-			12
08	DLQ	G-10	7	-0-	7	14	7	1			Y	-0-			12
09		21 N	7	-0-	-14	-0-	7	1			Y	-0-			12
*10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-			12
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-			10

OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604															
06		12 X	12	-0-	-0-	-0-	9	1	3	9	Y	3			26
07	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	9	1			Y	-0-			26
08	DLQ	G-10	9	-0-	9	18	9	1			Y	-0-			26
09		27 N	9	-0-	-18	-0-	9	1			Y	-0-			26
*10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-			26
11		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	1			Y	-0-			26

OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828															
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	1	2	9	Y	2			11
07	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6	1			Y	-0-			11
08	DLQ	G-10	6	-0-	6	12	6	1			Y	-0-			11
09		18 N	6	-0-	-12	-0-	6	1			Y	-0-			11
*10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-			11
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-			11

OLMITOS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 125362 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860															
06		9 X	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	9	Y	3			59
07	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6	1			Y	-0-			59
08	DLQ	G-10	6	-0-	6	12	6	1			Y	-0-			59
09		18 N	6	-0-	-12	-0-	6	1			Y	-0-			59
*10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-			59
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-			59

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
SMITH PRODUCTION INC.				789662							
BRISCOE B				WELL #: 1	RRCID -> 142683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9719	PERF. 8546	- 8871
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		3450 X	935	-0-	-2515	-0-	106 1	829 2	Y	-0-	11
07		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	1410 1	1182 2	Y	-0-	11
08		992 X	992	-0-	-0-	-0-	992 2		Y	-0-	11
09		943 X	943	-0-	-0-	-0-	274 1	669 2	Y	-0-	11
10		868 X	590	-0-	-278	-0-	590 2		Y	-0-	11
11		840 X	303	-0-	-537	-0-	64 1	239 2	Y	-0-	11

BRISCOE B				WELL #: 3	RRCID -> 145693	COMPL. DATE	03/20/1993	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 8976	- 8996
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	239
07		145 N	145	-0-	-0-	-0-	79 1	66 2	Y	-0-	239
08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		Y	-0-	239
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	239
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-	239
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	48 1	180 2	Y	-0-	239

TARE RESOURCES, LLC				836026							
OLMITOS RANCH 1529				WELL #: 2	RRCID -> 229686	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	9102	PERF. 8854	- 8874
06		450 N	65	-0-	-385	-0-	11 1	54 2	N	-0-	27
07		564 N	564	-0-	-0-	-0-	70 1	488 2	N	5	6 1 26
							6 9				
08		513 N	513	-0-	-0-	-0-	80 1	432 2	N	1	27
							1 9				
09		703 N	703	-0-	-0-	-0-	90 1	612 2	N	1	28
							1 9				
10		558 N	335	-0-	-223	-0-	70 1	262 2	N	3	5 1 26
							3 9				
11		510 N	465	-0-	-45	-0-	90 1	375 2	N	-0-	26

OLMITOS RANCH 1529				WELL #: 5	RRCID -> 243698	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8734	- 9476
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	39
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	N	-0-	1 1 38
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
*10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	37 2	N	-0-	38
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	39

WINCH				WELL #: 1	RRCID -> 251967	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	10305	PERF. 9220	- 9886
06		480 N	56	-0-	-424	-0-	36 1	20 2	N	-0-	20
07		620 N	485	-0-	-135	-0-	186 1	297 2	N	2	5 1 17
							2 9				
08		679 N	679	-0-	-0-	-0-	167 1	511 2	N	1	18
							1 9				
09		661 N	661	-0-	-0-	-0-	194 1	465 2	N	2	20
							2 9				
10		496 N	395	-0-	-101	-0-	106 1	287 2	N	2	4 1 18
							2 9				
11		660 N	634	-0-	-26	-0-	167 1	466 2	N	1	19
							1 9				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//		836026										
CARR		WELL #:		2	RRCID ->	256283	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8200 - 8248		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	952	-0-	-98	-0-	286	1	666	2	N	-0-			113
07	1147 N	309	-0-	-838	-0-	110	1	186	2	N	12			125
08	1271 N	907	-0-	-364	-0-	13	9	395	1	N	38	127	1	36
09	960 N	556	-0-	-404	-0-	42	9	286	1	N	-0-			36
*10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	300	1	207	2	N	-0-			36
11	870 N	577	-0-	-293	-0-	387	1	189	2	N	1			37
						1	9							

WINCH		WELL #:		2	RRCID ->	256325	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	10456	PERF.	9074 - 9396		
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			55
07	1488 N	239	-0-	-1249	-0-	34	1	205	2	N	-0-	11	1	44
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	105	1	937	2	N	2			46
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	2	9	137	1	N	4			50
*10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	4	9	92	1	N	2	6	1	46
*11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	2	9	177	1	N	4			50
						4	9							

WINCH		WELL #:		3	RRCID ->	257962	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	9110 - 9434		
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			20
07	651 N	412	-0-	-239	-0-	186	1	224	2	N	2	3	1	19
08	527 N	450	-0-	-77	-0-	2	9	198	1	N	-0-			19
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	193	1	459	2	N	1			20
*10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	1	9	186	1	N	1	2	1	19
*11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	1	9	204	1	N	-0-			19

BRISCOE NICHOLSON		WELL #:		1	RRCID ->	258735	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8008 - 8043		
06	480 N	88	-0-	-392	-0-	67	1	21	2	N	-0-			-0-
07	589 N	486	-0-	-103	-0-	29	1	454	2	N	3	3	1	-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	3	9	68	1	N	1			1
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	1	9	85	1	N	2			3
10	496 N	304	-0-	-192	-0-	2	9	23	1	N	1	4	1	-0-
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	1	9	89	1	N	1			1
						1	9							

CARR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	261939	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	8273 - 8991		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//		836026										
BHE				WELL #:	4	RRCID ->	263769	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	9150 - 9186	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			12
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-		13	1	63	2	N	-0-	12
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-		13	1	42	2	N	-0-	12
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-		9	1	49	2	N	-0-	12
*10		65 N	65	-0-	-0-	-0-		9	1	56	2	N	-0-	12
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-		35	1	113	2	N	-0-	12

BHE				WELL #:	6	RRCID ->	266646	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9514 - 9532	
06		11 N	6	-0-	-5	-0-		4	1	2	2	N	-0-	-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-		5	1	32	2	N	-0-	-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-		6	1	34	2	N	-0-	-0-
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-		4	1	16	2	N	-0-	-0-
*10		38 N	38	-0-	-0-	-0-		5	1	33	2	N	-0-	-0-
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-		48	1	33	2	N	-0-	-0-

BHE				WELL #:	3	RRCID ->	266990	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	9934	PERF.	9620 - 9643	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-	14
07		62 N	61	-0-	-1	-0-		10	1	51	2	N	-0-	14
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-		8	1	29	2	N	-0-	14
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-		4	1	48	2	N	-0-	14
10		62 N	31	-0-	-31	-0-		4	1	27	2	N	-0-	14
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-		5	1	27	2	N	-0-	14

BHE				WELL #:	11	RRCID ->	267947	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8242 - 9497	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1
07		62 N	24	-0-	-38	-0-		5	1	19	2	N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*10		64 N	64	-0-	-0-	-0-		11	1	53	2	N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

BHE				WELL #:	7	RRCID ->	268071	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	10351	PERF.	8908 - 10045	
06		840 N	207	-0-	-633	-0-		191	1	16	2	N	-0-	10
07		651 N	568	-0-	-83	-0-		185	1	380	2	N	3	7 1 6
08		620 N	398	-0-	-222	-0-		190	1	207	2	N	1	7
09		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-		191	1	1225	2	N	1	8
*10		706 N	706	-0-	-0-	-0-		185	1	519	2	N	2	4 1 6
11		390 N	346	-0-	-44	-0-		204	1	141	2	N	1	7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//		836026											
BHE		WELL #:		8	RRCID ->	268077	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10298	PERF.	9166 - 9208			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(UNDERAGE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			14
07		634 N	634	-0-	-0-	-0-	70	1	564	2	N	-0-	2	1	12
08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	81	1	406	2	N	1			13
09		781 N	781	-0-	-0-	-0-	94	1	685	2	N	2			15
*10		620 N	481	-0-	-139	-0-	34	1	275	2	N	156	159	1	12
11		523 N	523	-0-	-0-	-0-	172	9	456	2	N	1			13
							66	1							
							1	9							

BHE		WELL #:		10	RRCID ->	268080	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8512 - 8670			
06		2340 X	111	-0-	-2229	-0-	35	1	76	2	N	-0-			16
07		2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	160	1	1911	2	N	15	25	1	6
08		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	17	9							
09		2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	198	1	1958	2	N	5			11
10		2077 X	924	-0-	-1153	-0-	6	9							
11		2100 X	2001	-0-	-99	-0-	174	1	2244	2	N	10			21
							11	9							
							74	1	844	2	N	5	17	1	9
							6	9							
							203	1	1795	2	N	3			12
							3	9							

BHE		WELL #:		9	RRCID ->	268266	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	8985 - 9545			
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			1
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	N	-0-	1	1	-0-
08		124 N	23	-0-	-101	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
10		124 N	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-			-0-

WINCH		WELL #:		6	RRCID ->	268268	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8787 - 9998			
06		240 N	12	-0-	-228	-0-	7	1	5	2	N	-0-			4
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	50	1	235	2	N	1	3	1	2
08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	1	9							
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	69	1	310	2	N	1			3
10		279 N	276	-0-	-3	-0-	1	9							
11		360 N	206	-0-	-154	-0-	26	1	140	2	N	1			4
							1	9							
							45	1	201	2	N	27	2	1	29
							30	9							
							44	1	160	2	N	2			31
							2	9							

BHE		WELL #:		12	RRCID ->	268605	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8862 - 9669			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.// 836026								
BHE		WELL #: 13		RRCID -> 269209		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		52
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	107 1	N	1	44 1	9
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	1 9	N	2		11
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	57 1	N	2		13
10	806 N	139	-0-	-667	-0-	2 9	N	-0-	3 1	10
11	330 N	206	-0-	-124	-0-	7 1	N	-0-		10
						22 1	N	-0-		
TEXXCO ENERGY SERVICES INC		850917								
LUNDELL		WELL #: 35		RRCID -> 116697		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
THREE-C OIL AND GAS		857600								
EL GATITA		WELL #: 3		RRCID -> 110351		COMPL. DATE 04/21/1984		TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47
VAQUILLAS 1647		857600								
		WELL #: 1		RRCID -> 121713		COMPL. DATE 02/01/1994		TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379		
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
VAQUILLAS 2059		857600								
		WELL #: 1		RRCID -> 140516		COMPL. DATE 01/15/1992		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
VAQUILLAS 1184		857600								
		WELL #: 2		RRCID -> 141562		COMPL. DATE 06/04/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8985 - 9062		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600							
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		1	RRCID ->	222261	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8793 - 9226
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		2	RRCID ->	222685	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8818 - 9450
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		7
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		7
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		7
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		7
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		7
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		7

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		5	RRCID ->	222941	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8078 - 9256
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		3	RRCID ->	223040	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9204 - 9222
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		4	RRCID ->	223082	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	9501	PERF. 8142 - 9348
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2

OLMITOS RANCH-GATITA		WELL #:		1	RRCID ->	228999	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	9834	PERF. 8701 - 9365
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
VISION OIL AND GAS LLC			886198									
BAILEY-REESE		WELL #:	1	RRCID ->	195751	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	13435 PERF.12308 - 12328			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1)			93258 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY ROSS		WELL #:	1	RRCID ->	101852	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	12101 PERF.10682 - 10714			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VATO (LOBO)			93259 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:	9	RRCID ->	163853	COMPL. DATE	05/22/1997	TOTAL DEPTH	9250 PERF. 8672 - 8686			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	174288	COMPL. DATE	07/27/1999	TOTAL DEPTH	9255 PERF. 8860 - 8954					
06	390 N	307	-0-	-83 B	-41658	304	2	3	9	N	3	3	1	1
07	248 N	259	-0-	11 B	-41647	259	2			N	-0-			1
08	403 N	258	-0-	-145 B	-41647	258	2			N	-0-			1
09	0 N	319	-0-	319 B	-41328	312	2	7	9	N	6	6	1	1
10	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-41328					N	NO RPT			1
11	240 N	467	-0-	227 B	-41101	467	2			N	-0-			1

COLUMBUS ENERGY, LLC MCKENDRICK, COOKIE		WELL #:	1	RRCID ->	197060	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	8600 PERF. 8024 - 8334					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-			-0-

VIBORAS (F-59, VI)			93647 036	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC. KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:	83 D	RRCID ->	091674	COMPL. DATE	07/07/1983	TOTAL DEPTH	9630 PERF. 6280 - 6284			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIBORAS (F-81)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 87-F RRCID -> 144037 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6706 - 6720

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (F-81, S)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-90)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (F-95)
EOG RESOURCES, INC.
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
253162
WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.)
EOG RESOURCES, INC.
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
253162
WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2940 X	2714	-0-	-226	-0-	399	1	2309	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
07	3038 X	2893	-0-	-145	-0-	436	1	2450	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
08	3038 X	2960	-0-	-78	-0-	470	1	2484	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
09	2940 X	2823	-0-	-117	-0-	470	1	2349	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
10	3038 X	2921	-0-	-117	-0-	505	1	2411	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
11	2850 X	2700	-0-	-150	-0-	471	1	2224	3	Y	-0-			-0-
						5	4							

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			-0-
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

06	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	911	1	5274	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
07	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	950	1	5345	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
08	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	1080	1	5711	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
09	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	1135	1	5667	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
10	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	1216	1	5803	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
11	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	1074	1	5076	3	Y	-0-			-0-
						11	4							

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

06	16820 X	16820	-0-	-0-	-0-	667	1	16130	3	Y	-0-			46
						23	4							
07	16941 X	16941	-0-	-0-	-0-	436	1	16491	3	Y	1			47
						13	4							
08	12215 X	12215	-0-	-0-	-0-	326	1	11874	3	Y	-0-	15 1		32
						15	4							
09	10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	301	1	10488	3	Y	-0-			32
						11	4							
10	15202 X	15202	-0-	-0-	-0-	387	1	14798	3	Y	-0-			32
						17	4							
11	19576 X	19576	-0-	-0-	-0-	402	1	19138	3	Y	22			54
						12	4							
								24	9					

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	762 1	4414 3	12 4	9 9	Y	8	2 1				8
07	5022 X	4918	-0-	-104	-0-	740 1	4159 3	12 4	7 9	Y	6	7 1				7
08	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	832 1	4396 3	10 4	8 9	Y	7					14
09	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	862 1	4303 3	8 4	11 9	Y	10	11 1				13
10	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	989 1	4718 3	11 4	13 9	Y	12	14 1				11
11	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	1229 1	5807 3	13 4	15 9	Y	14					25

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII) 93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 D RRCID -> 163399 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (MASSIVE SECOND VI) 93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454

06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	74 1	1784 3	3 4		Y	-0-					87
07	1953 N	1893	-0-	-60	-0-	49 1	1842 3	1 4	1 9	Y	1					88
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	53 1	1922 3	3 4	1 9	Y	1	28 1				61
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	52 1	1823 3	2 4		Y	-0-					61
10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	50 1	1906 3	2 4		Y	-0-					61
11	1920 N	1890	-0-	-30	-0-	38 1	1809 3	2 4	41 9	Y	37					98

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) 93647 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2310 N	220	-0-	-2090 B	-0-	32	1	188	3	Y	-0-	-0-
07	2449 N	-0-	-0-	-2449 B	-0-					Y	-0-	-0-
08	2604 N	-0-	-0-	-2604 B	-0-					Y	-0-	-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

06	1650 #	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-	-0-
07	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-	-0-
08	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-	-0-
09	1320 #	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-	-0-
10	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2024												

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 709 RRCID -> 283032 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8340 - 8526

06	29610 X	13010	-0-	-16600	-0-	1278	1	11550	3	Y	156	47	1	152
						10	4	172	9					
07	23126 X	11116	-0-	-12010	-0-	1158	1	9815	3	Y	122	141	1	133
						9	4	134	9					
08	20212 X	9062	-0-	-11150	-0-	1054	1	7893	3	Y	98			231
						7	4	108	9					
09	11400 X	7628	-0-	-3772	-0-	966	1	6532	3	Y	111	178	1	164
						8	4	122	9					
10	11780 X	6093	-0-	-5687	-0-	845	1	5123	3	Y	108	177	1	95
						6	4	119	9					
11	11400 X	3919	-0-	-7481	-0-	602	1	3248	3	Y	58			153
						5	4	64	9					

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 F RRCID -> 087248 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9445 - 9475

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS, NE (AB-H-510)		//CONT.//		93651 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:		112 F		RRCID -> 106534		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5370 X	5333	-0-	-37	-0-		461 1	4870 3		Y	-0-			-0-
							2 4							
07	5797 X	5128	-0-	-669	-0-		480 1	4646 3		Y	-0-			-0-
							2 4							
08	5797 X	5200	-0-	-597	-0-		482 1	4714 3		Y	-0-			-0-
							4 4							
09	5610 X	5189	-0-	-421	-0-		518 1	4668 3		Y	-0-			-0-
							3 4							
10	5518 X	4930	-0-	-588	-0-		486 1	4441 3		Y	-0-			-0-
							3 4							
11	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-		502 1	4954 3		Y	-0-			-0-
							1 4							
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		20		RRCID -> 161146		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		21		RRCID -> 164406		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157				
06	1800 N	267	-0-	-1533	-0-		23 1	244 3		Y	-0-			-0-
07	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			-0-
08	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		22		RRCID -> 166433		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		23		RRCID -> 166714		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083				
06	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-		394 1	4158 3		Y	41	35	1	21
							4 4	45 9						
07	3286 X	1951	-0-	-1335	-0-		181 1	1747 3		Y	19	28	1	12
							2 4	21 9						
08	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-		360 1	3526 3		Y	37	25	1	24
							5 4	41 9						
09	3180 X	3174	-0-	-6	-0-		313 1	2825 3		Y	30	33	1	21
							3 4	33 9						
10	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-		345 1	3158 3		Y	33	32	1	22
							4 4	36 9						
11	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-		307 1	3031 3		Y	41	34	1	29
							2 4	45 9						

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418

06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	165	1	1743	3	Y	60	51	1			30
						2	4	66	9							
07	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	185	1	1793	3	Y	70	58	1			42
						2	4	77	9							
08	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	176	1	1720	3	Y	64	64	1			42
						3	4	70	9							
09	1980 N	1828	-0-	-152	-0-	176	1	1585	3	Y	58	58	1			42
						3	4	64	9							
10	2046 N	1741	-0-	-305	-0-	166	1	1514	3	Y	54	59	1			37
						2	4	59	9							
11	1920 N	1735	-0-	-185	-0-	152	1	1502	3	Y	72	59	1			50
						2	4	79	9							

NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

06	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	525	1	5544	3	Y	17	14	1			9
						4	4	19	9							
07	6479 X	6047	-0-	-432	-0-	564	1	5460	3	Y	18	16	1			11
						3	4	20	9							
08	6479 X	6057	-0-	-422	-0-	559	1	5471	3	Y	19	18	1			12
						6	4	21	9							
09	6270 X	5652	-0-	-618	-0-	562	1	5068	3	Y	16	16	1			12
						4	4	18	9							
10	6293 X	3237	-0-	-3056	-0-	318	1	2907	3	Y	9	15	1			6
						2	4	10	9							
11	6090 X	5286	-0-	-804	-0-	484	1	4778	3	Y	20	12	1			14
						2	4	22	9							

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

06	3000 N	3035	-0-	35	35	255	1	2695	3	Y	74	64	1			38
						4	4	81	9							
07	2883 N	2542	-0-	-341	-0-	233	1	2250	3	Y	51	58	1			31
						3	4	56	9							
08	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	242	1	2363	3	Y	52	49	1			34
						4	4	57	9							
09	2880 X	2602	-0-	-278	-0-	254	1	2289	3	Y	50	48	1			36
						4	4	55	9							
10	3131 X	2386	-0-	-745	-0-	230	1	2105	3	Y	44	50	1			30
						3	4	48	9							
11	3030 X	2618	-0-	-412	-0-	234	1	2309	3	Y	65	50	1			45
						3	4	72	9							

 VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	-0-	545 1	5751 3	15 9	Y	14	12 1	7	
07	6789 X	6678	-0-	-111	-0-	-0-	623 1	6031 3	19 9	Y	17	14 1	10	
08	6789 X	6150	-0-	-639	-0-	-0-	568 1	5558 3	17 9	Y	15	15 1	10	
09	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	-0-	681 1	6137 3	18 9	Y	16	14 1	12	
10	6665 X	6035	-0-	-630	-0-	-0-	593 1	5422 3	14 9	Y	13	16 1	9	
11	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	-0-	649 1	6409 3	24 9	Y	22	16 1	15	

 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

 KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362

06	8730 X	8344	-0-	-386	-0-	-0-	720 1	7604 3	13 9	Y	12	10 1	6
07	9021 X	8550	-0-	-471	-0-	-0-	799 1	7728 3	17 9	Y	15	12 1	9
08	8680 X	8359	-0-	-321	-0-	-0-	773 1	7561 3	15 9	Y	14	14 1	9
09	8400 X	8189	-0-	-211	-0-	-0-	815 1	7351 3	15 9	Y	14	13 1	10
10	8618 X	7858	-0-	-760	-0-	-0-	772 1	7065 3	13 9	Y	12	14 1	8
11	8340 X	8237	-0-	-103	-0-	-0-	755 1	7457 3	20 9	Y	18	14 1	12

 VIDAURRI (6100) 93750 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
 THE MEDUSA COMPANY 851528
 VIDAURRI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078460 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

 VIEJOS LOCOS (FRIO LWR) 93775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 94 RRCID -> 243534 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 18968 PERF.15800 - 17248

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25

PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2023

VIGGO (HOCKLEY, UPPER)		93813 068		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
KD ENERGY, LLC		452996													
KOHLER, V. "A"		WELL #: 118 D		RRCID -> 199528		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KOHLER, V. -A-		WELL #: 208		RRCID -> 290769		COMPL. DATE 04/14/2021		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2298 - 2302							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VIGGO (YEGUA 4)		93813 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
KD ENERGY, LLC		452996													
KOHLER, V. -A-		WELL #: 195		RRCID -> 197024		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.)		93841 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
FLETCHER OPERATING, LLC		273611													
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 196301		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11590 - 12148							
06	1860 X	1201	-0-	-659	-0-	533	1	668	3	N	-0-				13
07	1860 X	895	-0-	-965	-0-	499	1	396	3	N	-0-				13
08	1457 X	738	-0-	-719	-0-	64	1	674	3	N	-0-				13
09	1410 X	1265	-0-	-145	-0-	368	1	897	3	N	-0-				13
10	1240 X	827	-0-	-413	-0-	199	1	628	3	N	-0-				13
11	1200 X	906	-0-	-294	-0-	118	1	788	3	N	-0-				13

VILLAREAL		WELL #: 3		RRCID -> 216747		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 216825		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032							
06	1980 X	1197	-0-	-783	-0-	531	1	666	3	N	-0-				5
07	1953 X	1099	-0-	-854	-0-	613	1	486	3	N	-0-				5
08	1426 X	962	-0-	-464	-0-	84	1	878	3	N	-0-				5
09	1380 X	1373	-0-	-7	-0-	399	1	974	3	N	-0-				5
10	1240 X	911	-0-	-329	-0-	219	1	692	3	N	-0-				5
11	1200 X	934	-0-	-266	-0-	122	1	812	3	N	-0-				5

VILLARREAL (WILCOX CONS.)		//CONT.// 93841 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
VILLAREAL		WELL #: 4		RRCID -> 218275		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 218579		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VISION OIL AND GAS LLC		886198		RRCID -> 200283		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114				
BAILEY-REESE		WELL #: 2										
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

BAILEY-REESE		WELL #: 3		RRCID -> 206812		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

BAILEY-REESE		WELL #: 4		RRCID -> 215375		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

BAILEY-REESE		WELL #: 5		RRCID -> 216916		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

OIL AND GAS DIVISION

VILLARREAL (WILCOX CONS.)		//CONT.//	93841 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.//	886198								
MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY		WELL #:	1	RRCID ->	217224	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	12936	PERF.	12018 - 12050
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VILLEGAS (LOBO)			93845 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY			802845								
VILLARREAL "E"		WELL #:	1	RRCID ->	258350	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9863 - 9894
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2024								

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)			93845 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
FROST NATIONAL BANK		WELL #:	18	RRCID ->	113874	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	7842 - 10168
06	1613	N	1613	-0-	-0-	80	1	1533	2	N	33
07	1633	N	1633	-0-	-0-	82	1	1530	2	N	52
						21	9				
08	1633	N	1633	-0-	-0-	82	1	1551	2	N	52
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-				N	62
10	1638	N	1638	-0-	-0-	78	1	1560	2	N	62
11	1505	N	1505	-0-	-0-	69	1	1433	2	N	65
						3	9				

FROST NATIONAL BANK		WELL #:	24	RRCID ->	122140	COMPL. DATE	07/09/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7934 - 7943
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:	26	RRCID ->	123572	COMPL. DATE	02/12/1986	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7760 - 8111	
06	510	X	385	-0-	-125	-0-	19	1	366	2	N	52
07	527	X	347	-0-	-180	-0-	17	1	324	2	N	57
							6	9				
08	496	X	414	-0-	-82	-0-	21	1	392	2	N	57
							1	9				
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	57
10	421	X	421	-0-	-0-	-0-	20	1	398	2	N	57
							3	9				
11	417	X	417	-0-	-0-	-0-	19	1	396	2	N	59
							2	9				

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.//		93845 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		27	RRCID ->	124550	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	7916 - 10220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		3000 N	3064	-0-	64	64	152 1	2911 2	N	1			24
07		3096 N	3032	-0-	-64	-0-	1 9	2831 2	N	45			69
08		2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	50 9	2829 2	N	9	13 1		65
09		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-	149 1		N	6			71
10		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	10 9	2875 2	N	16	20 1		67
*11		2910 X	2702	-0-	-208	-0-	144 1	2564 2	N	13			80
							18 9						
							14 9						

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		31 C	RRCID ->	128195	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7817 - 7958	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		37	RRCID ->	135335	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7834 - 8130	
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 2	N	-0-			-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 2	N	-0-			-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	147 2	N	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 2	N	-0-			-0-
11		120 N	82	-0-	-38	-0-	4 1	78 2	N	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		38	RRCID ->	135817	COMPL. DATE	09/03/1990	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7798 - 8118	
06		60 N	27	-0-	-33	-0-	1 1	26 2	N	-0-			-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 2	N	-0-			-0-
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 2	N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 2	N	-0-			-0-
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	3 1	54 2	N	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		39	RRCID ->	136270	COMPL. DATE	12/02/1990	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7721 - 7869	
06		90 N	67	-0-	-23	-0-	3 1	64 2	N	-0-			12
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	8 1	142 2	N	-0-			12
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 2	N	-0-			12
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			12
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	11 1	212 2	N	-0-			12
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	10 1	202 2	N	-0-			12

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	108 1	2068 2	N	-0-			-0-
07	2263 N	2256	-0-	-7	-0-	113 1	2122 2	N	19			19
						21 9						
08	2294 N	2281	-0-	-13	-0-	114 1	2167 2	N	-0-			19
09	2190 N	1876	-0-	-314	-0-	92 1	1784 2	N	-0-			19
10	2263 N	2029	-0-	-234	-0-	96 1	1922 2	N	10			29
						11 9						
11	2220 N	1842	-0-	-378	-0-	85 1	1757 2	N	-0-			29

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110

06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	93 N	26	-0-	-67	-0-	1 1	25 2	N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 2	N	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098

06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	64 1	1234 2	N	-0-			4
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	64 1	1194 2	N	8			12
						9 9						
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	59 1	1116 2	N	3			15
						3 9						
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			15
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	53 1	1068 2	N	-0-			15
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	46 1	953 2	N	-0-			15

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052

06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	81 1	1558 2	N	-0-			19
07	1674 N	1587	-0-	-87	-0-	80 1	1507 2	N	-0-			19
08	1736 N	1610	-0-	-126	-0-	80 1	1522 2	N	7			26
						8 9						
09	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-			26
10	1581 N	1492	-0-	-89	-0-	71 1	1420 2	N	1			27
						1 9						
11	1560 N	1540	-0-	-20	-0-	71 1	1469 2	N	-0-			27

FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920

06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	59 1	1131 2	N	-0-			62
*07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	61 1	1137 2	N	21			83
						23 9						
*08	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	61 1	1158 2	N	-0-			83
*09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	60 1	1169 2	N	-0-			83
*10	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	57 1	1141 2	N	-0-			83
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	54 1	1123 2	N	5			88
						6 9						

FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 47		RRCID -> 143981		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 52		RRCID -> 156329		COMPL. DATE 11/27/1995		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143			
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	103 1	1977 2	N	-0-	-0-	
07	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	107 1	2000 2	N	-0-	-0-	
08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	107 1	2040 2	N	-0-	-0-	
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-	-0-	
10	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	104 1	2083 2	N	-0-	-0-	
11	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	97 1	2007 2	N	-0-	-0-	

DERBY		WELL #: 1		RRCID -> 168697		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164			
06	270 N	189	-0-	-81	-0-	14 1	175 2	N	-0-	-0-	
07	310 N	145	-0-	-165	-0-	11 1	134 2	N	-0-	-0-	
08	248 N	127	-0-	-121	-0-	9 1	117 2	N	1	1	
						1 9					
09	180 N	113	-0-	-67	-0-	8 1	105 2	N	-0-	-0-	
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	9 1	105 2	N	1	1	
						1 9					
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	56 1	713 2	N	1	2	
						1 9					

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 46		RRCID -> 287678		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4987 - 5067			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 290765		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7412 - 8580			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31250			N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31250			N	-0-	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31250			N	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31250			N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31250			N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31250			N	-0-	-0-	

KILLAM OIL CO., LTD. K & H FEE "1620"		460054 WELL #: 5 C		RRCID -> 113160		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082			
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054																	
CATTO HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 114514 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162																	
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054												
KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #: 3		RRCID -> 152575		COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7808 - 7964				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	3018	-0-	3018	12357	2998	2	20	9	Y	18			122
07	T. A.	4097	-0-	4097	16454	4080	2	17	9	Y	15			137
08	T. A.	3977	-0-	3977	20431	3964	2	13	9	Y	12			149
09	T. A.	3363	-0-	3363	23794	3357	2	6	9	Y	5			154
10	28287 X	4493	-0-	-23794	-0-	4473	2	20	9	Y	18			172
11	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4080	2	11	9	Y	10			182

K&H FEE "574"		WELL #: 1		RRCID -> 160856		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 8836		PERF. 7712 - 7732				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE "D" 1248		WELL #: 1		RRCID -> 213648		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8760 - 8780				
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KILLAM-HURD FEE 1612		WELL #: 2		RRCID -> 214268		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7253 - 7432				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

K&H FEE "1619"		WELL #: 2		RRCID -> 225923		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 9246		PERF. 7346 - 7620				
06	690 N	567	-0-	-123	-0-	567	2			Y	-0-			-0-
07	899 N	585	-0-	-314	-0-	585	2			Y	-0-			-0-
08	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	2			Y	-0-			-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-			-0-
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-			-0-
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-			-0-

K&H FEE "574"		WELL #: 3		RRCID -> 270169		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7320 - 7326				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054													
BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06		2790 X	2120	-0-	-670	-0-	145 1	1834 2	Y	128			128
07		2883 X	2321	-0-	-562	-0-	141 9						128
08		2883 X	2369	-0-	-514	-0-	174 1	2147 2	Y	-0-			128
09		2640 X	2126	-0-	-514	-0-	172 1	2197 2	Y	-0-			44
10		2325 X	2009	-0-	-316	-0-	143 1	1909 2	Y	67	151 1		44
11		2280 X	1853	-0-	-427	-0-	74 9						7
							185 1	1824 2	Y	-0-			
							101 1	1652 2	Y	91	128 1		
							100 9						

K & H FEE 'D' G.U. 1 WELL #: 1859 RRCID -> 281193 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258													
06		930 N	827	-0-	-103	-0-	827 2		Y	-0-			-0-
07		992 N	683	-0-	-309	-0-	683 2		Y	-0-			-0-
08		930 N	871	-0-	-59	-0-	871 2		Y	-0-			-0-
09		840 N	741	-0-	-99	-0-	741 2		Y	-0-			-0-
10		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		Y	-0-			-0-
11		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		Y	-0-			-0-

K & H FEE '2042' WELL #: 6 RRCID -> 290905 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7860 - 9692													
06		690 N	627	-0-	-63	-0-	627 2		Y	-0-			-0-
07		775 N	650	-0-	-125	-0-	650 2		Y	-0-			-0-
08		806 N	655	-0-	-151	-0-	655 2		Y	-0-			-0-
09		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		Y	-0-			-0-
10		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		Y	-0-			-0-
11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		Y	-0-			-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS													
WAGNER OIL COMPANY 891175													
TATTON, V. H. WELL #: 1 RRCID -> 035977 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592													
06		763 N	763	-0-	-0-	-0-	26 1	717 3	Y	18	20 1		7
07		897 N	897	-0-	-0-	-0-	20 9						8
08		896 N	896	-0-	-0-	-0-	28 1	848 3	Y	19	18 1		8
09		750 N	741	-0-	-9	-0-	21 9						6
10		899 N	558	-0-	-341	-0-	33 1	843 3	Y	18	18 1		10
11		870 N	731	-0-	-139	-0-	20 9						12
							21 1	702 3	Y	16	18 1		
							18 9						
							23 1	521 3	Y	13	9 1		
							14 9						
							33 1	675 3	Y	21	19 1		
							23 9						

VIRGINIA (FRIO CONS.)		//CONT.//		93972 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ARANSAS			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
TATTON, V. H.		WELL #:		15 L	RRCID -> 038645	COMPL. DATE	03/15/1966	TOTAL DEPTH	12335	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TATTON, V. H.		WELL #:		2	RRCID -> 053707	COMPL. DATE	06/16/2022	TOTAL DEPTH	11135	PERF. 4960 - 4985	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TATTON, V. H.		WELL #:		13	RRCID -> 151775	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	12118	PERF. 9614 - 9620	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

TATTON, V. H.		WELL #:		17	RRCID -> 152613	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	9230	PERF. 8902 - 8912	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-	-0-	
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

TATTON, V. H.		WELL #:		19F	RRCID -> 153500	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	11017	PERF. 8522 - 8747	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

TATTON, V. H.		WELL #:		21	RRCID -> 155754	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	10926	PERF. 8984 - 9276	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

TATTON, V. H.		WELL #:		16	RRCID -> 166871	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	11118	PERF. 8901 - 8905	
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	3	Y	-0-
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	3	Y	-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3	Y	-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TATTON, V. H. WELL #: 23 RRCID -> 288054 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9654 - 9785

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	15660 X	13763	-0-	-1897	-0-	415 1	12841 3	N	461	483 1		124
						507 9						
07	16182 X	13885	-0-	-2297	-0-	427 1	12934 3	N	476	351 1		249
						524 9						
08	16151 X	13370	-0-	-2781	-0-	424 1	12489 3	N	415	529 1		135
						457 9						
09	13770 X	11725	-0-	-2045	-0-	419 1	10851 3	N	414	354 1		195
						455 9						
10	14229 X	7894	-0-	-6335	-0-	413 1	7170 3	N	283	348 1		130
						311 9						
11	13770 X	11745	-0-	-2025	-0-	411 1	10870 3	N	422	360 1		192
						464 9						

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150) 93986 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 176384 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VISTA DEL MAR (8560) 93986 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 156224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VOLPE (5500) 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 16 RRCID -> 178520 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954

06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1	-0-	-0-	1	1 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VOLPE (6060)		94082 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886										
VELA, ADRIAN		WELL #: 2		RRCID -> 175128		COMPL. DATE 08/08/2015			TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6010 - 6020			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
*12	2666 X	1975	-0-	-691	-0-	1975	2	N	-0-			42
*01	2418 X	1858	-0-	-560	-0-	1858	2	N	-0-			42
*02	2262 X	1621	-0-	-641	-0-	1621	2	N	-0-			42
*03	2263 X	1104	-0-	-1159	-0-	1104	2	N	-0-			42
*04	1800 N	1586	-0-	-214	-0-	1586	2	N	-0-			42
*05	1736 N	1301	-0-	-435	-0-	1301	2	N	-0-			42
*06	1080 N	30	-0-	-1050	-0-	30	2	N	-0-			42
*07	1643 N	1010	-0-	-633	-0-	1010	2	N	-0-			42
*08	1302 N	948	-0-	-354	-0-	948	2	N	-0-			42
*09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-			42
*10	1023 N	101	-0-	-922	-0-	101	2	N	-0-			42
*11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			42

VOLZ (LOBO)		94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
HAERING - MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 116181		COMPL. DATE 01/31/1985			TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238			
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	161	1	1066 3 N	-0-			13
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	168	1	1219 3 N	-0-			13
08	1116 N	782	-0-	-334	-0-	107	1	675 3 N	-0-			13
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			13
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			13
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			13

BENAVIDES TRACT 4		WELL #: 4		RRCID -> 119703		COMPL. DATE 08/10/1985			TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 4		RRCID -> 143907		COMPL. DATE 01/21/1993			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956			
06	3330 X	3211	-0-	-119	-0-	145	1	3066 3 N	-0-			62
07	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	137	1	3308 3 N	-0-			62
08	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	132	1	3552 3 N	-0-			62
09	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	131	1	3448 3 N	3			65
10	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	135	1	3839 3 N	-0-			65
11	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	137	1	3615 3 N	-0-			65

HAERING-MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 144752		COMPL. DATE 02/09/1993			TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 8		RRCID -> 153185		COMPL. DATE 02/03/1995			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594			
06	1680 N	1437	-0-	-243	-0-	68	1	1369 3 N	-0-			40
07	1798 N	1504	-0-	-294	-0-	56	1	1448 3 N	-0-			40
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	63	1	1716 3 N	-0-			40
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	54	1	1435 3 N	-0-			40
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	68	1	1914 3 N	-0-			40
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	64	1	1677 3 N	-0-			40

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 9		RRCID -> 154634		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 22		RRCID -> 163711		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384			
06	450 N	416	-0-	-34	-0-	23	1	393	3	N	-0-
07	496 N	457	-0-	-39	-0-	28	1	429	3	N	-0-
08	496 N	488	-0-	-8	-0-	34	1	454	3	N	-0-
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	29	1	439	3	N	-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	38	1	542	3	N	-0-
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	49	1	647	3	N	-0-

MCKENDRICK-AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 179590		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393			
06	3870 X	2124	-0-	-1746	-0-	98	1	2024	3	N	122
07	3999 X	2960	-0-	-1039	-0-	124	1	2836	3	N	122
08	3689 X	2866	-0-	-823	-0-	186	1	2680	3	N	122
09	3570 X	3477	-0-	-93	-0-	175	1	3302	3	N	122
10	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	156	1	5005	3	N	122
11	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	180	1	4354	3	N	132

BMT		WELL #: 16		RRCID -> 191487		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576			
06	2160 N	1740	-0-	-420	-0-	83	1	1657	3	N	120
07	2356 N	2169	-0-	-187	-0-	115	1	2054	3	N	120
08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	120	1	2173	3	N	132
09	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	105	1	1760	3	N	134
10	2170 N	2169	-0-	-1	-0-	118	1	2051	3	N	134
11	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	139	1	2297	3	N	134

MACMAHON		WELL #: 1ST		RRCID -> 202134		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MACMAHON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 204752		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014			
06	510 N	290	-0-	-220	-0-	290	3		N	-0-	60
07	868 N	239	-0-	-629	-0-	239	3		N	-0-	60
08	279 N	165	-0-	-114	-0-	165	3		N	-0-	60
09	300 N	184	-0-	-116	-0-	184	3		N	-0-	60
10	248 N	105	-0-	-143	-0-	105	3		N	-0-	60
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	60

VOLZ (LOBO)		//CONT.//		94095 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
MACMAHON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	208738	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6399 -	6452
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-			10	
07		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3	N	-0-			10	
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-			10	
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-			10	
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-			10	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10	

MACMAHON "D"		WELL #:		5	RRCID ->	208750	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	6060 -	6911
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37	

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314											
HACHAR, D. D.		WELL #:		35	RRCID ->	174296	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	6203 -	6272
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-			20	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
MACMAHON, P. A.		WELL #:		5	RRCID ->	126912	COMPL. DATE	03/03/1988	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6252 -	6344
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3	

MACMAHON, P. A.		WELL #:		9	RRCID ->	150070	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	6195 -	6398
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3	

MACMAHON, P. A.		WELL #:		8	RRCID ->	150508	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	7421	PERF.	6214 -	6468
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3			3	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3	

VOLZ (LOBO)		//CONT.//		94095 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
MARTIN-VOLZ FEE		WELL #:		1	RRCID -> 104050	COMPL. DATE	11/12/1982	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6167 - 6325	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		737 N	737	-0-	-0-	733	2	4	9	N	4
07		777 N	777	-0-	-0-	775	2	2	9	N	2
08		753 N	753	-0-	-0-	747	2	6	9	N	5
09		750 N	667	-0-	-83	665	2	2	9	N	2
10		775 N	696	-0-	-79	694	2	2	9	N	2
11		720 N	674	-0-	-46	671	2	3	9	N	3

BENAVIDES, R.V.		WELL #:		7	RRCID -> 116595	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6201 - 6714	
06		450 N	401	-0-	-49	399	2	2	9	N	2
07		465 N	422	-0-	-43	420	2	2	9	N	2
08		403 N	403	-0-	-0-	401	2	2	9	N	2
09		401 N	401	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1
10		434 N	411	-0-	-23	410	2	1	9	N	1
11		401 N	401	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1

VOLZ (LOWER WILCOX)		WELL #:		2	RRCID -> 151971	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6154 - 6618	
06		391 N	391	-0-	-0-	391	2				61
07		309 N	309	-0-	-0-	309	2				61
08		352 N	352	-0-	-0-	352	2				61
09		294 N	294	-0-	-0-	294	2				61
10		337 N	337	-0-	-0-	337	2				61
11		330 N	290	-0-	-40	290	2				61

VUELTA DEL RIO (C-2)		WELL #:		2	RRCID -> 161723	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7174 - 8406	
06		300 N	233	-0-	-67	233	2				-0-
07		153 N	153	-0-	-0-	153	2				-0-
08		248 N	198	-0-	-50	198	2				-0-
09		240 N	211	-0-	-29	211	2				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-						NO RPT
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-						NO RPT

W. E. COLSON (VX. BINGO)		WELL #:		2	RRCID -> 155796	COMPL. DATE	05/22/1995	TOTAL DEPTH	11316	PERF. 10433 - 10506	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2019											

GLOMP SEIDEL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 155950	COMPL. DATE	07/24/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 10222 - 10292	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						145
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						145
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						145
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						145
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						145
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						145
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2018											

OIL AND GAS DIVISION

W. E. COLSON (VX. BINGO)		//CONT.//		94257 465	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
PALO BLANCO GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 226381	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH 11736	PERF.10288	- 10646						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06	9960 X	7558	-0-	-2402	-0-	441	1	6920	2	Y	179	217	1		142
						197	9								
07	10292 X	7956	-0-	-2336	-0-	428	1	7227	2	Y	274	221	1		195
						301	9								
08	9827 X	6959	-0-	-2868	-0-	411	1	6343	2	Y	186	210	1		171
						205	9								
09	8850 X	6926	-0-	-1924	-0-	439	1	6311	2	Y	160	214	1		117
						176	9								
10	8432 X	6662	-0-	-1770	-0-	411	1	6056	2	Y	177	107	1		187
						195	9								
11	7710 X	5585	-0-	-2125	-0-	366	1	4929	2	Y	264	220	1		231
						290	9								

PALO BLANCO GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 226382	COMPL. DATE 09/05/2007	TOTAL DEPTH 10570	PERF.10292	- 10530						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PALO BLANCO GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 230861	COMPL. DATE 06/16/2007	TOTAL DEPTH 11315	PERF.10478	- 11020						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALO BLANCO GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 233101	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH 11438	PERF.10548	- 10770						
06	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	123	1	1931	2	Y	50	51	1		33
						55	9								
07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	103	1	1745	2	Y	67	53	1		47
						74	9								
08	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	131	1	2024	2	Y	60	59	1		48
						66	9								
09	2100 N	2053	-0-	-47	-0-	130	1	1871	2	Y	47	61	1		34
						52	9								
10	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	163	1	2409	2	Y	70	38	1		66
						77	9								
11	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	148	1	1990	2	Y	80	71	1		75
						88	9								

FLACK UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 236859	COMPL. DATE 12/10/2007	TOTAL DEPTH 11240	PERF.10497	- 10548						
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-				48
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-				48
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	N	-0-				48
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	N	-0-				48
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	N	-0-				48
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	11	1	145	2	N	-0-				48

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.)		94257 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
ATASCA RESOURCES, INC.		035643								
FLACK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 159571		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 7818		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65

WADE CITY (ALICE)		94510 037		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JIM WELLS		
PALOMA OPERATING, LLC		100344								
SEIDEL		WELL #: 1		RRCID -> 290520		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 5298 PERF. 4897 - 4899		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	7500	-0-	-0-	-7500 B	-75000		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-75000		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-75000		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-30000	CANCELLED UNDERAGE ->	-45000					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-30000		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-30000		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-30000		N	-0-		-0-

WADE CITY (5300)		94510 962		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JIM WELLS		
PALOMA OPERATING, LLC		100344								
SEIDEL		WELL #: 2		RRCID -> 294945		COMPL. DATE 08/21/2022		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5260 - 5262		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	9151	6190	-0-	-2961 B	10779	6140 2	50 9	N	45 43 8	130
07	10509	5282	-0-	-5227 B	5552	5223 2	59 9	N	54 50 8	134
08	6211	4093	-0-	-2118 B	3434	4062 2	31 9	N	28 22 8	140
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		3434							
09	8430	3152	-0-	-5278 B	-1844	3101 2	51 9	N	46 29 8	157
10	0	952	-0-	952 B	-892	934 2	18 9	N	16 14 8	159
11	0	-0-	-0-	-0- B	-892			N	-0-	159

HLW		94510 962		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JIM WELLS		
PALOMA OPERATING, LLC		100344								
SEIDEL		WELL #: 1		RRCID -> 295205		COMPL. DATE 04/13/2021		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5249 - 5253		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	7500 N	4230	-0-	-3270 B	14651	4167 2	63 9	N	57 177 1 17 8	86
07	7750 N	4167	-0-	-3583 B	11068	4137 2	30 9	N	27 15 8	98
08	7750 N	3907	-0-	-3843 B	7225	3894 2	13 9	N	12 9 8	101
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		7225							
09	7500 N	3144	-0-	-4356 B	2869	3107 2	37 9	N	34 9 8	126
*10	2869 N	-0-	-0-	-2869 B	-0-			N	95 171 1 5 8	45
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	45

WATKINS (619)		95474 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP.		532850								
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C-		WELL #: 2		RRCID -> 014955		COMPL. DATE 03/15/1948		TOTAL DEPTH 859 PERF. 619 - 5978		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)			96440 010		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748												
LOCKHART GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 014970			COMPL. DATE 07/31/1998			TOTAL DEPTH 9217 PERF. 7574 - 8299				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WILLIAMS, D. C.			WELL #: 1		RRCID -> 014979			COMPL. DATE 03/09/2022			TOTAL DEPTH 9618 PERF. 8299 - 8556				
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1		Y	-0-				41
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	41	1	-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	2	N	-0-			-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	30	-0-	30	-0-	6	1	24	2	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	23	-0-	23	-0-	3	1	20	2	N	-0-			-0-
NORTH WESLACO			WELL #: 1		RRCID -> 122984			COMPL. DATE 12/02/1986			TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LOCKHART GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 134214			COMPL. DATE 07/03/2021			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8442 - 8448				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	100	-0-	100	-0-	17	1	83	2	Y	-0-			-0-
10	171	X	71	-0-	-100	-0-	13	1	58	2	Y	-0-			-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	2	Y	-0-			-0-
HARRIS GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 143283			COMPL. DATE 11/22/1992			TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082				
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	257	1	652	2	N	-0-			170
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	292	1	741	2	N	-0-			170
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	276	1	1190	2	N	-0-			170
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	384	1	1834	2	N	-0-			170
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	309	1	1423	2	N	-0-			170
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	201	1	1153	2	N	-0-			170
LOCKHART GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 156931			COMPL. DATE 01/11/1996			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688				
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	29	1	67	2	Y	6			139
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	37	2	Y	212	314	1	37
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	37	1		-0-
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	5	1	25	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	107	-0-	-110	-0-	19	1	88	2	Y	-0-			-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	2	Y	-0-			-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		96440 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748									
LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	172283	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8438 - 8666	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143

LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	175385	COMPL. DATE	12/10/2023	TOTAL DEPTH	9054	PERF.	7476 - 8030	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
09	14B2 EXT	78	-0-	78	78		14	1	64	2	Y	-0-	34 1
10	131 X	53	-0-	-78	-0-		10	1	43	2	Y	-0-	-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-		10	1	57	2	Y	-0-	-0-

LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	187690	COMPL. DATE	07/19/2024	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7719 - 8926	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	2263 N	451	-0-	-1812	-0-		73	1	185	2	N	175	175
							193	9					
08	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-		283	1	1220	2	Y	1224	997 1
							1346	9					402
09	3000 N	4193	-0-	1193	1193		484	1	2315	2	Y	1267	1190 1
							1394	9					479
10	3100 N	4610	-0-	1510	2703		589	1	2714	2	Y	1188	1381 1
							1307	9					286
11	3000 N	4783	-0-	1783	4486		539	1	3091	2	Y	1048	1012 1
							1153	9					322

WESLACO, NORTH (10,200)		96440 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
RUSSELL		WELL #:		1	RRCID ->	215082	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	10254 - 10318	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82

WESLACO, NORTH (11,000)		96440 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
HARRIS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	223514	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	12756	PERF.	10915 - 10986	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125

OIL AND GAS DIVISION

WESLACO, SOUTH (WILLIS)		96444 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	045452	COMPL. DATE	10/26/1962	TOTAL DEPTH	9100 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			609
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			609
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			609
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			609
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			609
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			609

WESLACO, SOUTH (7400)		96444 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
KALER ENERGY CORP.		450261										
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	36	RRCID ->	262780	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	9100 PERF. 7300 - 7376			
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72	1	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2022 - WELL PLUGGED 9/28/22												

WESLACO, SOUTH (7900)		96444 235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
KALER ENERGY CORP.		450261										
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	39	RRCID ->	258078	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	8750 PERF. 7822 - 7831			
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51	1	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2022 - WELL PLUGGED 10/7/2022												

WESLACO, SOUTH (8600)		96444 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
KALER ENERGY CORP.		450261										
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	21	RRCID ->	155677	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	9625 PERF. 3590 - 3620			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WESLACO, SOUTH (9500)		96444 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
KALER ENERGY CORP.		450261										
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	37	RRCID ->	225143	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 9430 - 9465			
06	14040 X	8200	-0-	-5840	-0-	8194	2	6	9	N	5	86
07	14508 X	12855	-0-	-1653	-0-	12843	2	12	9	N	11	97
08	12772 X	11654	-0-	-1118	-0-	11640	2	14	9	N	13	110
09	12013 X	12013	-0-	-0-	-0-	12005	2	8	9	N	7	117
10	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT	117
11	12450 X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					N	NO RPT	117

SOUTH WESLACO GAS UNIT		96444 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		WELL #:	38	RRCID ->	242309	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 9371 - 9400			
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	1	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2024												

OIL AND GAS DIVISION

*** NOVEMBER 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

WESLACO, SOUTH (9500)		//CONT.//		96444 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	053372	COMPL. DATE	08/01/1972	TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	8070 X	5990	-0-	-2080	-0-	455 1	5535 3	Y	-0-	926
07	7967 X	5990	-0-	-1977	-0-	455 1	5535 3	Y	-0-	926
08	7564 X	5120	-0-	-2444	-0-	75 1	5045 3	Y	-0-	926
09	7320 X	5221	-0-	-2099	-0-	285 1	4932 3	Y	4	930
						4 9				
10	7564 X	6147	-0-	-1417	-0-	663 1	5463 3	Y	19	949
						21 9				
*11	6000 X	4820	-0-	-1180	-0-	317 1	4473 3	Y	27	976
						30 9				

WEST TIGER (WILCOX CONS.)				96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926						
PETERS		WELL #:		1	RRCID ->	242399	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
ATCHISON ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	231153	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8024 - 8690	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

ATCHISON ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	237076	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	82
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	82
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	82
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	82
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	82

ATCHISON ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	237445	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6

ATCHISON ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	242012	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
ATCHISON ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	242238	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8020 - 8699	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						14

ATCHISON ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	242308	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8036 - 8748	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						2

ATCHISON ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	244626	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8098 - 8376	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						4

PETERS A-724		WELL #:		13H	RRCID ->	256682	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	9314	PERF. 9131 - 11163	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						14

PETERS A-724		WELL #:		12H	RRCID ->	256940	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	9430	PERF. 9931 - 11703	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						49
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						49
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						49
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						49
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						49

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		460054	RRCID ->	235215	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10070 - 10538	
FLYING ELF 187		WELL #:		1	RRCID ->	235215	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10070 - 10538	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746							
PETERS A 1721		WELL #:		1	RRCID -> 222823		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7838 - 7984
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	206	-0-	206	453	206	2	Y	-0-		22
07	DLQ G-10	96	-0-	96	549	96	2	Y	-0-		22
08	DLQ G-10	87	-0-	87	636	87	2	Y	-0-		22
09	DLQ G-10	192	-0-	192	828	192	2	Y	-0-		22
10	DLQ G-10	188	-0-	188	1016	188	2	Y	-0-		22
11	1101 N	85	-0-	-1016	-0-	85	2	Y	-0-		22

PETERS A 724		WELL #:		1	RRCID -> 223910		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH	9725	PERF. 8220 - 8237
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

PETERS A 1721		WELL #:		2	RRCID -> 223969		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7842 - 7858
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PETERS A 1721		WELL #:		4	RRCID -> 225820		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8051 - 8418
06	DLQ G-10	215	-0-	215	472	215	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	101	-0-	101	573	101	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	91	-0-	91	664	91	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	201	-0-	201	865	201	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	196	-0-	196	1061	196	2	Y	-0-		-0-
11	1150 N	89	-0-	-1061	-0-	89	2	Y	-0-		-0-

PETERS A 1721		WELL #:		3	RRCID -> 225846		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7934 - 7944
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PETERS A 2021		WELL #:		1	RRCID -> 227825		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH	10050	PERF. 7911 - 8092
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42

PETERS A 724		WELL #:		2	RRCID -> 228905		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8512 - 8526
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		57
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		57
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		57
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		57
10	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2	N	-0-		57
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		57

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746
 PETERS A-717 WELL #: 1 RRCID -> 229451 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8096 - 8104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

PETERS A 724 WELL #: 3 RRCID -> 230731 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8012 - 9693

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

PETERS A 2021 WELL #: 5 RRCID -> 232987 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETERS A 724 WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360

06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			-0-
07	13 N	11	-0-	-2	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10	11 N	1	-0-	-10	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-

PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262

06	DLQ G-10	222	-0-	222	488	222	2				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	104	-0-	104	592	104	2				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	94	-0-	94	686	94	2				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	208	-0-	208	894	208	2				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	203	-0-	203	1097	203	2				Y	-0-			-0-
11	1189 N	92	-0-	-1097	-0-	92	2				Y	-0-			-0-

PETERS A 1703 WELL #: 1 RRCID -> 235308 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETERS A 724 WELL #: 5 RRCID -> 241630 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610

06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			37
07	14 N	11	-0-	-3	-0-	-0-	11	2			N	-0-			37
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			37
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			37
10	11 N	1	-0-	-10	-0-	-0-	1	2			N	-0-			37
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			37

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		//CONT.//		694746										
PETERS A 1703		WELL #:		3	RRCID ->	242178	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7890 - 7997			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	221	-0-	221	486	221	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	104	-0-	104	590	104	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	93	-0-	93	683	93	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	207	-0-	207	890	207	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	202	-0-	202	1092	202	2			Y	-0-			-0-
11	1183 N	91	-0-	-1092	-0-	91	2			Y	-0-			-0-

PETERS A 1721		WELL #:		6	RRCID ->	242226	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7856 - 7867			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETERS A 1703		WELL #:		4	RRCID ->	242571	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7870 - 7966			
06	DLQ G-10	208	-0-	208	457	208	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	97	-0-	97	554	97	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	88	-0-	88	642	88	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	194	-0-	194	836	194	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	189	-0-	189	1025	189	2			Y	-0-			-0-
11	1111 N	86	-0-	-1025	-0-	86	2			Y	-0-			-0-

PETERS A 1722		WELL #:		1	RRCID ->	242857	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7890 - 8113			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

PETERS A 724		WELL #:		11	RRCID ->	246030	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	8922	PERF. 8024 - 8274			
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			-0-
07	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-

PETERS A 1703		WELL #:		2	RRCID ->	249406	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7969 - 8081			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITE POINT, EAST													
PALEO OIL COMPANY LLC													
WHITE POINT MINERALS													
96979 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO													
635131													
WELL #: 1 RRCID -> 286512 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6259 - 6263													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		9870 X	NO RPT	-0-	-9870	-0-			N	NO RPT		220	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		220	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		220	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		220	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		220	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		220	

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)													
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC													
KIRK GAS UNIT													
96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO													
197688													
WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KIRK GAS UNIT													
WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		3000 N	5456	-0-	2456	7852	5350 2	106 9	N	96	162 1	630	
07		3100 N	4519	-0-	1419	9271	4475 2	44 9	N	40		670	
08		13313 X	4042	-0-	-9271	-0-	3984 2	58 9	N	53	196 1	527	
09		1980 X	1901	-0-	-79	-0-	1876 2	25 9	N	23		550	
10		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2277 2	35 9	N	32		582	
11		1980 X	1874	-0-	-106	-0-	1769 2	105 9	N	95	156 1	521	

ENERGY TWENTY OPERATING LLC													
MAYO-KOONCE GU													
252144													
WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554			Y	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554			Y	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554			Y	NO RPT		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554			Y	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554			Y	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554			Y	NO RPT		-0-	

MAYO-OWEN GU													
WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 ENERGY TWENTY OPERATING LLC //CONT.// 252144
 MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/3/2022

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

06	1590 N	1251	-0-	-339	-0-	13	1	1054	2	N	167	135	1			110
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	184	9	1231	2	N	152	133	1			129
08	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	167	9	1590	2	N	102	141	1			90
09	1260 N	1241	-0-	-19	-0-	20	1	1129	2	N	89					179
10	1426 N	1048	-0-	-378	-0-	112	9	985	2	N	46	137	1			88
11	1680 N	1286	-0-	-394	-0-	14	1	1096	2	N	160	131	1			117

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

06	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	31	1	2475	2	N	-0-					-0-
07	2108 X	2066	-0-	-42	-0-	26	1	2040	2	N	-0-					-0-
08	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	33	1	2610	2	N	-0-					-0-
09	2040 X	1629	-0-	-411	-0-	20	1	1609	2	N	-0-					-0-
10	2108 X	1939	-0-	-169	-0-	24	1	1915	2	N	-0-					-0-
11	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	34	1	2738	2	N	-0-					-0-

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4767				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4767				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4767				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4767				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4767				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4767				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136														
BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	20 1	1563 2	N	75				140
							83 9							
07		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	21 1	1631 2	N	77	192 1			25
							85 9							
08		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	20 1	1600 2	N	59				84
							65 9							
09		1530 N	1349	-0-	-181	-0-	1298 2	51 9	N	46				130
10		1581 N	1229	-0-	-352	-0-	15 1	1168 2	N	42				172
							46 9							
11		1530 N	878	-0-	-652	-0-	4 1	829 2	N	41	183 1			30
							45 9							
STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004														
06		4230 X	3784	-0-	-446	-0-	44 1	3524 2	Y	196	184 1			272
							216 9							
07		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	50 1	3988 2	Y	386	390 1			268
							425 9							
08		DLQ G-10	4275	-0-	4275	4275	50 1	3929 2	Y	269	377 1			160
							296 9							
09		DLQ G-10	2830	-0-	2830	7105	2695 2	135 9	Y	123	195 1			88
10		DLQ G-10	4278	-0-	4278	11383	48 1	3802 2	Y	389	194 1			283
							428 9							
11		DLQ G-10	3531	-0-	3531	14914	17 1	3204 2	Y	282	182 1			383
							310 9							
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336														
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424														
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	6 4	11 9	N	10				200
07		31 N	5	-0-	-26	-0-	2 4	3 9	N	3	177 1			26
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 4	10 9	N	9				35
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				35
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
11		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-				35
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257														
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095														
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811														
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.//		96979 012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.// 803257														
KELLOGG GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 149000		COMPL. DATE 05/06/2000		TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

M-O-J GU		WELL #: 4		RRCID -> 155634		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323								
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					118
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					118
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					118
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					118
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					118
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					118
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2023 - WELL PLUGGED 08/21/23																

MAYO OWENS GU		WELL #: 1		RRCID -> 167107		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

JONES, FRED B.UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180948		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COLE GU		WELL #: 1		RRCID -> 198282		COMPL. DATE 06/19/2015		TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304								
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					135
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					135
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					135
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					135
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					135
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					135
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2022 - WELL PLUGGED 11/22/22																

MAYO OWEN GU		WELL #: 5C		RRCID -> 199022		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196								
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: SAN PATRICIO	
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257														
MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE POINT, EAST (MOORE)			96979 155		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SAN PATRICIO					
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136												
COLE GU			WELL #: 3		RRCID -> 209889		COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	

06		1950 N	1679	-0-	-271 B	-0-	20	1	1571	2	N	80	53	1	53
							88	9							
07		1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	24	1	1879	2	N	59	62	1	50
							65	9							
08		1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	21	1	1619	2	N	37	54	1	33
							41	9							
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1680 N	946	-0-	-734 B	-0-	11	1	902	2	N	30			63
							33	9							
10		958 N	958	-0-	-0- B	-0-	12	1	929	2	N	15	48	1	30
							17	9							
11		1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	24	1	1872	2	N	53	44	1	39
							58	9							

BROOKS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 284933		COMPL. DATE 05/09/2018			TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9436 - 9454					
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A)			96979 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257												
KELLOGG GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 137167		COMPL. DATE 12/22/1990			TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND)			96979 230		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136												
KELLOGG GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 167071		COMPL. DATE 07/30/2016			TOTAL DEPTH 11679 PERF. 7360 - 7760					
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500)			96979 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO					
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179												
STATE TRACT 973			WELL #: 4		RRCID -> 123828		COMPL. DATE 02/24/1987			TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

WHITE POINT, E. (1850)		96979 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179											
STATE TRACT 973		WELL #: 6		RRCID -> 164278		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 1860 - 1865			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (3030)		96979 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179											
TAFT PROP. SYNDICATE		WELL #: 6		RRCID -> 145149		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 5611		PERF. 3022 - 3025			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			214
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			214
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			214
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			214
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			214
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			214

WHITE POINT, EAST (4510)		96979 640		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925											
STATE NUECES BAY TRACT 688		WELL #: 23		RRCID -> 212809		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 7736		PERF. 4458 - 4476			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE POINT, EAST (5350)		96979 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179											
STATE TRACT 973		WELL #: 7		RRCID -> 098665		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 5876		PERF. 5362 - 5368			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B)		96979 773		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179											
STATE TRACT 973		WELL #: 8		RRCID -> 097015		COMPL. DATE 11/19/1981		TOTAL DEPTH 5838		PERF. 5768 - 5773			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE POINT, E. (7600) 96979 895 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 4 RRCID -> 286022 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7694 - 7728

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06											N						-0-
07											N						-0-
08											N						-0-
09											N						-0-
10											N						-0-
11											N						-0-

WHITE POINT, EAST (8200) 96979 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 2 RRCID -> 276880 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8243 - 8272

06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	469	1	1085	3	N	377	387	1			230
							415	9									
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	384	1	1363	3	N	398	563	1			65
							438	9									
08	2046	N	1864	-0-	-182	-0-	406	1	1071	3	N	352	177	1			240
							387	9									
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	404	1	1418	3	N	300	362	1			178
							330	9									
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	550	1	1248	3	N	388	364	1			202
							427	9									
11	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	398	1	997	3	N	287	372	1			117
							316	9									

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH) 96980 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277770 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 9708 - 9760

06		0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		148	N	148	-0-	-0-		2	146	2	N	-0-					-0-
09		505	N	505	-0-	-0-		6	499	2	N	-0-					-0-
10		16	N	16	-0-	-0-		16	2		N	-0-					-0-
11		150	N	-0-	-0-	-150					N	-0-					-0-

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND) 97491 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "B" WELL #: 3 RRCID -> 119678 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6040 - 6051

06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR (GRABEN 4720) 97491 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 182920 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4857 - 4861

06	T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR (MIOCENE 5400, EAST)		97491 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
BELL, S.H.		WELL #:	8	RRCID ->	287957	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	7805 PERF. 5212 - 5217		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILLAMAR (5150)		97491 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
CAVAZOS, NICOLAS		WELL #:	7	RRCID ->	152929	COMPL. DATE	11/24/1994	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 5199 - 5204		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLAMAR (6350)		97491 913		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
WILLAMAR COMMUNITY "E"		WELL #:	7	RRCID ->	146481	COMPL. DATE	08/28/1993	TOTAL DEPTH	6735 PERF. 6076 - 6159		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILLAMAR, WEST		97498 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
BELL, S. H. SR. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	068004	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	7989 PERF. 7737 - 7792		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890)		97498 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
BUCY		WELL #:	6	RRCID ->	197026	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	5090 PERF. 3870 - 3883		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350) 97498 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 RAYMOND, L C WELL #: 5 RRCID -> 203868 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4326 - 4330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400) 97498 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 LOZANO, ANTONIO WELL #: 10 RRCID -> 206808 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 4461 - 4468

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500) 97498 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 RAYMOND, LENORA C. WELL #: 4 RRCID -> 193086 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4535 - 4541

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700) 97498 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099115 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 4741

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700) 97498 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 BUCY WELL #: 7 RRCID -> 195295 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710) 97498 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 14 RRCID -> 088788 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4700

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100)		97498 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP. RAYMOND, LEONORA C.		154235		WELL #: 3		RRCID -> 099116		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 5061	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250)		97498 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
SHOCO PRODUCTION LLC SAUZ RANCH MULATOS PASTURE		778196		WELL #: 170		RRCID -> 162349		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6264 - 6276	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300)		97498 675		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP. WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		154235		WELL #: M 29		RRCID -> 147578		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6309 - 6319	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 152572		COMPL. DATE 12/17/1994		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 159686		COMPL. DATE 07/28/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
WILLAMAR, WEST (SM-4100)		97498 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP. BUCY		154235		WELL #: 6		RRCID -> 195754		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4084 - 4132	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLMANN		97706 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN PATRICIO						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
BEUTNAGEL		WELL #: 1		RRCID -> 285615		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4087 - 4088				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2340 N	-0-	-0-	-2340 B	-0-				N	-0-			-0-
07		7750 N	7996	-0-	246 B	246	7996	2		N	-0-			-0-
08		3460 N	3214	-0-	-246 B	-0-	3214	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		4793 N	4793	-0-	-0- B	-0-	4793	2		N	-0-			-0-
10		2418	3128	-0-	710 B	710	3128	2		N	-0-			-0-
11		2338	1923	-0-	-415 B	295	1923	2		N	-0-			-0-

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605								CNTY: SAN PATRICIO				
COFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 136023		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 3360		PERF. 3354 - 3360				
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WILLMANN (3100)		97706 290		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO						
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605												
RAMSOWER, I.		WELL #: 1		RRCID -> 135996		COMPL. DATE 09/07/1990		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 3135 - 3140				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLMANN (3500)		97706 522		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO						
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605												
EGGERT, EDGAR H.		WELL #: 1		RRCID -> 062102		COMPL. DATE 05/12/1975		TOTAL DEPTH 3600		PERF. N/A				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	6		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLMANN (3600)		97706 580		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605												
WILLMANN		WELL #: 2		RRCID -> 035953		COMPL. DATE 12/03/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLMANN, N. (STILLWELL) 97708 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO													
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605													
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 126904 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 2778													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLMANN, NORTH (2850) 97708 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO													
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605													
KASTNER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 135968 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 2783 - 2786													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	6	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILSON, J.E. (6850 SD) 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
VAQUILLAS RANCH I WELL #: 42 RRCID -> 289629 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6620 - 6734													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-

YEARY (CAMPBELL) 99323 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG													
LAMAY CORPORATION 484025													
STATE TRACT 81 WELL #: 1 U RRCID -> 015295 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		Y	NO RPT			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-							
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-							
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-

YEARY (FIMBLE)		99323 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
LAMAY CORPORATION		484025											
GOETSCH, D. L. D., UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 015270		COMPL. DATE 07/04/1961		TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 81		WELL #: 1 L		RRCID -> 015274		COMPL. DATE 02/07/1962		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A					
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 84		WELL #: 2 L		RRCID -> 015275		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A					
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82		WELL #: 3 L		RRCID -> 015281		COMPL. DATE 12/26/1961		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YEARY (HUFF)		99323 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
LAMAY CORPORATION		484025											
STATE TRACT 84		WELL #: 2 M		RRCID -> 015299		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A					
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE TR. 81		WELL #: 2 L		RRCID -> 032722		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A					
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

YEARY (HUFF) //CONT.// 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (JOHNSON) 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015254 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	

YEARY (KNOX) 99323 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 2 M RRCID -> 015264 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 U RRCID -> 032402 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					10

YEARY (MORGAN) 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 3 U RRCID -> 015287 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN, LOWER) 99323 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 84 WELL #: 3 L RRCID -> 032445 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN, UPPER) 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 015266 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154

YEARY (MORGAN, UPPER, W) 99323 706 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 WJC, INC. 888140
 SCHONEFELD B WELL #: 1 RRCID -> 203946 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8858 - 8862

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (RIVERA) 99323 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 84 WELL #: 3 U RRCID -> 032444 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (STARKEY) 99323 850 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

YEARY (STUBBS)		99323 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG			
FINALY RESOURCES LLC		268323									
GOETSCH, D.L.D.		WELL #:	1	RRCID ->	125260	COMPL. DATE	09/09/1994	TOTAL DEPTH	10691	PERF.	3135 - 3150
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

LAMAY CORPORATION		484025									
STATE TRACT 82		WELL #:	2 L	RRCID ->	015308	COMPL. DATE	01/03/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

STATE TRACT 81		WELL #:	2 M	RRCID ->	032721	COMPL. DATE	02/24/1964	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	N/A
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		10	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		10	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		10	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		10	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		10	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		10	

YEARY (WALSH)		99323 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION		484025									
STATE TRACT 84		WELL #:	3 M	RRCID ->	032392	COMPL. DATE	12/04/1963	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	N/A
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	

YTURRIA		99549 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
SAMANO 'C'		WELL #:	1	RRCID ->	204325	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	5395 - 5470
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	

SMITH PRODUCTION INC.		789662									
CHAPOTAL LAND CO. A		WELL #:	13	RRCID ->	274874	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	3700 - 3892
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	

YTURRIA (FIRST MASSIVE)
FLETCHER OPERATING, LLC
SAMANO "H"

99549 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
273611
WELL #: 3 RRCID -> 133513 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (RINCON 4900)
SMITH PRODUCTION INC.
CHAPOTAL LAND CO. -A-

99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
789662
WELL #: 13 RRCID -> 060448 COMPL. DATE 12/20/1974 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA L&L -B-

WELL #: 10 RRCID -> 122201 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YTURRIA (VELA)
SMITH PRODUCTION INC.
YTURRIA L&L CO. -B-

99549 583 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
789662
WELL #: 6 RRCID -> 242322 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YTURRIA (VICKSBURG 4500)
SMITH PRODUCTION INC.
CHAPOTAL LAND CO. -A-

99549 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
789662
WELL #: 13 RRCID -> 172541 COMPL. DATE 11/00/1964 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (3700)
FLETCHER OPERATING, LLC
SAMANO

99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
273611
WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

YTURRIA, NE. (FRIO 4350)		99552 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425									
YTURRIA L & L		WELL #:	2	RRCID ->	146110	COMPL. DATE	05/29/1993	TOTAL DEPTH	7354	PERF. 4346 - 4482	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500)		99552 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425								
FLORES UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	117753	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5170 - 5188
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS)		99552 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #:	3	RRCID ->	128058	COMPL. DATE	07/24/1988	TOTAL DEPTH	7513	PERF. 6511 - 6634				
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	50	1	1163	2	Y	2	2	1	-0-
07	1395 N	1209	-0-	-186	-0-	151	1	1057	2	Y	1	1	1	-0-
08	1395 X	974	-0-	-421	-0-	48	1	924	2	Y	2	1	1	1
09	1350 X	1195	-0-	-155	-0-	164	1	1030	2	Y	1	2	1	-0-
10	1271 X	1129	-0-	-142	-0-	121	1	1007	2	Y	1	1	1	-0-
11	1230 X	1071	-0-	-159	-0-	140	1	930	2	Y	1	1	1	-0-

YTURRIA L & L CO. -B-		WELL #:	8	RRCID ->	206974	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 4815 - 4829
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YTURRIA L & L CO. -B-		WELL #:	9	RRCID ->	208806	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5071 - 5092
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

YTURRIA, NE (4470 FRIO) 99552 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 2 RRCID -> 157307 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 4474 - 4480

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 159031 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK 230 WELL #: 3 RRCID -> 205595 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (5600) 99591 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 5A RRCID -> 186763 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

06	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-					-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	1			N	-0-					-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	4			N	-0-					-0-
11	180 N	110	-0-	-70	-0-	110	4			N	-0-					-0-

ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE WELL #: 01 RRCID -> 289593 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3936 - 3954

06	3360 #	3294	-0-	-66	-0-	458	1	2836	2	N	-0-					-0-
07	3472 #	3366	-0-	-106	-0-	455	1	2911	2	N	-0-					-0-
08	3348 #	3310	-0-	-38	-0-	440	1	2870	2	N	-0-					-0-
09	3300 #	3102	-0-	-198	-0-	392	1	2710	2	N	-0-					-0-
10	3410 #	2862	-0-	-548	-0-	349	1	2513	2	N	-0-					-0-
11	3300 #	1882	-0-	-1418	-0-	243	1	1639	2	N	-0-					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SWANTNER, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983

06	3390 X	2727	-0-	-663	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
07	3503 X	2741	-0-	-762	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
08	3379 X	2759	-0-	-620	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
09	2970 X	2343	-0-	-627	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
10	2821 X	2318	-0-	-503	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
11	2730 X	2254	-0-	-476	-0-	2254	2			N	-0-					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)		//CONT.// 99663 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SWANTNER, G. R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204200		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 208838		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066								
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2		N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2		N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMERO J.		WELL #: 4		RRCID -> 209715		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

VELENO		WELL #: 6		RRCID -> 214185		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538								
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RMT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 217451		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ALEXANDER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 227379		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874								
06	750	X	621	-0-	-129	-0-	41	1	580	2	N	-0-				-0-
07	775	X	549	-0-	-226	-0-	38	1	511	2	N	-0-				-0-
08	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	487	1	6504	2	N	-0-				-0-
09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	375	1	4876	2	N	-0-				-0-
10	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	250	1	4206	2	N	-0-				-0-
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	302	1	4894	2	N	-0-				-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #: 6		RRCID -> 228557		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142								
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	2	N	-0-				-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	2	N	-0-				-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	2	N	-0-				-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	2	N	-0-				-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	2	N	-0-				-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	2	N	-0-				-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)		//CONT.// 99663 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA CUELLA, J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 230472		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ZAPATA HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 232598		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235926		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SINGER		WELL #: 1		RRCID -> 237159		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

JACOBA VILLARREAL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 238170		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 7		RRCID -> 239441		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BHCH		WELL #: 1		RRCID -> 243399		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243415 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B. WELL #: 1 RRCID -> 246024 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B. WELL #: 2 RRCID -> 247755 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
 LAS CLAVELLINAS RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 165084 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		126
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		126
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		126
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		126
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		126
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		126

ZONE 21-B TREND 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 T RRCID -> 009506 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

06	4980 X	4575	-0-	-405	-0-	207	1	4360	3	Y	6	6	1	3
						1	4		7	9				
07	4929 X	4481	-0-	-448	-0-	212	1	4261	3	Y	6	6	1	3
						1	4		7	9				
08	5022 X	4824	-0-	-198	-0-	219	1	4600	3	Y	4	5	1	2
						1	4		4	9				
09	4860 X	4379	-0-	-481	-0-	182	1	4194	3	Y	2	3	1	1
						1	4		2	9				
10	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	223	1	5106	3	Y	5	5	1	1
						2	4		6	9				
11	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	196	1	4834	3	Y	5	4	1	2
						1	4		6	9				

KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 D RRCID -> 071522 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

06	2820 N	2676	-0-	-144	-0-	2676	3			Y	-0-			-0-
07	2821 N	2246	-0-	-575	-0-	2246	3			Y	-0-			-0-
08	2697 N	2032	-0-	-665	-0-	2032	3			Y	-0-			-0-
09	2670 N	2045	-0-	-625	-0-	2045	3			Y	-0-			-0-
10	2232 N	1728	-0-	-504	-0-	1728	3			Y	-0-			-0-
11	1980 N	1059	-0-	-921	-0-	1059	3			Y	-0-			-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		536 D	RRCID ->	072210	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6679 - 6694	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-				Y	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		4 T	RRCID ->	072339	COMPL. DATE	03/26/1977	TOTAL DEPTH	8198	PERF. N/A	
06	8370 X	7257	-0-	-1113	-0-	329	1	6927 3	Y	-0-		-0-
						1	4					
07	8401 X	7094	-0-	-1307	-0-	337	1	6756 3	Y	-0-		-0-
						1	4					
08	8401 X	6807	-0-	-1594	-0-	310	1	6496 3	Y	-0-		-0-
						1	4					
09	8130 X	6721	-0-	-1409	-0-	279	1	6441 3	Y	-0-		-0-
						1	4					
10	7657 X	6725	-0-	-932	-0-	281	1	6443 3	Y	-0-		-0-
						1	4					
11	7260 X	6682	-0-	-578	-0-	260	1	6421 3	Y	-0-		-0-
						1	4					

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C197 D	RRCID ->	081097	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	6986	PERF. 6785 - 6789	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 73	RRCID ->	090559	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7093 - 7100	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J131	RRCID ->	114787	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 6988 - 7035	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		291 F	RRCID ->	165386	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	6572 - 6680
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	135 1	2833 3	Y	25	24 1		13
						1 4	28 9					
07	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	125 1	2513 3	Y	22	25 1		10
						1 4	24 9					
08	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	110 1	2303 3	Y	9	15 1		4
						1 4	10 9					
09	3000 X	2730	-0-	-270	-0-	113 1	2606 3	Y	9	9 1		4
						1 4	10 9					
10	3100 X	2448	-0-	-652	-0-	102 1	2335 3	Y	9	10 1		3
						1 4	10 9					
11	3000 X	2085	-0-	-915	-0-	81 1	1995 3	Y	7	6 1		4
						1 4	8 9					

LOGAS ENERGY, LLC				505860								
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1007CT	RRCID ->	013810	COMPL. DATE	00/62/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6900 - 6943
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1055C	RRCID ->	013813	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	6767 - 6840
06	34200 X	31868	-0-	-2332	-0-	31259 3	609 9	Y	554	510 1		113
07	35340 X	31225	-0-	-4115	-0-	30752 3	473 9	Y	430	492 1		51
08	35309 X	33193	-0-	-2116	-0-	32630 3	563 9	Y	512	471 1		92
09	DLQ G-10	27893	-0-	27893	27893	27425 3	468 9	Y	425	398 1		119
10	DLQ G-10	30674	-0-	30674	58567	30114 3	560 9	Y	509	552 1		76
11	87612 X	29045	-0-	-58567	-0-	28506 3	539 9	Y	490	486 1		80

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1060CT	RRCID ->	013814	COMPL. DATE	00/31/1905	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6785 - 6830
06	27750 X	21379	-0-	-6371	-0-	20968 3	411 9	Y	374	342 1		76
07	28675 X	26713	-0-	-1962	-0-	26285 3	428 9	Y	389	421 1		44
08	27838 X	27724	-0-	-114	-0-	27255 3	469 9	Y	426	393 1		77
09	29569 X	29569	-0-	-0-	-0-	29051 3	518 9	Y	471	422 1		126
*10	26755 X	26755	-0-	-0-	-0-	26290 3	465 9	Y	423	482 1		66
11	26790 X	25901	-0-	-889	-0-	25419 3	482 9	Y	438	433 1		72

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1125CT	RRCID ->	013816	COMPL. DATE	04/18/1911	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6914 - 6940
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1134CT	RRCID ->	013817	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6795 - 6860
06	17220 X	7353	-0-	-9867	-0-	7223 3	130 9	Y	118	118 1		26
07	17019 X	1513	-0-	-15506	-0-	1512 3	1 9	Y	1	24 1		3
08	17081 X	241	-0-	-16840	-0-	216 3	25 9	Y	23	3 1		23
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860						
SEELIGSON /ZONE	21-B/ UNIT	WELL #:	2061S	RRCID ->	013823	COMPL. DATE	00/34/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	10050 X	-0-	-0-	-10050	-0-			N	146	244
07	10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-			N	-0-	244
08	10602 X	-0-	-0-	-10602	-0-			N	-0-	244
09	10260 X	-0-	-0-	-10260	-0-			N	-0-	244
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	244
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	244

SEELIGSON /ZONE		21-B/ UNIT	WELL #:	1177 C	RRCID ->	044879	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	6946 -	7012
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

SEELIGSON/21-B/ UNIT		WELL #:	1179CH	RRCID ->	044880	COMPL. DATE	00/90/1964	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:	1065 C	RRCID ->	072759	COMPL. DATE	05/14/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6820 -	6862
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT		WELL #:	1160 C	RRCID ->	075220	COMPL. DATE	11/24/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		

SEELIGSON 21-B UNIT		WELL #:	1109 C	RRCID ->	076009	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6677 -	6750	
06	31920 X	26220	-0-	-5700	-0-	25721	3	499	9	Y	454	411 1	93
07	32829 X	32268	-0-	-561	-0-	31753	3	515	9	Y	468	508 1	53
08	32111 X	32111	-0-	-0-	-0-	31570	3	541	9	Y	492	456 1	89
09	DLQ G-10	33652	-0-	33652	33652	33065	3	587	9	Y	534	480 1	143
10	DLQ G-10	30648	-0-	30648	64300	30114	3	534	9	Y	485	552 1	76
*11	94574 X	30274	-0-	-64300	-0-	29709	3	565	9	Y	514	506 1	84

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:	1029 C	RRCID ->	078246	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	6650 -	6690
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
 SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139769 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1132 RRCID -> 293070 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6742 - 6818

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1157 RRCID -> 293073 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6868 - 6920

06	37560 X	31465	-0-	-6095	-0-	30863	3	602	9	Y	547	504	1			111
07	38812 X	29704	-0-	-9108	-0-	29257	3	447	9	Y	406	468	1			49
08	37169 X	28308	-0-	-8861	-0-	27833	3	475	9	Y	432	402	1			79
09	DLQ G-10	29302	-0-	29302	29302	28792	3	510	9	Y	464	418	1			125
10	DLQ G-10	31930	-0-	31930	61232	31348	3	582	9	Y	529	575	1			79
*11	91276 X	30044	-0-	-61232	-0-	29487	3	557	9	Y	506	502	1			83

REMORA OPERATING, LLC 701613
 DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		4	RRCID ->	052343	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	7124 - 7134	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		36 L	RRCID ->	060989	COMPL. DATE	09/19/1964	TOTAL DEPTH	7516	PERF.	N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		75	RRCID ->	068871	COMPL. DATE	07/30/1965	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	7132 - 7174	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		33 C	RRCID ->	072756	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7117 - 7156	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA		WELL #:		17	RRCID ->	079470	COMPL. DATE	09/07/1978	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7118 - 7158	
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			30
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			30
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			30
09	180 N	118	-0-	-62	-0-	118	3		N	-0-			30
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			30
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3		N	-0-			30

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		88 F	RRCID ->	113876	COMPL. DATE	11/17/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7101 - 7111	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		5	RRCID ->	281686	COMPL. DATE	12/11/2016	TOTAL DEPTH	8744	PERF.	7172 - 7177	
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		238 L	RRCID ->	054721	COMPL. DATE	03/14/1973	TOTAL DEPTH	7611	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		8 L	RRCID ->	128731	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	6593	PERF. 6155 - 6376
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		1PF	RRCID ->	139772	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		246-U	RRCID ->	149251	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	6647	PERF. 6004 - 6112
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

ZWEBB (9200)				99930 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		15	RRCID ->	212144	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 9059 - 9122
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178				CNTY: ZAPATA			
DULANEY BRUNI		WELL #:		2	RRCID ->	279125	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	13006	PERF. 8974 - 9030
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-	3	
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	N	-0-	3	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2	N	-0-	3	
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	3	
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	3	
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	3	

ZWEBB (10350)			99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
THOMASMA, RAY J.			WELL #: 8		RRCID -> 197050		COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

06		6240 X	5455	-0-	-785	-0-	1271	1	4184	2	Y	-0-	10
07		6448 X	4291	-0-	-2157	-0-	998	1	3293	2	Y	-0-	10
08		6045 X	5109	-0-	-936	-0-	1029	1	4080	2	Y	-0-	10
09		5850 X	5633	-0-	-217	-0-	1229	1	4404	2	Y	-0-	10
10		5642 X	5117	-0-	-525	-0-	1037	1	4059	2	Y	19	29
11		5460 X	4778	-0-	-682	-0-	1068	1	3699	2	Y	10	32
								11				7	1

THOMASMA, RAY J.			WELL #: 9		RRCID -> 198842		COMPL. DATE 09/23/2014			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 11426			
06		4440 X	3486	-0-	-954	-0-	808	1	2660	2	Y	16	32
07		4588 X	3576	-0-	-1012	-0-	831	1	2741	2	Y	4	36
08		4216 X	3213	-0-	-1003	-0-	640	1	2538	2	Y	32	68
09		3480 X	2745	-0-	-735	-0-	596	1	2137	2	Y	11	8
10		3596 X	2733	-0-	-863	-0-	556	1	2177	2	Y	-0-	8
11		3480 X	2786	-0-	-694	-0-	624	1	2162	2	Y	-0-	8

RAY J THOMASMA "B"			WELL #: 11		RRCID -> 204778		COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335			
06		839 N	839	-0-	-0-	-0-	193	1	636	2	Y	9	20
07		898 N	898	-0-	-0-	-0-	208	1	687	2	Y	3	23
08		824 N	824	-0-	-0-	-0-	162	1	644	2	Y	16	39
09		780 N	770	-0-	-10	-0-	167	1	599	2	Y	4	4
10		899 N	796	-0-	-103	-0-	162	1	634	2	Y	-0-	4
11		845 N	845	-0-	-0-	-0-	189	1	656	2	Y	-0-	4

THOMASMA, RAY J.			WELL #: 14		RRCID -> 208855		COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

THOMASMA, RAY J. "B"			WELL #: 10		RRCID -> 223916		COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676			
06		420 N	249	-0-	-171	-0-	53	1	176	2	Y	18	41
07		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	278	1	917	2	Y	4	45
08		3100 N	5003	-0-	1903	1903	1002	1	3972	2	Y	26	71
09		3000 N	4854	-0-	1854	3757	1057	1	3789	2	Y	7	6
10		3100 N	4372	-0-	1272	5029	890	1	3482	2	Y	-0-	6
11		8538 X	3509	-0-	-5029	-0-	786	1	2723	2	Y	-0-	6

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 15 RRCID -> 248002 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 255866 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12043 PERF. 11414 - 11444

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 19 RRCID -> 266971 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11002 - 11834

06	720 N	573	-0-	-147	-0-	134	1	439	2	N	-0-					66
07	558 N	508	-0-	-50	-0-	118	1	390	2	N	-0-					66
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	104	1	413	2	N	-0-					66
09	570 N	341	-0-	-229	-0-	74	1	267	2	N	-0-					66
10	496 N	207	-0-	-289	-0-	42	1	165	2	N	-0-					66
11	510 N	357	-0-	-153	-0-	80	1	277	2	N	-0-					66

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 DULANEY-BRUNI WELL #: 5 RRCID -> 214799 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11710 - 11809

06	T. A.	322	-0-	322	2192	164	1	158	2	Y	-0-					20
07	T. A.	355	-0-	355	2547	208	1	147	2	Y	-0-					20
08	3725 X	1178	-0-	-2547	-0-	748	1	430	2	Y	-0-					20
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					20
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					20

DULANEY-BRUNI WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF. 11550 - 11600

06	T. A.	149	-0-	149	217	76	1	73	2	Y	-0-					24
07	T. A.	65	-0-	65	282	38	1	27	2	Y	-0-					24
08	368 X	86	-0-	-282	-0-	55	1	31	2	Y	-0-					24
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					24
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					24

DULANEY-BRUNI WELL #: 2H RRCID -> 251672 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF. 11640 - 13278

06	T. A.	2057	-0-	2057	4517	1047	1	1010	2	Y	-0-					127
07	T. A.	1609	-0-	1609	6126	943	1	666	2	Y	-0-					127
08	7187 X	1061	-0-	-6126	-0-	674	1	387	2	Y	-0-					127
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
10	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					127
11	1020 N	1	-0-	-1019	-0-	1	2			Y	-0-					127

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
MCGRATH				WELL #: 1	RRCID -> 127629	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10462 - 10481
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCGRATH				WELL #: 4	RRCID -> 182944	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	10219 - 10510
06	7860 X	6364	-0-	-1496	-0-	6329	2	35	9	Y	146
07	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7438	2	21	9	Y	165
08	5797 X	3023	-0-	-2774	-0-	3021	2	2	9	Y	35
09	6360 X	5210	-0-	-1150	-0-	5180	2	30	9	Y	62
10	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6907	2	35	9	Y	94
11	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6425	2	40	9	Y	130

MCGRATH				WELL #: 5	RRCID -> 186023	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	10440 - 10484
06	3210 X	1812	-0-	-1398	-0-	1805	2	7	9	Y	48
07	3627 X	2170	-0-	-1457	-0-	2166	2	4	9	Y	52
08	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	6412	2	3	9	Y	12
09	3510 X	2168	-0-	-1342	-0-	2159	2	9	9	Y	20
10	2170 X	1076	-0-	-1094	-0-	1073	2	3	9	Y	23
11	6210 X	3849	-0-	-2361	-0-	3837	2	12	9	Y	34

SMITH PRODUCTION INC.				WELL #: 1	RRCID -> 173763	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9706 - 9852
06	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	1091	1	4493	2	Y	8
07	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	1117	1	4079	2	Y	3
08	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	1155	1	4291	2	Y	-0-
09	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	1117	1	4554	2	Y	3
10	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	1363	1	4584	2	Y	4
11	5580 X	4581	-0-	-999	-0-	879	1	3688	2	Y	1

SLATOR RANCH C				WELL #: 1	RRCID -> 174219	COMPL. DATE	08/24/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9850 - 9890
06	1350 N	1249	-0-	-101	-0-	244	1	1003	2	Y	2
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	192	1	702	2	Y	2
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	98	1	365	2	Y	1
09	1260 N	394	-0-	-866	-0-	77	1	316	2	Y	1
10	899 N	415	-0-	-484	-0-	95	1	318	2	Y	1
11	450 N	351	-0-	-99	-0-	67	1	283	2	Y	1

 ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	570 N	340	-0-	-230	-0-	66	1	273	2	Y	1	1 1	7
						1	9						
07	620 N	511	-0-	-109	-0-	109	1	400	2	Y	2	2 1	7
						2	9						
08	775 N	423	-0-	-352	-0-	89	1	333	2	Y	1	1 1	7
						1	9						
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	80	1	328	2	Y	1	1 1	7
						1	9						
10	496 N	365	-0-	-131	-0-	83	1	281	2	Y	1	1 1	7
						1	9						
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	75	1	314	2	Y	1	1 1	7
						1	9						

 SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000

06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	149	1	611	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	186	1	681	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	138	1	514	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

 SLATOR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 175486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870

06	4110 X	3687	-0-	-423	-0-	719	1	2958	2	Y	9	10 1	29
						10	9						
07	4247 X	2506	-0-	-1741	-0-	536	1	1957	2	Y	12	15 1	26
						13	9						
08	4557 X	3238	-0-	-1319	-0-	685	1	2544	2	Y	8	10 1	24
						9	9						
09	4410 X	1974	-0-	-2436	-0-	387	1	1579	2	Y	7	5 1	26
						8	9						
10	3813 X	1016	-0-	-2797	-0-	230	1	774	2	Y	11	10 1	27
						12	9						
11	3690 X	1143	-0-	-2547	-0-	218	1	917	2	Y	7	8 1	26
						8	9						

 SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042

06	2250 X	1937	-0-	-313	-0-	375	1	1544	2	Y	16	16 1	19
						18	9						
07	2325 X	1859	-0-	-466	-0-	395	1	1442	2	Y	20	25 1	14
						22	9						
08	2325 X	747	-0-	-1578	-0-	155	1	577	2	Y	14	17 1	11
						15	9						
09	2130 X	171	-0-	-1959	-0-	31	1	128	2	Y	11	8 1	14
						12	9						
10	2015 X	161	-0-	-1854	-0-	32	1	109	2	Y	18	17 1	15
						20	9						
11	1950 X	152	-0-	-1798	-0-	27	1	113	2	Y	11	14 1	12
						12	9						

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	98	1	402	2	Y	3	3 1	6
07	558 N	489	-0-	-69	-0-	104	1	381	2	Y	4	5 1	5
08	589 N	533	-0-	-56	-0-	112	1	418	2	Y	3	3 1	5
09	510 N	446	-0-	-64	-0-	87	1	357	2	Y	2	2 1	5
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	124	1	418	2	Y	4	3 1	6
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	121	1	508	2	Y	2	3 1	5

BMT/K&H WELL #: 1A RRCID -> 176441 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10792 - 10920

06	570 N	546	-0-	-24	-0-	31	1	515	2	Y	-0-		-0-
07	496 N	425	-0-	-71	-0-	13	1	391	2	Y	19	19 1	-0-
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	21	1	864	2	Y	7		7
09	540 N	414	-0-	-126	-0-	42	1	73	9	Y	66	73 1	-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	341	2	39	9	Y	35	35 1	-0-
11	870 N	548	-0-	-322	-0-	411	2	53	9	Y	48		48

BMT/K & H "B" WELL #: 1 RRCID -> 176451 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740

06	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	817	1	3633	2	Y	37	38 1	8
07	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	41	1	3136	2	Y	17		25
08	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	839	1	2966	2	Y	20	42 1	3
09	4500 X	3018	-0-	-1482	-0-	19	1	2254	2	Y	4		7
10	4588 X	3905	-0-	-683	-0-	714	1	2989	2	Y	9		16
11	4440 X	4096	-0-	-344	-0-	22	1	3415	2	Y	1	11 1	6

SLATOR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 176950 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858

06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	185	1	760	2	Y	2	2 1	2
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	2	1	747	2	Y	2	2 1	2
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	205	1	772	2	Y	1	2 1	1
09	960 N	882	-0-	-78	-0-	19	1	707	2	Y	1	1 1	1
10	961 N	951	-0-	-10	-0-	174	1	732	2	Y	2	2 1	1
11	930 N	866	-0-	-64	-0-	217	1	699	2	Y	1	1 1	1

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177401		COMPL. DATE 05/22/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	211	1	869	2	Y	2	2 1	5
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	183	1	670	2	Y	2	2 1	5
08	899 N	635	-0-	-264	-0-	134	1	500	2	Y	1	2 1	4
09	1080 N	617	-0-	-463	-0-	121	1	495	2	Y	1	1 1	4
10	868 N	833	-0-	-35	-0-	190	1	641	2	Y	2	2 1	4
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	152	1	641	2	Y	1	1 1	4

BMT/K&H		WELL #: 1D		RRCID -> 177527		COMPL. DATE 12/09/2016			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8220				
06	6060 X	5543	-0-	-517	-0-	312	1	5223	2	Y	7		11
07	6262 X	5867	-0-	-395	-0-	189	1	5656	2	Y	20	27 1	4
08	5983 X	5834	-0-	-149	-0-	273	1	5553	2	Y	7		11
09	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6069	2	24	9	Y	22	28 1	5
10	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6027	2	13	9	Y	12	16 1	1
11	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6337	2	18	9	Y	16		17

BMT/K&H		WELL #: 1C		RRCID -> 177633		COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938				
06	540 N	508	-0-	-32	-0-	29	1	479	2	Y	-0-		-0-
07	527 N	515	-0-	-12	-0-	17	1	498	2	Y	-0-		-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	481	2	Y	-0-		-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-		-0-
10	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	2			Y	-0-		-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-		-0-

BMT/K&H "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178052		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794				
06	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	748	1	3326	2	Y	132	135 1	80
07	4185 X	3833	-0-	-352	-0-	796	1	2976	2	Y	55		135
08	4185 X	4141	-0-	-44	-0-	790	1	3282	2	Y	63	135 1	63
09	4230 X	3864	-0-	-366	-0-	971	1	2878	2	Y	14		77
10	4216 X	3563	-0-	-653	-0-	791	1	2611	2	Y	146		223
11	4080 X	3345	-0-	-735	-0-	552	1	2773	2	Y	18	165 1	76

BMT/K&H		WELL #: 2D		RRCID -> 178588		COMPL. DATE 05/04/2017			TOTAL DEPTH 10630 PERF.10542 - 10564				
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	27	1	456	2	Y	-0-		13
07	248 N	206	-0-	-42	-0-	7	1	199	2	Y	-0-		13
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	Y	-0-		13
09	480 N	211	-0-	-269	-0-	211	2			Y	-0-		13
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-		13
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-		13

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
BMT/K&H		WELL #:		3D	RRCID -> 178699	COMPL. DATE 08/21/2000	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10678	- 10960			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1380 X	807	-0-	-573	-0-	45 1	760 2	Y	2			4
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	32 1	975 2	Y	6	8 1		2
08	992 N	880	-0-	-112	-0-	41 1	837 2	Y	2			4
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		Y	-0-			4
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		Y	-0-			4
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		Y	-0-			4

BMT/K&H		WELL #:		2Z	RRCID -> 178706	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 11596	PERF.10708	- 11035			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H		WELL #:		1Z	RRCID -> 178722	COMPL. DATE 07/26/2000	TOTAL DEPTH 11632	PERF.10735	- 10755			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H		WELL #:		2A	RRCID -> 179281	COMPL. DATE 10/03/2000	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10956	- 11012			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H		WELL #:		4D	RRCID -> 179473	COMPL. DATE 08/23/2023	TOTAL DEPTH 11632	PERF. 9439	- 9449			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BMT/K&H		WELL #:		3A	RRCID -> 179771	COMPL. DATE 03/18/2017	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 7686	- 8158			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BMT/K&H		WELL #: 7D		RRCID -> 181384		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10515 - 10526			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	120 N	86	-0-	-34	-0-	5 1	81 2	Y	-0-		-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3 1	98 2	Y	-0-		-0-
08	93 N	53	-0-	-40	-0-	2 1	51 2	Y	-0-		-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		Y	-0-		-0-
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2		Y	-0-		-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-		-0-

BMT/K&H		WELL #: 4A		RRCID -> 181765		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT/K&H		WELL #: 1V		RRCID -> 182666		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810			
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	29 1	481 2	Y	-0-		-0-
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	11 1	317 2	Y	-0-		-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	20 1	415 2	Y	-0-		-0-
09	510 N	410	-0-	-100	-0-	410 2		Y	-0-		-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		Y	-0-		-0-
11	420 N	383	-0-	-37	-0-	383 2		Y	-0-		-0-

BMT/K&H		WELL #: 4C		RRCID -> 182797		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502			
06	2970 X	1827	-0-	-1143	-0-	103 1	1724 2	Y	-0-		9
07	2170 X	1208	-0-	-962	-0-	39 1	1169 2	Y	-0-		9
08	2170 X	2007	-0-	-163	-0-	94 1	1913 2	Y	-0-		9
09	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2		Y	-0-		9
10	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574 2		Y	-0-		9
11	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2		Y	-0-		9

MCGRATH		WELL #: 1		RRCID -> 182943		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376			
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	23 1	51 2	Y	-0-		-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	11 1	45 2	Y	-0-		-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	3 1	5 2	Y	-0-		-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	1 1	45 2	Y	-0-		-0-
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	1 1	30 2	Y	-0-		-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-		-0-

BMT/K&H		WELL #: 6D		RRCID -> 183460		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10578 - 10596			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT/K&H "B"		WELL #: 3		RRCID -> 183475		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794			
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	266 1	1185 2	Y	-0-		-0-
07	1643 N	1587	-0-	-56	-0-	335 1	1252 2	Y	-0-		-0-
08	1581 N	1529	-0-	-52	-0-	297 1	1232 2	Y	-0-		-0-
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	377 1	1120 2	Y	-0-		-0-
10	1581 N	1460	-0-	-121	-0-	339 1	1121 2	Y	-0-		-0-
11	1470 N	1455	-0-	-15	-0-	241 1	1214 2	Y	-0-		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
BMT/K&H		WELL #: 5C		RRCID -> 183476		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10310 - 10350					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	390	N	124	-0-	-266	-0-	7 1	117	2	Y	-0-				-0-
07	403	N	193	-0-	-210	-0-	6 1	187	2	Y	-0-				-0-
08	589	N	304	-0-	-285	-0-	14 1	290	2	Y	-0-				-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			Y	-0-				-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222 2			Y	-0-				-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307 2			Y	-0-				-0-

MCGRATH		WELL #: 2		RRCID -> 183853		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11117		PERF.10272 - 10412					
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	275 1	614	2	Y	-0-				-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	152 1	614	2	Y	-0-				-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	321 1	719	2	Y	-0-				-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	16 1	907	2	Y	-0-				-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	13 1	762	2	Y	-0-				-0-
11	900	N	714	-0-	-186	-0-	714 2			Y	-0-				-0-

BMT/K&H		WELL #: 3X		RRCID -> 184520		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10538 - 10548					
06	4410	X	2513	-0-	-1897	-0-	142 1	2369	2	Y	2				22
07	4557	X	2774	-0-	-1783	-0-	89 1	2678	2	Y	6	8	1		20
08	3410	X	2752	-0-	-658	-0-	129 1	2621	2	Y	2				22
09	3300	X	1846	-0-	-1454	-0-	1838 2	8	9	Y	7	9	1		20
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3898 2	15	9	Y	14	31	1		3
11	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3660 2	22	9	Y	20				23

BMT/K&H		WELL #: 6A		RRCID -> 184605		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10990 - 11214					
06	1680	N	1542	-0-	-138	-0-	87 1	1455	2	Y	-0-				-0-
07	1860	N	1535	-0-	-325	-0-	49 1	1482	2	Y	4	4	1		-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	85 1	1725	2	Y	1				1
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1535 2	4	9	Y	4	5	1		-0-
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1597 2	3	9	Y	3	3	1		-0-
11	1740	N	1643	-0-	-97	-0-	1640 2	3	9	Y	3				3

BMT/K&H		WELL #: 2V		RRCID -> 184683		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 11290		PERF.10946 - 11006					
06	630	N	548	-0-	-82	-0-	31 1	517	2	Y	-0-				1
07	651	N	603	-0-	-48	-0-	19 1	584	2	Y	-0-	1	1		-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23 1	474	2	Y	-0-				-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593 2			Y	-0-				-0-
10	589	N	391	-0-	-198	-0-	389 2	2	9	Y	2	2	1		-0-
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	467 2	3	9	Y	3				3

BMT/K&H		WELL #: 3Z		RRCID -> 185467		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 7893 - 7900					
06	545	X	76	-0-	-469	-0-	4 1	72	2	Y	-0-				-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4 1	130	2	Y	-0-				-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	2 1	45	2	Y	-0-				-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62 2			Y	-0-				-0-
10	124	N	25	-0-	-99	-0-	25 2			Y	-0-				-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 2			Y	-0-				-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662															
BMT/K&H		WELL #:		4E	RRCID -> 185494	COMPL. DATE 10/18/2001	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10356	- 10559								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H		WELL #:		1H	RRCID -> 185692	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH 11160	PERF.10643	- 10926								
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	47	1	779	2	Y	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	27	1	796	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	674	-0-	-101	-0-	32	1	642	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	787	-0-	-50	-0-	779	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	660	N	587	-0-	-73	-0-	576	2	11	9	Y	10					10

BMT/K&H		WELL #:		3C	RRCID -> 186074	COMPL. DATE 04/26/2002	TOTAL DEPTH 11159	PERF.10320	- 10780								
06	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	90	1	1513	2	Y	1					25
07	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	53	1	1596	2	Y	4	6	1			23
08	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	78	1	1578	2	Y	2					25
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1711	2	17	9	Y	15	19	1			21
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1809	2	9	9	Y	8	18	1			11
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1833	2	12	9	Y	11					22

BMT/K&H		WELL #:		5X	RRCID -> 186786	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10510	- 10961								
06	1620	N	1234	-0-	-386	-0-	70	1	1164	2	Y	-0-					12
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	41	1	1233	2	Y	-0-					12
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	54	1	1106	2	Y	-0-					12
09	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	1183	2			Y	-0-					12
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1432	2	12	9	Y	11	17	1			6
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1173	2	17	9	Y	15					21

BMT/K&H		WELL #:		1J	RRCID -> 186826	COMPL. DATE 12/14/2001	TOTAL DEPTH 11255	PERF.10394	- 10426								
06	3360	X	2405	-0-	-955	-0-	136	1	2268	2	Y	1					2
07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	119	1	3555	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	3472	X	3107	-0-	-365	-0-	146	1	2961	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3227	-0-	-43	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3158	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3595	2	7	9	Y	6					6

BMT/K&H		WELL #:		5Z	RRCID -> 186871	COMPL. DATE 09/23/2017	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10681	- 10691								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
BMT/K&H		WELL #: 7A		RRCID -> 187359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11410		PERF.10698 - 10763			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BMT/K&H		WELL #: 8D		RRCID -> 187777		COMPL. DATE 01/13/2002				TOTAL DEPTH 11000		PERF.10714 - 10776			
06	180 N	142	-0-	-38	-0-	8	1	134	2	Y	-0-				-0-
07	403 N	59	-0-	-344	-0-	2	1	57	2	Y	-0-				-0-
08	186 N	14	-0-	-172	-0-	1	1	13	2	Y	-0-				-0-
09	150 N	26	-0-	-124	-0-	26	2			Y	-0-				-0-
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-				-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-				-0-

BMT/K&H		WELL #: 3E		RRCID -> 188141		COMPL. DATE 03/15/2002				TOTAL DEPTH 10800		PERF.10428 - 10488			
06	2850 X	705	-0-	-2145	-0-	40	1	664	2	Y	1				14
07	1736 X	858	-0-	-878	-0-	28	1	830	2	Y	-0-	5	1		9
08	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	255	1	5172	2	Y	-0-				9
09	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-				9
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	982	2	2	9	Y	2	3	1		8
11	2790 X	660	-0-	-2130	-0-	657	2	3	9	Y	3				11

CABEZON		WELL #: 5		RRCID -> 188849		COMPL. DATE 04/17/2002				TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9004 - 9050			
06	390 N	353	-0-	-37	-0-	353	2			Y	-0-				-0-
07	651 N	584	-0-	-67	-0-	584	2			Y	-0-				-0-
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-				-0-
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-				-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-				-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-				-0-

SLATOR RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 189375		COMPL. DATE 04/26/2002				TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9852 - 9878			
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	135	1	558	2	Y	-0-				-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	142	1	517	2	Y	-0-				-0-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	117	1	436	2	Y	-0-				-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	92	1	374	2	Y	-0-				-0-
10	651 N	506	-0-	-145	-0-	116	1	390	2	Y	-0-				-0-
11	540 N	437	-0-	-103	-0-	84	1	353	2	Y	-0-				-0-

CABEZON		WELL #: 4		RRCID -> 189382		COMPL. DATE 02/01/2002				TOTAL DEPTH 9690		PERF. 9162 - 9212			
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	2			Y	-0-				-0-
07	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2			Y	-0-				-0-
08	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2			Y	-0-				-0-
09	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2			Y	-0-				-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-				-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-				-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
MC GRATH		WELL #: 4		RRCID -> 189425		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	5040 X	4687	-0-	-353	-0-	1451 1	3236 2	Y	-0-		108	
07	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	1084 1	4368 2	Y	-0-		108	
08	4805 X	2813	-0-	-1992	-0-	863 1	1937 2	Y	12		120	
09	4680 X	2953	-0-	-1727	-0-	13 9	2900 2	Y	3		123	
10	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	50 1	5300 2	Y	23	145 1	1	
11	4680 X	3994	-0-	-686	-0-	3 9	3994 2	Y	-0-		1	

MCGRATH		WELL #: 3		RRCID -> 191101		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598				
06	1710 N	1671	-0-	-39	-0-	517 1	1154 2	Y	-0-		41	
07	1829 N	1621	-0-	-208	-0-	322 1	1299 2	Y	-0-		41	
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	315 1	706 2	Y	6		47	
09	1680 N	1078	-0-	-602	-0-	7 9	1060 2	Y	-0-		47	
10	1612 N	1053	-0-	-559	-0-	18 1	1033 2	Y	2	24 1	25	
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	2 9	998 2	Y	-0-		25	

MCGRATH		WELL #: 6		RRCID -> 198053		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408				
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	71 1	157 2	Y	-0-		-0-	
07	186 N	80	-0-	-106	-0-	16 1	64 2	Y	-0-		-0-	
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	3 1	6 2	Y	-0-		-0-	
09	240 N	116	-0-	-124	-0-	2 1	114 2	Y	-0-		-0-	
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	1 1	74 2	Y	-0-		-0-	
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-		-0-	

MCGRATH		WELL #: A 1		RRCID -> 200375		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9339 - 9359				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MCGRATH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203559		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717				
06	270 N	232	-0-	-38	-0-	72 1	160 2	Y	-0-		-0-	
07	372 N	267	-0-	-105	-0-	53 1	214 2	Y	-0-		-0-	
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	53 1	117 2	Y	-0-		-0-	
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	6 1	320 2	Y	-0-		-0-	
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	6 1	330 2	Y	-0-		-0-	
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		Y	-0-		-0-	

WZEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
STATE TRACT 838		WELL #: 1		RRCID -> 204361		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	1141	1	1101	2	N	10	88
07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	972	1	686	2	N	18	106
08	1674 N	1566	-0-	-108	-0-	995	1	571	2	N	-0-	106
09	1620 N	985	-0-	-635	-0-	508	1	452	2	N	23	129
10	1674 N	546	-0-	-1128	-0-	526	2	20	9	N	18	147
11	1530 N	483	-0-	-1047	-0-	374	2	109	9	N	99	67

MCGRATH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 204620		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550				
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	34	1	75	2	Y	-0-	-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	64	1	257	2	Y	-0-	-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	52	1	117	2	Y	-0-	-0-
09	120 N	41	-0-	-79	-0-	1	1	40	2	Y	-0-	-0-
10	310 N	236	-0-	-74	-0-	4	1	232	2	Y	-0-	-0-
11	150 N	87	-0-	-63	-0-	87	2			Y	-0-	-0-

MCGRATH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205625		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CABEZON		WELL #: 9H		RRCID -> 231177		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750				
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-	-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-	-0-
08	713 N	317	-0-	-396	-0-	317	2			Y	-0-	-0-
09	1140 N	908	-0-	-232	-0-	908	2			Y	-0-	-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-	-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-	-0-

CABEZON		WELL #: 12H		RRCID -> 237464		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094				
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	72
07	217 N	90	-0-	-127	-0-	90	2			Y	-0-	72
08	217 N	14	-0-	-203	-0-	14	2			Y	-0-	72
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	52	2	56	9	Y	51	73
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	127	2	8	9	Y	7	80
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	108	2	13	9	Y	12	41

CABEZON		WELL #: 10H		RRCID -> 245457		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294				
06	1800 X	1111	-0-	-689	-0-	1111	2			Y	-0-	71
07	2790 X	347	-0-	-2443	-0-	347	2			Y	-0-	71
08	2790 X	295	-0-	-2495	-0-	295	2			Y	-0-	71
09	2700 X	891	-0-	-1809	-0-	748	2	143	9	Y	130	75
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	531	2	19	9	Y	17	92
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	345	2	34	9	Y	31	-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662										
CABEZON		WELL #:		13H	RRCID ->	246190	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	9173	PERF.	9580 - 12650		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
07		248 N	106	-0-	-142	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
08		124 N	47	-0-	-77	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-			-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-			-0-

CABEZON		WELL #:		14H	RRCID ->	246989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	9183 - 11863		

06		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-				Y	-0-			-0-
07		1116 X	1000	-0-	-116	-0-	1000	2		Y	-0-			-0-
08		1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		Y	-0-			-0-
09		1080 X	471	-0-	-609	-0-	471	2		Y	-0-			-0-
10		310 X	125	-0-	-185	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
11		300 N	150	-0-	-150	-0-	150	2		Y	-0-			-0-